

Zasady udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych przez ENEA Operator Spółka z o.o. (OSD) sprzedawcom energii elektrycznej (SE)

Obowiązuje od 2019-07-23

Historia dokumentu

Wersja	Data	Zmiana
1.0	2019-07-23	Utworzenie dokumentu
1.1	2020-04-01	Doprecyzowanie zapisów: 1. Komunikat UDPS: Zawartość komunikatu UDPS - zmiana opisu kodu pola ER; Kody OBIS - dodanie OBIS 1.6.0; 2. Komunikaty IOR: Zawartość komunikatu IOR-ROZR oraz IOR-KROZR - zmiana opisu kodu pola ER; 3. Komunikaty IOZ: Zawartość komunikatu IOZ-ROZR oraz IOZ-KROZR - zmiana opisu kodu pola ER.
1.2	2020-12-01	Komunikat IOR: Składniki rozliczeniowe - dodanie pozycji RFO dla opłaty mocowej tj. OM1, OM2, OM3, OM4 oraz OP_MOC1, OP_MOC2, OP_MOC3 i OP_MOC4.
1.3	2021-04-01	Dodanie taryf do słowników: 1. Komunikat UDPS: Kody OBIS - dodanie taryf C11em, C21, C21em C22a, C22b, C22w, B11, B11em, B12, B21, B21em, B22, B23, A21 oraz A23; 2. Komunikaty IOR: Kody OBIS - dodanie taryf C11em, C21, C21em, C22a, C22b, C22w, B11, B11em, B12, B21, B21em, B22, B23, A21 oraz A23; Składniki rozliczeniowe - dodanie taryf C11em, C21, C21em, C22a, C22b, C22w, B11, B11em, B12, B21, B21em, B22, B23, A21 oraz A23; 3. Komunikaty IOZ: Kody OBIS - dodanie taryf C11em, C21em, B11em oraz B21em; Składniki rozliczeniowe – dodanie taryf C11em, C21em, B11em oraz B21em.
1.4	2022-01-01	Doprecyzowanie zapisów: 1. Komunikaty IOR: Zawartość komunikatu IOR-ROZR, IOR-PORG, IOR-KROZR oraz IOR-KPROG zmiana opisu kodu pola WSP*; 2. Komunikaty IOR: Składniki rozliczeniowe – usunięcie z OP_MOC1, OP_MOC2, OP_MOC3 i OP_MOC4 taryf B11, B11em, B12, B21, B21em, B22, B23, A21, A23; 3. Komunikaty IOR: Składniki rozliczeniowe – dodanie pozycji RFO dla opłaty mocowej wynikającej z kwalifikacji tj. OP MOCK1, OP MOCK2, OP MOCK3 i OP MOCK4.
1.5	2022-01-12	Komunikat DG: Kierunki przepływu energii - dodanie pozycji PB i OB.
1.6	2022-02-15	Dodanie punktu: V. Zasady komunikacji (obowiązuje od 01.06.2022).
1.7	2023-01-01	Komunikaty IOR: Składniki rozliczeniowe – dodanie pozycji RFO dla opłaty mocowej wynikającej z kwalifikacji dekadowej tj. OP MOCK1T1, OP MOCK1T2, OP MOCK1T3, OP MOCK2T1, OP MOCK2T2, OP MOCK2T3, OP MOCK3T1, OP MOCK3T2, OP MOCK3T3, OP MOCK4T1, OP MOCK4T2, OP MOCK4T3.
1.8	2023-04-01	1. Komunikat UDPS: Kody OBIS – dodanie taryfy C11s, dodanie pozycji OBIS 88.8.2 oraz OBIS 89.8.2; 2. Komunikaty IOR: Kody OBIS – dodanie taryfy C11s, dodanie pozycji OBIS 88.8.2 oraz OBIS 89.8.2; 3. Komunikaty IOR: Składniki rozliczeniowe – dodanie taryfy C11s; 4. Komunikaty IOZ: Kody OBIS – dodanie taryfy C11s, dodanie pozycji OBIS 88.8.2 oraz OBIS 89.8.2;
1.9	2024-05-31	1. Komunikat UDPS: aktualizacja opisu nazwy pliku 2. Komunikaty IOR: aktualizacja opisu nazwy pliku 3. Komunikaty IOZ: aktualizacja opisu nazwy pliku 4. Zmiana komunikatu IDG: DG (obowiązuje od 01.09.2024) 5. Dodanie komunikatu IDG: D15 (obowiązuje od 14.06.2024)
1.10	2024-11-01	1. Komunikaty IOR: Składniki rozliczeniowe – dodanie pozycji RFO dla opłaty mocowej wynikającej z kwalifikacji dobowej tj. OP MOCK1D, OP MOCK2D, OP MOCK3D, OP MOCK4D 2. Komunikat UDPS: Zawartość komunikatu UDPS - zmiana opisu kodu pola SER

		<p>3. Komunikaty IOR: Zawartość komunikatu IOR-ROZR oraz IOR-KROZR - zmiana opisu kodu pola SER;</p> <p>4. Komunikaty IOZ: Zawartość komunikatu IOZ-ROZR oraz IOZ-KROZR - zmiana opisu kodu pola SER.</p> <p>5. Komunikaty IDG - doprecyzowanie zapisu o sposobie udostępniania danych</p>
1.11	2025-02-01	<p>1. Komunikat UDPS: Kody OBIS – dodanie pozycji OBIS 6.8.x oraz OBIS 7.8.x;</p> <p>2. Komunikaty IOR: Kody OBIS – dodanie pozycji OBIS 6.8.x oraz OBIS 7.8.x;</p> <p>3. Komunikaty IOR: Składniki rozliczeniowe – dodanie pozycji RFO dla opłaty za ponadumowny pobór energii biernej przy wprowadzaniu en. czynnej tj. TG0_D_Q2, TG1_D_Q2, TG2_D_Q2 i TG3_D_Q2;</p> <p>4. Komunikaty IOR: Składniki rozliczeniowe – dodanie pozycji RFO dla opłaty za ponadumowne wprowadzenie energii biernej przy wprowadzaniu en. czynnej tj. TG0_D_Q3, TG1_D_Q3, TG2_D_Q3 i TG3_D_Q3</p>

I. Komunikat UDPS

Założenia

OSD udostępnia dane pomiarowe SE, dla których realizuje umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usługi kompleksowej z URD przyłączonymi do sieci OSD. Identyfikacja udostępnianych danych jest zapewniona poprzez kod punktu poboru energii (PPE), czyli najmniejszą jednostkę, na którą można dokonać zmiany sprzedawcy. Identyfikacja nie jest realizowana poprzez nazwę URD, adres URD, numer licznika ani adres punktu poboru energii. Dane udostępniane są komunikatem UDPS zgodnie z IRIESD. Po udostępnieniu danych w ramach IOZ lub IOR dane udostępnione w ramach UDPS zostają anulowane.

Sposób udostępniania danych

Dane udostępniane są w pliku w formacie xml o strukturze określonej poniżej, po zatwierdzeniu tych danych na rozpoczęcie i zakończenie umowy. Pliki zamieszczane są w podkatalogu bieżącego miesiąca.

Dane są udostępniane poprzez:

1. Serwer FTP wskazany przez OSD po autoryzowanym zalogowaniu SE;
2. Platformę Wymiany Informacji (PWI) po autoryzowanym zalogowaniu SE.

Struktura nazwy pliku

UDPS_ENED_SSSS_YYYYMMDDhhmm.XML, gdzie:

1. UDPS – określa rodzaj komunikatu,
2. ENED – kod OSD nadany przez OSP,
3. SSSS – kod SE nadany przez OSD,
4. YYYYMMDDhhmm – data i czas generacji komunikatu, tożsama z „DCW” z sekcji „Naglowek” w formacie ISO 8601.

Struktura pliku

Zawartość komunikatu UDPS		
Kod pola	Format danych	Opis pola
[Naglowek]		
kOSD	string	kod OSD
kSE	string	kod SE nadany przez OSD
DCW	dateTime	data i czas generacji komunikatu
[Odczyty]		
PPE	string	kod PPE zgodny z kodyfikacją OSD
DD	dateTime	data i czas wyznaczenia danych
W	string	numer wersji danych odczytowych, gdzie kolejna wersja zastępuje poprzednią i jest generowana ze względu na niekompletną lub błędną publikację
SD	string	typ danych pomiarowych zgodnie ze słownikiem „Typy danych pomiarowych”
[Odczyty\Odczyty\DaneOdczytowe]		
DCPO	dateTime	data i czas początku okresu odczytowego
DCKO	dateTime	data i czas końca okresu odczytowego
NL	string	numer licznika w układzie pomiarowym
M	decimal	mnożna licznika w układzie pomiarowym
WCPO	decimal	wskazanie licznika na datę początku okresu odczytowego

WCKO	decimal	wskazanie licznika na datę końca okresu odczytowego
ER	decimal	ilość energii czynnej w kWh w przypadku OBIS x.8.x, moc maksymalna w przypadku OBIS 1.6.0
KER	decimal	korekta ilości energii czynnej w kWh
SER	decimal	ilość energii czynnej lub mocy wynikająca ze strat odpowiednio w kWh lub kW
OBIS	string	strefa taryfowa zgodnie ze słownikiem „Kody OBIS”
SR	string	sposób odczyt licznika zgodnie ze słownikiem „Typy odczytu licznika”
[Odczyty\Odczyty\Umowa]		
T	string	oznaczenie grupy taryfowej dla PPE zgodnie z „Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej”
OR	integer	okres rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Okresy rozliczeniowe”

Słowniki

Typy danych pomiarowych	
SD	Opis
Z	Dane zatwierdzone
A	Dane anulowane

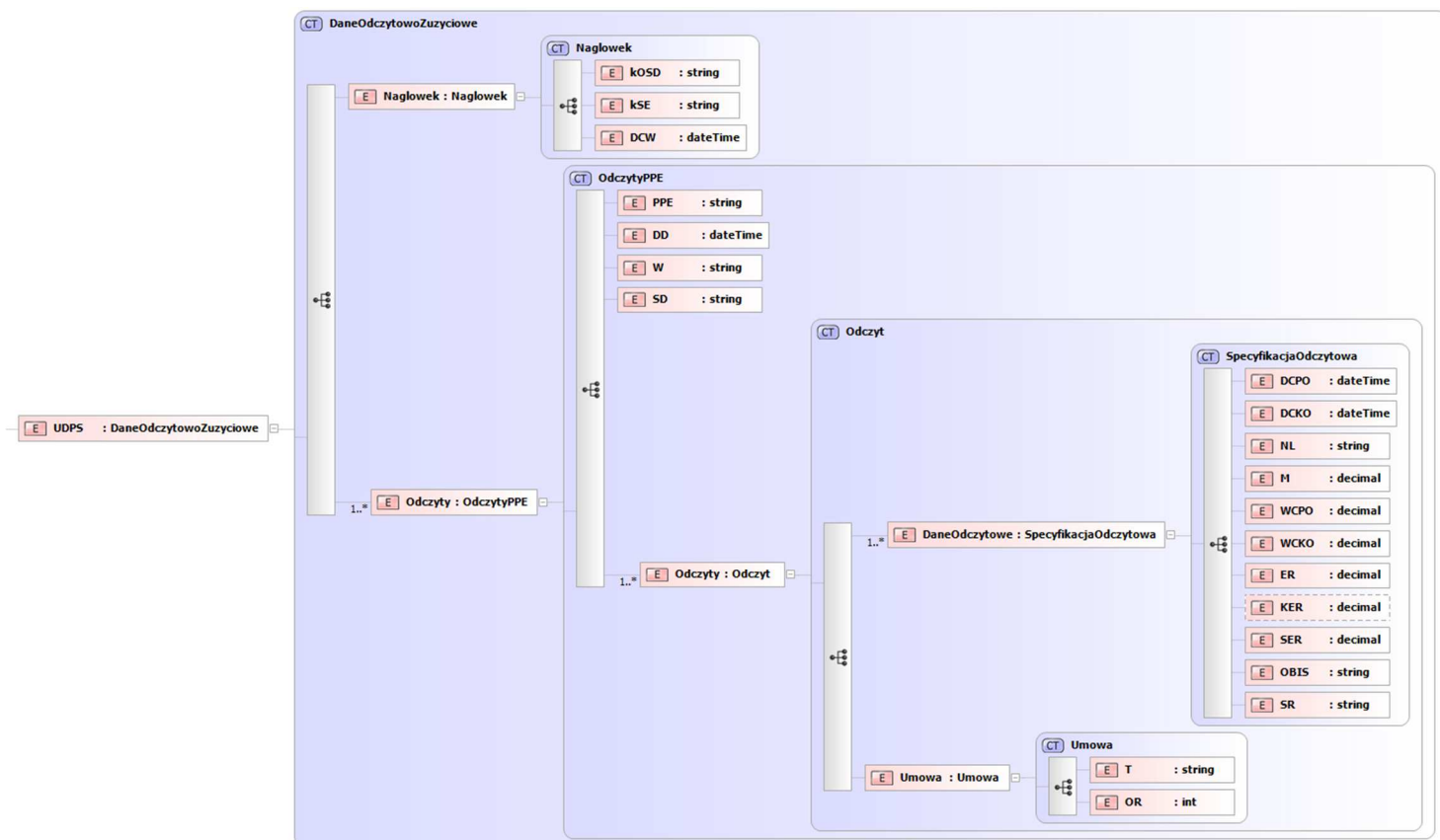
Typy odczytu licznika	
SR	Opis
F	Odczyt fizyczny
Z	Odczyt zdalny
S	Odczyt szacowany
O	Odczyt podany przez Odbiorcę

Okresy rozliczeniowe	
OR	Opis
1	1-miesięczny
2	2-miesięczny
6	6-miesięczny
12	12-miesięczny

Kody OBIS			
OBIS	Grupa pomiarowa	Strefa pomiarowa	Oznaczenie grupy taryfowej OSD
1.6.0	Moc maksymalna	-	G11, G11p, G12, G12p, G12as, G12w, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C21, C21em, C22a, C22b, C22w, B11, B11em, B12, B21, B21em, B22, B23, A21, A23
1.8.0	Energia czynna pobrana	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
1.8.1	Energia czynna pobrana	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
1.8.2	Energia czynna pobrana	Nocna	
1.8.1	Energia czynna pobrana	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
1.8.2	Energia czynna pobrana	Pozaszczytowa	
1.8.1	Energia czynna pobrana	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
1.8.2	Energia czynna pobrana	Szczyt popołudniowy	

1.8.3	Energia czynna pobrana	Pozostałe godziny doby	
2.8.0	Energia czynna oddana	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
2.8.1	Energia czynna oddana	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
2.8.2	Energia czynna oddana	Nocna	
2.8.1	Energia czynna oddana	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
2.8.2	Energia czynna oddana	Pozaszczytowa	
2.8.1	Energia czynna oddana	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
2.8.2	Energia czynna oddana	Szczyt popołudniowy	
2.8.3	Energia czynna oddana	Pozostałe godziny doby	
5.8.0	Energia bierna indukcyjna pobrana	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
5.8.1	Energia bierna indukcyjna pobrana	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
5.8.2	Energia bierna indukcyjna pobrana	Nocna	
5.8.1	Energia bierna indukcyjna pobrana	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
5.8.2	Energia bierna indukcyjna pobrana	Pozaszczytowa	
5.8.1	Energia bierna indukcyjna pobrana	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
5.8.2	Energia bierna indukcyjna pobrana	Szczyt popołudniowy	
5.8.3	Energia bierna indukcyjna pobrana	Pozostałe godziny doby	
6.8.0	Energia bierna indukcyjna oddana	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
6.8.1	Energia bierna indukcyjna oddana	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
6.8.2	Energia bierna indukcyjna oddana	Nocna	
6.8.1	Energia bierna indukcyjna oddana	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
6.8.2	Energia bierna indukcyjna oddana	Pozaszczytowa	
6.8.1	Energia bierna indukcyjna oddana	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
6.8.2	Energia bierna indukcyjna oddana	Szczyt popołudniowy	
6.8.3	Energia bierna indukcyjna oddana	Pozostałe godziny doby	
7.8.0	Energia bierna pojemnościowa oddana	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
7.8.1	Energia bierna pojemnościowa oddana	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
7.8.2	Energia bierna pojemnościowa oddana	Nocna	
7.8.1	Energia bierna pojemnościowa oddana	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
7.8.2	Energia bierna pojemnościowa oddana	Pozaszczytowa	
7.8.1	Energia bierna pojemnościowa oddana	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
7.8.2	Energia bierna pojemnościowa oddana	Szczyt popołudniowy	
7.8.3	Energia bierna pojemnościowa oddana	Pozostałe godziny doby	
8.8.0	Energia bierna pojemnościowa pobrana	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
8.8.1	Energia bierna pojemnościowa pobrana	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
8.8.2	Energia bierna pojemnościowa pobrana	Nocna	
8.8.1	Energia bierna pojemnościowa pobrana	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
8.8.2	Energia bierna pojemnościowa pobrana	Pozaszczytowa	
8.8.1	Energia bierna pojemnościowa pobrana	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
8.8.2	Energia bierna pojemnościowa pobrana	Szczyt popołudniowy	
8.8.3	Energia bierna pojemnościowa pobrana	Pozostałe godziny doby	
83.8.3	Energia czynna pobrana straty prądowe I2h	Całodobowa	G11, G11p, G12, G12p, G12as, G12w, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C21, C22a, C22b, C22w, B11, B12, B21, B22, B23, A21, A23
83.8.6	Energia czynna pobrana straty napięciowe U2h	Całodobowa	
88.8.2	Energia czynna oddana straty prądowe I2h	Całodobowa	
89.8.2	Energia czynna oddana straty napięciowe U2h	Całodobowa	

Schemat pliku



II. Komunikaty IOR: ROZR, PROG, KROZR, KPROG

Założenia

OSD udostępnia dane rozliczeniowe – prognozy (dot. komunikatów IOR: PROG i KPROG) i pomiarowo-rozliczeniowe (dot. komunikatów IOR: ROZR i KROZR) SE, dla których realizuje umowy o świadczenie usługi kompleksowej z URD przyłączonymi do sieci OSD. Identyfikacja udostępnianych danych jest zapewniona poprzez kod punktu poboru energii (PPE), czyli najmniejszą jednostkę, na którą można dokonać zmiany sprzedawcy. Identyfikacja nie jest realizowana poprzez nazwę URD, adres URD, numer licznika ani adres punktu poboru energii. Dane w ramach komunikatów IOR: ROZR i KROZR udostępniane są zgodnie z IRIESD. Dane w ramach komunikatów IOR: PROG i KPROG udostępniane są w przypadku stosowania okresu prognozowego dla danego URD.

Sposób udostępniania danych

Dane udostępniane są w pliku w formacie xml o strukturze określonej poniżej, po rozliczeniu świadczonych usług dystrybucji energii elektrycznej. Pliki zamieszczane są w podkatalogu bieżącego miesiąca.

Dane są udostępniane poprzez:

1. Serwer FTP wskazany przez OSD po autoryzowanym zalogowaniu SE,
2. Platformę Wymiany Informacji (PWI) po autoryzowanym zalogowaniu SE.

Struktura nazwy pliku

PLIK_ENED_SSSS_YYYYMMDDhhmm.XML, gdzie:

1. PLIK – rodzaj komunikatu zgodnie ze słownikiem „Rodzaje komunikatów”,
2. ENED – kod OSD nadany przez OSP,
3. SSSS – kod SE nadany przez OSD,
5. YYYYMMDDhhmm – data i czas generacji komunikatu, tożsama z „DCW” z sekcji „Naglowek” w formacie ISO 8601.

Struktura pliku

Zawartość komunikatu IOR - PROG		
Kod pola	Format danych	Opis pola
[Naglowek]		
PLIK	string	rodzaj komunikatu zgodnie ze słownikiem „Rodzaje komunikatów”
kOSD	string	kod OSD
kSE	string	kod SE nadany przez OSD
DCW	dateTime	data i czas generacji komunikatu
[Rozliczenia]		
PPE	string	kod PPE zgodny z kodyfikacją OSD
DD	dateTime	data i czas rozliczenia danych
W	string	numer wersji danych rozliczenia, gdzie kolejna wersja zastępuje poprzednią i jest generowana ze względu na niekompletną lub błędną publikację
NROZR	string	numer wewnętrzny rozliczenia w systemie OSD
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia]		
DCPR	dateTime	data i czas początku okresu rozliczeniowego
DCKR	dateTime	data i czas końca okresu rozliczeniowego

[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia\DaneRozliczeniowe]		
RFO	string	składnik rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Składniki rozliczeniowy”
RFI	decimal	ilość jednostek
RFJ	string	jednostka
RFC	decimal	stawka opłaty w PLN
RFW	decimal	wartość netto w PLN
RFS	string	procentowa stawka VAT
TGFI	decimal	wartość współczynnika mocy (tangens fi) wynikająca z pobranej energii biernej
WSP	decimal	wartość współczynnika wyliczona ze wzoru do wyznaczania nadwyżki energii biernej pobranej lub wartość współczynnika wynikającego z kwalifikacji dla potrzeb naliczenia opłaty mocowej
[Rozliczenia\Rozliczenie\Umowa]		
T	string	oznaczenie grupy taryfowej dla PPE zgodnie z „Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej”
OR	integer	okres rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Okresy rozliczeniowe”
F	integer	fazowość: wartość „1” dla układu 1-fazowego lub wartość „3” dla układu 3-fazowego
MU	decimal	wartość mocy umownej
TGFI0	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens fi0) w strefie całodobowej
TGFI1	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens fi0) w pierwszej strefie
TGFI2	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens fi0) w drugiej strefie
TGFI3	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens fi0) w trzeciej strefie
[Rozliczenia\Rozliczenie\PodsumowanieFinansowe]		
PRFW	decimal	wartości netto w podsumowaniu w PLN
PRFS	string	procentowa stawka VAT w podsumowaniu

Zawartość komunikatu IOR - KPROG		
Kod pola	Format danych	Opis pola
[Naglowek]		
PLIK	string	rodzaj komunikatu zgodnie ze słownikiem „Rodzaje komunikatów”
kOSD	string	kod OSD
kSE	string	kod SE nadany przez OSD
DCW	dateTime	data i czas wygenerowania komunikatu
[Rozliczenia]		
PPE	string	kod PPE zgodny z kodyfikacją OSD
DD	dateTime	data i czas rozliczenia danych
W	string	numer wersji danych rozliczenia, gdzie kolejna wersja zastępuje poprzednią i jest generowana ze względu na niekompletną lub błędną publikację
NROZR	string	numer wewnętrzny rozliczenia w systemie OSD
[Rozliczenia\Rozliczenie boolean:KOR="true"] - część "było"		
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneKorekty]		
NKROZR	string	numer wewnętrzny rozliczenia korygowanego w systemie OSD
KKOR	string	kwalifikacja korekty do VAT: wartość „NO” dla korekty nie zawinionej, nie wynikającej z błędu ludzkiego lub wartość „ZO” dla korekty zawinionej wynikającej z błędu ludzkiego zgodnie ze słownikiem „Przyczyny korekty”
PKOR	string	przyczyna korekty zgodnie ze słownikiem "Przyczyny korekty"

OKOR	string	opisowa przyczyna korekty
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia]		
DCPR	dateTime	data początku okresu rozliczeniowego
DCKR	dateTime	data końca okresu rozliczeniowego
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia\DaneRozliczeniowe]		
RFO	string	składnik rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Składniki rozliczeniowe”
RFI	decimal	ilość jednostek
RFJ	string	jednostka
RFC	decimal	stawka opłaty w PLN
RFW	decimal	wartość netto w PLN
RFS	string	procentowa stawka VAT
TGFI	decimal	wartość współczynnika mocy (tangens fi) wynikająca z pobranej energii biernej
WSP	decimal	wartość współczynnika wyliczona ze wzoru do wyznaczania nadwyżki energii biernej pobranej lub wartość współczynnika wynikającego z kwalifikacji dla potrzeb naliczenia opłaty mocowej
[Rozliczenia\Rozliczenie\Umowa]		
T	string	oznaczenie grupy taryfowej dla PPE zgodnie z „Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej”
OR	integer	okres rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Okresy rozliczeniowe”
F	integer	fazowość: wartość „1” dla układu 1-fazowego lub wartość „3” dla układu 3-fazowego
MU	decimal	wartość mocy umownej
TGFI0	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens fi0) w strefie całodobowej
TGFI1	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens fi0) w pierwszej strefie
TGFI2	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens fi0) w drugiej strefie
TGFI3	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens fi0) w trzeciej strefie
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneTaryfyAS]		
DPRB	date	data początku roku bazowego stanowiącego podstawę do wyznaczenia ilości energii czynnej w taryfie antysmogowej
DKRB	date	data końca roku bazowego stanowiącego podstawę do wyznaczenia ilości energii czynnej w taryfie antysmogowej
EROB	decimal	ilość energii czynnej w analogicznym okresie roku bazowego stanowiące podstawę do wyznaczenia ilości energii czynnej w taryfie antysmogowej
[Rozliczenia\Rozliczenie\PodsumowanieFinansowe]		
PRFW	decimal	wartości netto w podsumowaniu w PLN
PRFS	string	procentowa stawka VAT w podsumowaniu
[Rozliczenia\Rozliczenie\PodsumowanieFinansoweKorekty]		
PPRFW	decimal	wartości netto w podsumowaniu w PLN
PPRFS	string	procentowa stawka VAT w podsumowaniu

Zawartość komunikatu IOR - ROZR		
Kod pola	Format danych	Opis pola
[Nagłówek]		
PLIK	string	rodzaj komunikatu zgodnie ze słownikiem „Rodzaje komunikatów”
kOSD	string	kod OSD

kSE	string	kod SE nadany przez OSD
DCW	dateTime	data i czas wygenerowania komunikatu
[Rozliczenia]		
PPE	string	kod PPE zgodny z kodyfikacją OSD
DD	dateTime	data i czas rozliczenia danych
W	string	numer wersji danych rozliczenia, gdzie kolejna wersja zastępuje poprzednią i jest generowana ze względu na niekompletną lub błędną publikację
NROZR	string	numer wewnętrzny rozliczenia w systemie OSD
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia]		
DCPR	dateTime	data początku okresu rozliczeniowego
DCKR	dateTime	data końca okresu rozliczeniowego
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia\DaneOdczytowe]		
DCPO	dateTime	data początku okresu odczytowego
DCKO	dateTime	data końca okresu odczytowego
NL	string	numer licznika w układzie pomiarowym
M	decimal	mnożna licznika w układzie pomiarowym
WCPO	decimal	wskazanie licznika na datę początku okresu odczytowego
WCKO	decimal	wskazanie licznika na datę końca okresu odczytowego
ER	decimal	ilość energii czynnej w kWh w przypadku OBIS x.8.x, moc maksymalna w przypadku OBIS 1.6.0
KER	decimal	korekta ilości energii czynnej w kWh
SER	decimal	ilość energii czynnej lub mocy wynikająca ze strat odpowiednio w kWh lub kW
OBIS	string	strefa taryfowa zgodnie ze słownikiem „Kody OBIS”
SR	string	sposób odczyt licznika zgodnie ze słownikiem „Typy odczytu licznika”
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia\DaneRozliczeniowe]		
RFO	string	składnik rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Składniki rozliczeniowe”
RFI	decimal	ilość jednostek
RFJ	string	jednostka
RFC	decimal	stawka opłaty w PLN
RFW	decimal	wartość netto w PLN
RFS	string	procentowa stawka VAT
TGFI	decimal	wartość współczynnika mocy (tangens fi) wynikająca z pobranej energii biernej
WSP	decimal	wartość współczynnika wyliczona ze wzoru do wyznaczania nadwyżki energii biernej pobranej lub wartość współczynnika wynikającego z kwalifikacji dla potrzeb naliczenia opłaty mocowej
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia] - w przypadku rozliczenia prognozy		
DCPR	dateTime	data początku okresu rozliczeniowego
DCKR	dateTime	data końca okresu rozliczeniowego
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia\DaneRozliczeniowe NKROZR="NROZR" boolean PROG="true"] - w przypadku rozliczenia prognozy		
RFO	string	składnik rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Składniki rozliczeniowe”
RFI	decimal	ilość jednostek
RFJ	string	jednostka
RFC	decimal	stawka opłaty w PLN

RFW	decimal	wartość netto w PLN
RFS	string	procentowa stawka VAT
TGFI	decimal	wartość współczynnika mocy (tangens fi) wynikająca z pobranej energii biernej
WSP	decimal	wartość współczynnika wyliczona ze wzoru do wyznaczania nadwyżki energii biernej pobranej lub wartość współczynnika wynikającego z kwalifikacji dla potrzeb naliczenia opłaty mocowej
[Rozliczenia\Rozliczenie\Umowa]		
T	string	oznaczenie grupy taryfowej dla PPE zgodnie z „Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej”
OR	integer	okres rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Okresy rozliczeniowe”
F	integer	fazowość: wartość „1” dla układu 1-fazowego lub wartość „3” dla układu 3-fazowego
MU	decimal	wartość mocy umownej
TGFI0	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens fi0) w strefie całodobowej
TGFI1	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens fi0) w pierwszej strefie
TGFI2	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens fi0) w drugiej strefie
TGFI3	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens fi0) w trzeciej strefie
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneTaryfyAS]		
DPRB	date	data początku roku bazowego stanowiącego podstawę do wyznaczenia ilości energii czynnej w taryfie antysmogowej
DKRB	date	data końca roku bazowego stanowiącego podstawę do wyznaczenia ilości energii czynnej w taryfie antysmogowej
EROB	decimal	ilość energii czynnej w analogicznym okresie roku bazowego stanowiące podstawę do wyznaczenia ilości energii czynnej w taryfie antysmogowej
[Rozliczenia\Rozliczenie\PodsumowanieFinansowe]		
PRFW	decimal	wartości netto w podsumowaniu w PLN
PRFS	string	procentowa stawka VAT w podsumowaniu

Zawartość komunikatu IOR - KROZR		
Kod pola	Format danych	Opis pola
[Naglowek]		
PLIK	string	rodzaj komunikatu zgodnie ze słownikiem „Rodzaje komunikatów”
kOSD	string	kod OSD
kSE	string	kod SE nadany przez OSD
DCW	dateTime	data i czas wygenerowania komunikatu
[Rozliczenia]		
PPE	string	kod PPE zgodny z kodyfikacją OSD
DD	dateTime	data i czas rozliczenia danych
W	string	numer wersji danych rozliczenia, gdzie kolejna wersja zastępuje poprzednią i jest generowana ze względu na niekompletną lub błędną publikację
NROZR	string	numer wewnętrzny rozliczenia w systemie OSD
[Rozliczenia\Rozliczenie boolean:KOR="false"] - część "winno być"		
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneKorekty]		
NKROZR	string	numer wewnętrzny rozliczenia korygowanego w systemie OSD
KKOR	string	kwalifikacja korekty do VAT: wartość „NO” dla korekty nie zwinionej, nie wynikającej z błędu ludzkiego lub wartość „ZO” dla korekty zwinionej wynikającej z błędu ludzkiego zgodnie ze słownikiem „Przyczyny korekty”
PKOR	string	przyczyna korekty zgodnie ze słownikiem "Przyczyny korekty"

OKOR	string	opisowa przyczyna korekty
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia]		
DCPR	dateTime	data początku okresu rozliczeniowego
DCKR	dateTime	data końca okresu rozliczeniowego
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia\DaneOdczytowe]		
DCPO	dateTime	data początku okresu odczytowego
DCKO	dateTime	data końca okresu odczytowego
NL	string	numer licznika w układzie pomiarowym
M	decimal	mnożna licznika w układzie pomiarowym
WCPO	decimal	wskazanie licznika na datę początku okresu odczytowego
WCKO	decimal	wskazanie licznika na datę końca okresu odczytowego
ER	decimal	Ilość energii czynnej w kWh w przypadku OBIS x.8.x, moc maksymalna w przypadku OBIS 1.6.0
KER	decimal	korekta ilości energii czynnej w kWh
SER	decimal	ilość energii czynnej lub mocy wynikająca ze strat odpowiednio w kWh lub kW
OBIS	string	strefa taryfowa zgodnie ze słownikiem „Kody OBIS”
SR	string	sposób odczyt licznika zgodnie ze słownikiem „Typy odczytu licznika”
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia\DaneRozliczeniowe]		
RFO	string	składnik rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Składniki rozliczeniowe”
RFI	decimal	ilość jednostek
RFJ	string	jednostka
RFC	decimal	stawka opłaty w PLN
RFW	decimal	wartość netto w PLN
RFS	string	procentowa stawka VAT
TGFI	decimal	wartość współczynnika mocy (tangens fi) wynikająca z pobranej energii biernej
WSP	decimal	wartość współczynnika wyliczona ze wzoru do wyznaczania nadwyżki energii biernej pobranej lub wartość współczynnika wynikającego z kwalifikacji dla potrzeb naliczenia opłaty mocowej
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia] - w przypadku rozliczenia prognozy		
DCPR	dateTime	data początku okresu rozliczeniowego
DCKR	dateTime	data końca okresu rozliczeniowego
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia\DaneRozliczeniowe NKROZR="NROZR" boolean PROG="true"] - w przypadku rozliczenia prognozy		
RFO	string	składnik rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Składniki rozliczeniowe”
RFI	decimal	ilość jednostek
RFJ	string	jednostka
RFC	decimal	stawka opłaty w PLN
RFW	decimal	wartość netto w PLN
RFS	string	procentowa stawka VAT
TGFI	decimal	wartość współczynnika mocy (tangens fi) wynikająca z pobranej energii biernej
WSP	decimal	wartość współczynnika wyliczona ze wzoru do wyznaczania nadwyżki energii biernej pobranej lub wartość współczynnika wynikającego z kwalifikacji dla potrzeb naliczenia opłaty mocowej
[Rozliczenia\Rozliczenie\Umowa]		
T	string	oznaczenie grupy taryfowej dla PPE zgodnie z „Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej”

OR	integer	okres rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Okresy rozliczeniowe”
F	integer	fazowość: wartość „1” dla układu 1-fazowego lub wartość „3” dla układu 3-fazowego
MU	decimal	wartość mocy umownej
TGFI0	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens ϕ_0) w strefie całodobowej
TGFI1	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens ϕ_0) w pierwszej strefie
TGFI2	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens ϕ_0) w drugiej strefie
TGFI3	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens ϕ_0) w trzeciej strefie
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneTaryfyAS]		
DPRB	date	data początku roku bazowego stanowiącego podstawę do wyznaczenia ilości energii czynnej w taryfie antysmogowej
DKRB	date	data końca roku bazowego stanowiącego podstawę do wyznaczenia ilości energii czynnej w taryfie antysmogowej
EROB	decimal	ilość energii czynnej w analogicznym okresie roku bazowego stanowiące podstawę do wyznaczenia ilości energii czynnej w taryfie antysmogowej
[Rozliczenia\Rozliczenie\PodsumowanieFinansowe]		
PRFW	decimal	wartości netto w podsumowaniu w PLN
PRFS	string	procentowa stawka VAT w podsumowaniu
[Rozliczenia\Rozliczenie boolean:KOR="true"] - część "było"		
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneKorekty]		
NKROZR	string	numer wewnętrzny rozliczenia korygowanego w systemie OSD
KKOR	string	kwalfikacja korekty do VAT: wartość „NO” dla korekty nie zawinionej, nie wynikającej z błędu ludzkiego lub wartość „ZO” dla korekty zawinionej wynikającej z błędu ludzkiego zgodnie ze słownikiem „Przyczyny korekty”
PKOR	string	przyczyna korekty zgodnie ze słownikiem "Przyczyny korekty"
OKOR	string	opisowa przyczyna korekty
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia]		
DCPR	dateTime	data początku okresu rozliczeniowego
DCKR	dateTime	data końca okresu rozliczeniowego
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia\DaneOdczytowe]		
DCPO	dateTime	data początku okresu odczytowego
DCKO	dateTime	data końca okresu odczytowego
NL	string	numer licznika w układzie pomiarowym
M	decimal	mnożna licznika w układzie pomiarowym
WCPO	decimal	wskazanie licznika na datę początku okresu odczytowego
WCKO	decimal	wskazanie licznika na datę końca okresu odczytowego
ER	decimal	ilość energii czynnej w kWh w przypadku OBIS x.8.x, moc maksymalna w przypadku OBIS 1.6.0
KER	decimal	korekta ilości energii czynnej w kWh
SER	decimal	ilość energii czynnej lub mocy wynikająca ze strat odpowiednio w kWh lub kW
OBIS	string	strefa taryfowa zgodnie ze słownikiem „Kody OBIS”
SR	string	sposób odczyt licznika zgodnie ze słownikiem „Typy odczytu licznika”
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia\DaneRozliczeniowe]		
RFO	string	składnik rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Składniki rozliczeniowe”
RFI	decimal	ilość jednostek
RFJ	string	jednostka

RFC	decimal	stawka opłaty w PLN
RFW	decimal	wartość netto w PLN
RFS	string	procentowa stawka VAT
TGFI	decimal	wartość współczynnika mocy (tangens fi) wynikająca z pobranej energii biernej
WSP	decimal	wartość współczynnika wyliczona ze wzoru do wyznaczania nadwyżki energii biernej pobranej lub wartość współczynnika wynikającego z kwalifikacji dla potrzeb naliczenia opłaty mocowej
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia] - w przypadku rozliczenia prognozy		
DCPR	dateTime	data początku okresu rozliczeniowego
DCKR	dateTime	data końca okresu rozliczeniowego
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia\DaneRozliczeniowe NKROZR="NROZR" boolean PROG="true"] - w przypadku rozliczenia prognozy		
RFO	string	składnik rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Składniki rozliczeniowe”
RFI	decimal	ilość jednostek
RFJ	string	jednostka
RFC	decimal	stawka opłaty w PLN
RFW	decimal	wartość netto w PLN
RFS	string	procentowa stawka VAT
TGFI	decimal	wartość współczynnika mocy (tangens fi) wynikająca z pobranej energii biernej
WSP	decimal	wartość współczynnika wyliczona ze wzoru do wyznaczania nadwyżki energii biernej pobranej lub wartość współczynnika wynikającego z kwalifikacji dla potrzeb naliczenia opłaty mocowej
[Rozliczenia\Rozliczenie\Umowa]		
T	string	oznaczenie grupy taryfowej dla PPE zgodnie z „Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej”
OR	integer	okres rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Okresy rozliczeniowe”
F	integer	fazowość: wartość „1” dla układu 1-fazowego lub wartość „3” dla układu 3-fazowego
MU	decimal	wartość mocy umownej
TGFI0	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens fi0) w strefie całodobowej
TGFI1	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens fi0) w pierwszej strefie
TGFI2	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens fi0) w drugiej strefie
TGFI3	decimal	umowna wartość współczynnika mocy (tangens fi0) w trzeciej strefie
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneTaryfyAS]		
DPRB	date	data początku roku bazowego stanowiącego podstawę do wyznaczenia ilości energii czynnej w taryfie antysmogowej
DKRB	date	data końca roku bazowego stanowiącego podstawę do wyznaczenia ilości energii czynnej w taryfie antysmogowej
EROB	decimal	ilość energii czynnej w analogicznym okresie roku bazowego stanowiące podstawę do wyznaczenia ilości energii czynnej w taryfie antysmogowej
[Rozliczenia\Rozliczenie\PodsumowanieFinansowe]		
PRFW	decimal	wartości netto w podsumowaniu w PLN
PRFS	string	procentowa stawka VAT w podsumowaniu
[Rozliczenia\PodsumowanieFinansoweKorekty]		
PPRFW	decimal	wartości netto w podsumowaniu w PLN
PPRFS	string	procentowa stawka VAT w podsumowaniu

Słowniki

Rodzaje komunikatów	
PLIK	Opis
PROG	Prognoza
KPROG	Korekta prognozy
ROZR	Rozliczenie
KROZR	Korekta rozliczenia

Typ odczytu licznika	
SR	Opis
F	Odczyt fizyczny
Z	Odczyt zdalny
S	Odczyt szacowany
O	Odczyt podany przez Odbiorcę

Okresy rozliczeniowe	
OR	Opis
1	1-miesięczny
2	2-miesięczny
6	6-miesięczny
12	12-miesięczny

Przyczyny korekty	
KKOR	PKOR
NO	Awaria układu pomiarowo-rozliczeniowego (awaria zegara, zacięcie liczydła)
NO	Błędne naliczenie opłat taryfowych (odczyt podany przez odbiorcę)
NO	Przepisanie umowy (zmiany organizacyjne odbiorcy)
NO	Utrata elementu układu pomiarowego (kradzież, spalenie)
ZO	Błędna zabudowa układu pomiarowego (parametry licznika, mnożna)
ZO	Błędne naliczenie opłat taryfowych (w tym dodatkowych)
ZO	Błędnie sporządzona umowa (nazwa klienta, data obowiązywania, moc, przekładniki)
ZO	Błędny odczyt układu pomiarowego
ZO	Obowiązywanie umowy (powrót na kompleksową, rozliczanie po okresie wypowiedzenia)
ZO	Podział ilości energii czynnej dla potrzeb zmiany sprzedawcy

Kody OBIS			
OBIS	Grupa pomiarowa	Strefa pomiarowa	Oznaczenie grupy taryfowej OSD
1.6.0	Moc maksymalna	-	G11, G11p, G12, G12p, G12as, G12w, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C21, C21em, C22a, C22b, C22w, B11, B11em, B12, B21, B21em, B22, B23, A21, A23
1.8.0	Energia czynna pobrana	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
1.8.1	Energia czynna pobrana	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
1.8.2	Energia czynna pobrana	Nocna	
1.8.1	Energia czynna pobrana	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22

1.8.2	Energia czynna pobrana	Pozaszczytowa	
1.8.1	Energia czynna pobrana	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
1.8.2	Energia czynna pobrana	Szczyt popołudniowy	
1.8.3	Energia czynna pobrana	Pozostałe godziny doby	
2.8.0	Energia czynna oddana	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
2.8.1	Energia czynna oddana	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
2.8.2	Energia czynna oddana	Nocna	
2.8.1	Energia czynna oddana	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
2.8.2	Energia czynna oddana	Pozaszczytowa	
2.8.1	Energia czynna oddana	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
2.8.2	Energia czynna oddana	Szczyt popołudniowy	
2.8.3	Energia czynna oddana	Pozostałe godziny doby	
5.8.0	Energia bierna indukcyjna pobrana	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
5.8.1	Energia bierna indukcyjna pobrana	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
5.8.2	Energia bierna indukcyjna pobrana	Nocna	
5.8.1	Energia bierna indukcyjna pobrana	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
5.8.2	Energia bierna indukcyjna pobrana	Pozaszczytowa	
5.8.1	Energia bierna indukcyjna pobrana	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
5.8.2	Energia bierna indukcyjna pobrana	Szczyt popołudniowy	
5.8.3	Energia bierna indukcyjna pobrana	Pozostałe godziny doby	
6.8.0	Energia bierna indukcyjna oddana	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
6.8.1	Energia bierna indukcyjna oddana	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
6.8.2	Energia bierna indukcyjna oddana	Nocna	
6.8.1	Energia bierna indukcyjna oddana	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
6.8.2	Energia bierna indukcyjna oddana	Pozaszczytowa	
6.8.1	Energia bierna indukcyjna oddana	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
6.8.2	Energia bierna indukcyjna oddana	Szczyt popołudniowy	
6.8.3	Energia bierna indukcyjna oddana	Pozostałe godziny doby	
7.8.0	Energia bierna pojemnościowa oddana	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
7.8.1	Energia bierna pojemnościowa oddana	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
7.8.2	Energia bierna pojemnościowa oddana	Nocna	
7.8.1	Energia bierna pojemnościowa oddana	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
7.8.2	Energia bierna pojemnościowa oddana	Pozaszczytowa	
7.8.1	Energia bierna pojemnościowa oddana	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
7.8.2	Energia bierna pojemnościowa oddana	Szczyt popołudniowy	
7.8.3	Energia bierna pojemnościowa oddana	Pozostałe godziny doby	
8.8.0	Energia bierna pojemnościowa pobrana	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
8.8.1	Energia bierna pojemnościowa pobrana	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
8.8.2	Energia bierna pojemnościowa pobrana	Nocna	
8.8.1	Energia bierna pojemnościowa pobrana	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
8.8.2	Energia bierna pojemnościowa pobrana	Pozaszczytowa	
8.8.1	Energia bierna pojemnościowa pobrana	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
8.8.2	Energia bierna pojemnościowa pobrana	Szczyt popołudniowy	
8.8.3	Energia bierna pojemnościowa pobrana	Pozostałe godziny doby	
83.8.3	Energia czynna pobrana straty prądowe I2h	Całodobowa	G11, G11p, G12, G12p, G12as, G12w, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C21, C22a, C22b, C22w, B11, B12, B21, B22, B23, A21, A23
83.8.6	Energia czynna pobrana straty napięciowe U2h	Całodobowa	

88.8.2	Energia czynna oddana straty prądowe I2h	Całodobowa
89.8.2	Energia czynna oddana straty napięciowe U2h	Całodobowa

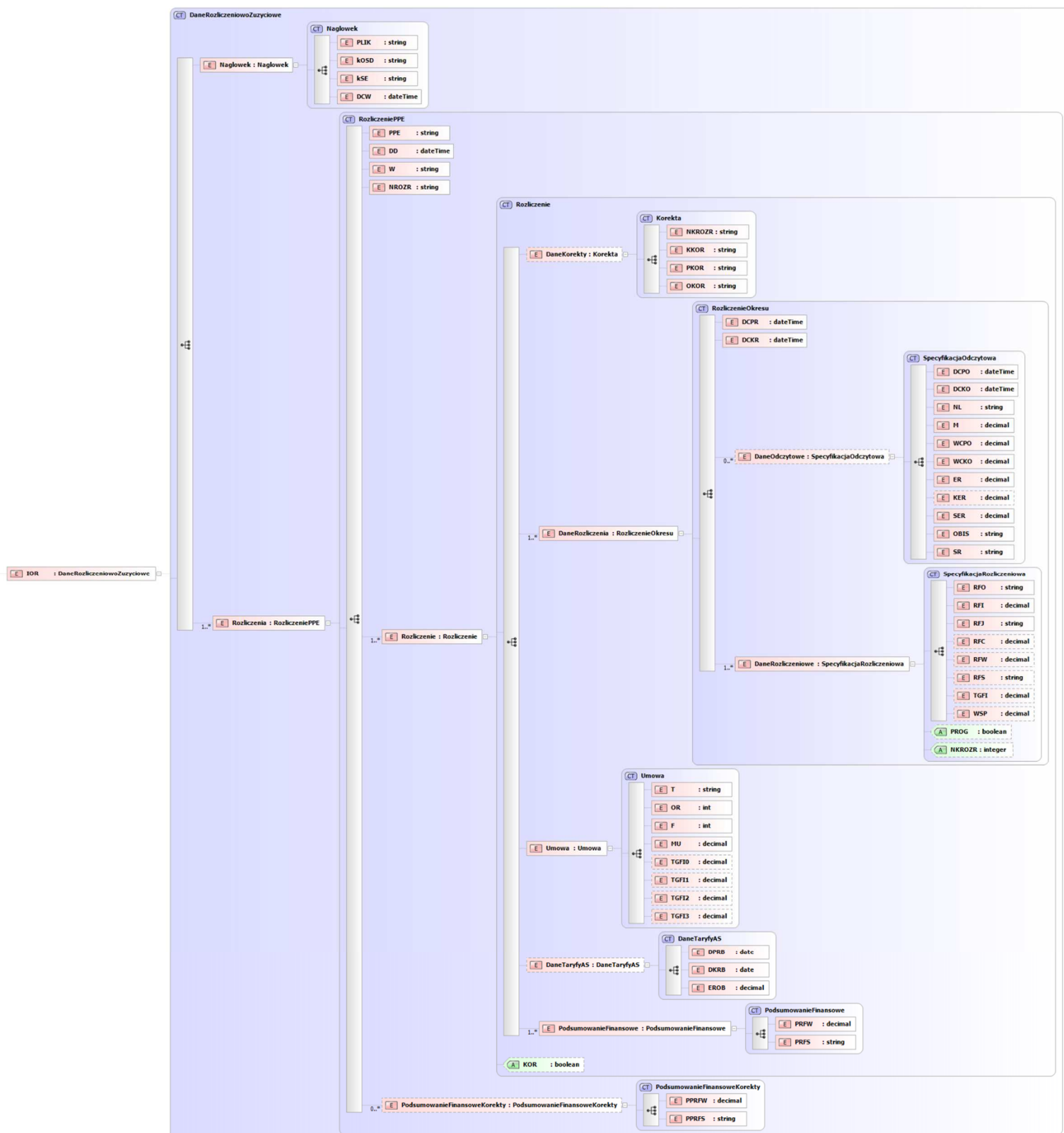
Składniki rozliczeniowe			
RFO	Opis	Strefa pomiarowa	Oznaczenie grupy taryfowej OSD
MC_PRZEK	Oplata za przekroczenie mocy umownej	-	C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C21, C21em, C22a, C22b, C22w, B11, B11em, B12, B21, B21em, B22, B23, A21, A23
JAK0	Oplata jakościowa	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
JAK1	Oplata jakościowa	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
JAK2	Oplata jakościowa	Nocna	
JAK2_AS	Oplata jakościowa	Nocna antysmogowa	G12as
JAK1	Oplata jakościowa	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
JAK2	Oplata jakościowa	Pozaszczytowa	
JAK1	Oplata jakościowa	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
JAK2	Oplata jakościowa	Szczyt popołudniowy	
JAK3	Oplata jakościowa	Pozostałe godziny doby	
OZE0	Oplata OZE	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
OZE1	Oplata OZE	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
OZE2	Oplata OZE	Nocna	
OZE2_AS	Oplata OZE	Nocna antysmogowa	G12as
OZE1	Oplata OZE	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
OZE2	Oplata OZE	Pozaszczytowa	
OZE1	Oplata OZE	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
OZE2	Oplata OZE	Szczyt popołudniowy	
OZE3	Oplata OZE	Pozostałe godziny doby	
KOG0	Oplata kogeneracyjna	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
KOG1	Oplata kogeneracyjna	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
KOG2	Oplata kogeneracyjna	Nocna	
KOG2_AS	Oplata kogeneracyjna	Nocna antysmogowa	G12as
KOG1	Oplata kogeneracyjna	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
KOG2	Oplata kogeneracyjna	Pozaszczytowa	
KOG1	Oplata kogeneracyjna	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
KOG2	Oplata kogeneracyjna	Szczyt popołudniowy	
KOG3	Oplata kogeneracyjna	Pozostałe godziny doby	
SIEC0	Oplata zmienna sieciowa	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
SIEC1	Oplata zmienna sieciowa	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
SIEC2	Oplata zmienna sieciowa	Nocna	
SIEC2_AS	Oplata zmienna sieciowa	Nocna antysmogowa	G12as
SIEC1	Oplata zmienna sieciowa	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
SIEC2	Oplata zmienna sieciowa	Pozaszczytowa	
SIEC1	Oplata zmienna sieciowa	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
SIEC2	Oplata zmienna sieciowa	Szczyt popołudniowy	
SIEC3	Oplata zmienna sieciowa	Pozostałe godziny doby	
SIEC0_E1	Oplata zmienna sieciowa $S_m \leq 0,100$	Całodobowa	C11em, C21em, B11em, B21em
SIEC0_E2	Oplata zmienna sieciowa $S_m > 0,100$	Całodobowa	C11em, C21em, B11em, B21em

ECX0	Ilość energii czynnej oddanej	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
ECX1	Ilość energii czynnej oddanej	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
ECX2	Ilość energii czynnej oddanej	Nocna	
ECX2_AS	Ilość energii czynnej oddanej	Nocna antysmogowa	G12as
ECX1	Ilość energii czynnej oddanej	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
ECX2	Ilość energii czynnej oddanej	Pozaszczytowa	
ECX1	Ilość energii czynnej oddanej	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
ECX2	Ilość energii czynnej oddanej	Szczyt popołudniowy	
ECX3	Ilość energii czynnej oddanej	Pozostałe godziny doby	
TG0_DOP	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej indukcyjnej	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
TG1_DOP	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej indukcyjnej	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
TG2_DOP	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej indukcyjnej	Nocna	
TG1_DOP	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej indukcyjnej	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
TG2_DOP	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej indukcyjnej	Pozaszczytowa	
TG1_DOP	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej indukcyjnej	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
TG2_DOP	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej indukcyjnej	Szczyt popołudniowy	
TG3_DOP	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej indukcyjnej	Pozostałe godziny doby	
TG0_DOP_Q2	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej przy wprowadzaniu energii czynnej	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
TG1_DOP_Q2	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej przy wprowadzaniu energii czynnej	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
TG2_DOP_Q2	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej przy wprowadzaniu energii czynnej	Nocna	
TG1_DOP_Q2	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej przy wprowadzaniu energii czynnej	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
TG2_DOP_Q2	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej przy wprowadzaniu energii czynnej	Pozaszczytowa	
TG1_DOP_Q2	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej przy wprowadzaniu energii czynnej	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
TG2_DOP_Q2	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej przy wprowadzaniu energii czynnej	Szczyt popołudniowy	
TG3_DOP_Q2	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej przy wprowadzaniu energii czynnej	Pozostałe godziny doby	
TG0_DOP_Q3	Oplata za ponadumowne wprowadzanie energii biernej przy wprowadzaniu energii czynnej	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
TG1_DOP_Q3	Oplata za ponadumowne wprowadzanie energii biernej przy wprowadzaniu energii czynnej	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
TG2_DOP_Q3	Oplata za ponadumowne wprowadzanie energii biernej przy wprowadzaniu energii czynnej	Nocna	
TG1_DOP_Q3	Oplata za ponadumowne wprowadzanie energii biernej przy wprowadzaniu energii czynnej	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
TG2_DOP_Q3	Oplata za ponadumowne wprowadzanie energii biernej przy wprowadzaniu energii czynnej	Pozaszczytowa	
TG1_DOP_Q3	Oplata za ponadumowne wprowadzanie energii biernej przy wprowadzaniu energii czynnej	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
TG2_DOP_Q3	Oplata za ponadumowne wprowadzanie energii biernej przy wprowadzaniu energii czynnej	Szczyt popołudniowy	
TG3_DOP_Q3	Oplata za ponadumowne wprowadzanie energii biernej przy wprowadzaniu energii czynnej	Pozostałe godziny doby	
EBP0	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej pojemnościowej	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21

EBP1	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej pojemnościowej	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
EBP2	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej pojemnościowej	Nocna	
EBP1	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej pojemnościowej	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
EBP2	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej pojemnościowej	Pozaszczytowa	
EBP1	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej pojemnościowej	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
EBP2	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej pojemnościowej	Szczyt popołudniowy	
EBP2	Oplata za ponadumowny pobór energii biernej pojemnościowej	Pozostałe godziny doby	
SP1	Oplata stała sieciowa układ 1-fazowy	-	G11, G11p, G12, G12p, G12as
SP3	Oplata stała sieciowa układ 3-fazowy	-	
SP	Oplata stała sieciowa	-	C11, C11o, C11p, C12b, C12bp, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21
SP_E1	Oplata stała sieciowa Sm≤0,100		C11em, C21em, B11em, B21em
SP_E2	Oplata stała sieciowa Sm>0,100		C11em, C21em, B11em, B21em
AB_DYS	Oplata abonamentowa	-	G11, G11p, G12, G12p, G12as, G12w, C11, C11p, C11o, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C21, C21em, C22a, C22b, C22w, B11, B11em, B12, B21, B21em, B22, B23, A21, A23
PRZEJ1	Oplata przejściowa <500 kWh	-	G11, G11p, G12, G12p, G12as
PRZEJ2	Oplata przejściowa 500-1200 kWh	-	
PRZEJ3	Oplata przejściowa >1200	-	
OP_PRZEJ	Oplata przejściowa	-	C11, C11o, C11p, C11em, C11s, C12b, C12bp, C21, C21em, C22a, C22b, C22w, B11, B11em, B12, B21, B21em, B22, B23, A21, A23
BON441x	Bonifikata zgodnie z pkt 4.4.1.x Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej	-	G11, G11p, G12, G12p, G12as, G12w, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C21, C21em, C22a, C22b, C22w, B11, B11em, B12, B21, B21em, B22, B23, A21, A23
BON443x	Bonifikata zgodnie z pkt 4.4.3.x Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej	-	
BON445x	Bonifikata zgodnie z pkt 4.4.5.x Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej	-	
OM1	Oplata mocowa <500 kWh	-	G11, G11p, G12, G12p, G12as, G12w, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C12a, C12ap, C12b, C12bp
OM2	Oplata mocowa 500-1200 kWh	-	
OM3	Oplata mocowa 1200-2800 kWh	-	
OM4	Oplata mocowa >2800 kWh	-	
OP_MOC1	Oplata mocowa	Strefa 1	C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C21, C21em, C22a, C22b, C22w
OP_MOC2	Oplata mocowa	Strefa 2	
OP_MOC3	Oplata mocowa	Strefa 3	
OP_MOC4	Oplata mocowa	Strefa 4	
OP MOCK1	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K1	-	G11, G11p, G12, G12p, G12as, G12w, B11, B11em, B12, B21, B21em, B22, B23, A21, A23
OP MOCK2	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K2	-	
OP MOCK3	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K3	-	
OP MOCK4	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K4	-	
OP MOCK1T1	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K1 w dekadzie I	-	G11, G11p, G12, G12p, G12as, G12w, B11, B11em, B12, B21, B21em, B22, B23, A21, A23
OP MOCK1T2	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K1 w dekadzie II	-	
OP MOCK1T3	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K1 w dekadzie III	-	
OP MOCK2T1	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K2 w dekadzie I	-	G11, G11p, G12, G12p, G12as, G12w, B11, B11em, B12, B21, B21em, B22, B23, A21, A23
OP MOCK2T2	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K2 w dekadzie II	-	
OP MOCK2T3	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K2 w dekadzie III	-	
OP MOCK3T1	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K3 w dekadzie I	-	G11, G11p, G12, G12p, G12as, G12w, B11, B11em, B12, B21, B21em, B22, B23, A21, A23
OP MOCK3T2	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K3 w dekadzie II	-	
OP MOCK3T3	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K3 w dekadzie III	-	
OP MOCK4T1	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K4 w dekadzie I	-	G11, G11p, G12, G12p, G12as, G12w, B11, B11em, B12, B21, B21em, B22, B23, A21, A23
OP MOCK4T2	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K4 w dekadzie II	-	

OP MOCK4T3	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K4 w dekadzie III	-	G11, G11p, G12, G12p, G12as, G12w, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C21, C21em, C22a, C22b, C22w, B11, B11em, B12, B21, B21em, B22, B23, A21, A23
OP MOCK1D	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K1 w dobie	-	
OP MOCK2D	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K2 w dobie	-	
OP MOCK3D	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K3 w dobie	-	
OP MOCK3D	Oplata mocowa odbiorcy końcowego K4 w dobie	-	

Schemat pliku



III. Komunikaty IOZ: ROZR, KROZR

Założenia

OSD udostępnia dane pomiarowo-życiowe SE, dla których realizuje umowy sprzedaży energii elektrycznej z URD przyłączonymi do sieci OSD. Identyfikacja udostępnianych danych jest zapewniona poprzez kod punktu poboru energii (PPE), czyli najmniejszą jednostkę, na którą można dokonać zmiany sprzedawcy. Identyfikacja nie jest realizowana poprzez nazwę URD, adres URD, numer licznika ani adres punktu poboru energii. Dane udostępniane są zgodnie z IRIESD.

Sposób udostępniania danych

Dane udostępniane są w pliku w formacie xml o strukturze określonej poniżej, po rozliczeniu świadczonych usług dystrybucji energii elektrycznej. Pliki zamieszczane są w podkatalogu bieżącego miesiąca.

Dane są udostępniane poprzez:

1. Serwer FTP wskazany przez OSD po autoryzowanym zalogowaniu SE,
2. Platformę Wymiany Informacji (PWI) po autoryzowanym zalogowaniu SE.

Struktura nazwy pliku

PLIK_ENED_SSSS_YYYYMMDDhhmm.XML, gdzie:

1. PLIK – rodzaj komunikatu zgodnie ze słownikiem „Rodzaje komunikatów”,
2. ENED – kod OSD nadany przez OSP,
3. SSSS – kod SE nadany przez OSD,
4. YYYYMMDDhhmm – data i czas generacji komunikatu, tożsama z „DCW” z sekcji „Naglowek” w formacie ISO 8601.

Struktura pliku

Zawartość komunikatu IOZ - ROZR		
Kod pola	Format danych	Opis pola
[Naglowek]		
PLIK	string	rodzaj komunikatu zgodnie ze słownikiem „Rodzaje komunikatów”
kOSD	string	kod OSD
kSE	string	kod SE nadany przez OSD
DCW	dateTime	data i czas generacji komunikatu
[Rozliczenia]		
PPE	string	kod PPE zgodny z kodyfikacją OSD
DD	dateTime	data i czas rozliczenia danych
W	string	numer wersji danych rozliczenia, gdzie kolejna wersja zastępuje poprzednią i jest generowana ze względu na niekompletną lub błędną publikację
NROZR	string	numer wewnętrzny rozliczenia w systemie OSD
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia]		
DCPR	dateTime	data i czas początku okresu rozliczeniowego
DCKR	dateTime	data i czas końca okresu rozliczeniowego
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia\DaneOdczytowe]		
DCPO	dateTime	data początku okresu odczytowego

DCKO	dateTime	data końca okresu odczytowego
NL	string	numer licznika w układzie pomiarowym
M	decimal	mnożna licznika w układzie pomiarowym
WCPO	decimal	wskazanie licznika na datę początku okresu odczytowego
WCKO	decimal	wskazanie licznika na datę końca okresu odczytowego
ER	decimal	ilość energii czynnej w kWh
KER	decimal	korekta ilości energii czynnej w kWh
SER	decimal	ilość energii czynnej lub mocy wynikająca ze strat odpowiednio w kWh lub kW
OBIS	string	strefa taryfowa zgodnie ze słownikiem „Kody OBIS”
SR	string	sposób odczyt licznika zgodnie ze słownikiem „Typy odczytu licznika”
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia\DaneRozliczeniowe]		
RFO	string	składnik rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Składniki rozliczeniowe”
RFI	decimal	ilość jednostek
RFJ	string	jednostka
[Rozliczenia\Rozliczenie\Umowa]		
T	string	oznaczenie grupy taryfowej dla PPE zgodnie z „Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej”
OR	integer	okres rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Okresy rozliczeniowe”

Zawartość komunikatu IOZ - KROZR		
Kod pola	Format danych	Opis pola
[Naglowek]		
PLIK	string	rodzaj komunikatu zgodnie ze słownikiem „Rodzaje komunikatów”
kOSD	string	kod OSD
kSE	string	kod SE nadany przez OSD
DCW	dateTime	data i czas wygenerowania komunikatu
[Rozliczenia]		
PPE	string	kod PPE zgodny z kodyfikacją OSD
DD	dateTime	data i czas rozliczenia danych
W	string	numer wersji danych rozliczenia, gdzie kolejna wersja zastępuje poprzednią i jest generowana ze względu na niekompletną lub błędną publikację
NROZR	string	numer wewnętrzny rozliczenia w systemie OSD
[Rozliczenia\Rozliczenie boolean:KOR="false"] - część "winno być"		
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneKorekty]		
NKROZR	string	numer wewnętrzny rozliczenia korygowanego w systemie OSD
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia]		
DCPR	dateTime	data początku okresu rozliczeniowego
DCKR	dateTime	data końca okresu rozliczeniowego
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia\DaneOdczytowe]		
DCPO	dateTime	data początku okresu odczytowego
DCKO	dateTime	data końca okresu odczytowego

NL	string	numer licznika w układzie pomiarowym
M	decimal	mnożna licznika w układzie pomiarowym
WCPO	decimal	wskazanie licznika na datę początku okresu odczytowego
WCKO	decimal	wskazanie licznika na datę końca okresu odczytowego
ER	decimal	ilość energii czynnej w kWh
KER	decimal	korekta ilości energii czynnej w kWh
SER	decimal	ilość energii czynnej lub mocy wynikająca ze strat odpowiednio w kWh lub kW
OBIS	string	strefa taryfowa zgodnie ze słownikiem „Kody OBIS”
SR	string	sposób odczyt licznika zgodnie ze słownikiem „Typy odczytu licznika”
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia\DaneRozliczeniowe]		
RFO	string	składnik rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Składniki rozliczeniowe”
RFI	decimal	ilość jednostek
RFJ	string	jednostka
[Rozliczenia\Rozliczenie\Umowa]		
T	string	oznaczenie grupy taryfowej dla PPE zgodnie z „Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej”
OR	integer	okres rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Okresy rozliczeniowe”
[Rozliczenia\Rozliczenie boolean:KOR="true"] - część "było"		
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneKorekty]		
NKROZR	string	numer wewnętrzny rozliczenia korygowanego w systemie OSD
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia]		
DCPR	dateTime	data początku okresu rozliczeniowego
DCKR	dateTime	data końca okresu rozliczeniowego
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia\DaneOdczytowe]		
DCPO	dateTime	data początku okresu odczytowego
DCKO	dateTime	data końca okresu odczytowego
NL	string	numer licznika w układzie pomiarowym
M	decimal	mnożna licznika w układzie pomiarowym
WCPO	decimal	wskazanie licznika na datę początku okresu odczytowego
WCKO	decimal	wskazanie licznika na datę końca okresu odczytowego
ER	decimal	ilość energii czynnej w kWh
KER	decimal	korekta ilości energii czynnej w kWh
SER	decimal	ilość energii czynnej lub mocy wynikająca ze strat odpowiednio w kWh lub kW
OBIS	string	strefa taryfowa zgodnie ze słownikiem „Kody OBIS”
SR	string	sposób odczyt licznika zgodnie ze słownikiem „Typy odczytu licznika”
[Rozliczenia\Rozliczenie\DaneRozliczenia\DaneRozliczeniowe]		
RFO	string	składnik rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Składniki rozliczeniowe”
RFI	decimal	ilość jednostek
RFJ	string	jednostka
[Rozliczenia\Rozliczenie\Umowa]		

T	string	oznaczenie grupy taryfowej dla PPE zgodnie z „Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej”
OR	integer	okres rozliczeniowy zgodnie ze słownikiem „Okresy rozliczeniowe”

Słowniki

Rodzaje komunikatów	
PLIK	Opis
ROZR	Rozliczenie
KROZR	Korekta rozliczenia

Typy odczytu licznika	
SR	Opis
F	Odczyt fizyczny
Z	Odczyt zdalny
S	Odczyt szacowany
O	Odczyt podany przez Odbiorcę

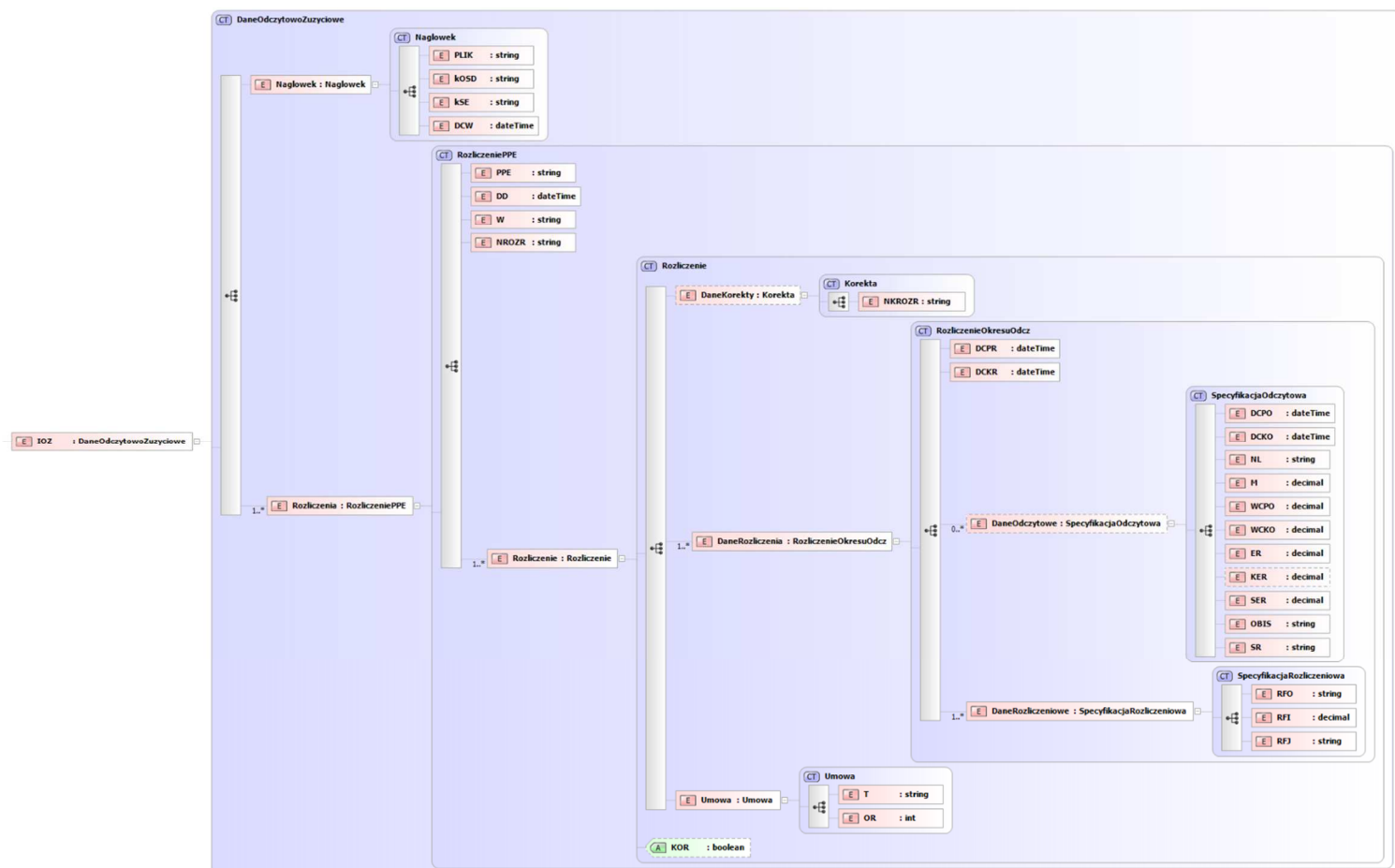
Okresy rozliczeniowe	
OR	Opis
1	1-miesięczny
2	2-miesięczny
6	6-miesięczny
12	12-miesięczny

Kody OBIS			
OBIS	Grupa pomiarowa	Strefa pomiarowa	Oznaczenie grupy taryfowej OSD
1.8.0	Energia czynna pobrana	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B21em, B21, A21
1.8.1	Energia czynna pobrana	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
1.8.2	Energia czynna pobrana	Nocna	
1.8.1	Energia czynna pobrana	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
1.8.2	Energia czynna pobrana	Pozaszczytowa	
1.8.1	Energia czynna pobrana	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
1.8.2	Energia czynna pobrana	Szczyt popołudniowy	
1.8.3	Energia czynna pobrana	Pozostałe godziny doby	
2.8.0	Energia czynna oddana	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, B11, B21, A21
2.8.1	Energia czynna oddana	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
2.8.2	Energia czynna oddana	Nocna	
2.8.1	Energia czynna oddana	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
2.8.2	Energia czynna oddana	Pozaszczytowa	
2.8.1	Energia czynna oddana	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
2.8.2	Energia czynna oddana	Szczyt popołudniowy	
2.8.3	Energia czynna oddana	Pozostałe godziny doby	
83.8.3	Energia czynna pobrana straty prądowe I2h	Całodobowa	

83.8.6	Energia czynna pobrana straty napięciowe U2h	Całodobowa	G11, G11p, G12, G12p, G12as, G12w, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C21, C22a, C22b, C22w, B11, B12, B21, B22, B23, A21, A23
88.8.2	Energia czynna oddana straty prądowe I2h	Całodobowa	
89.8.2	Energia czynna oddana straty napięciowe U2h	Całodobowa	

Składniki rozliczeniowe			
RFO	Opis	Strefa pomiarowa	Oznaczenie grupy taryfowej OSD
SIEC0	Ilość energii czynnej pobranej	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11p, C11o, C11em, C11s, C21, C21em, B11, B11em, B21, B21em, A21, R
SIEC1	Ilość energii czynnej pobranej	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp, C22b, B12
SIEC2	Ilość energii czynnej pobranej	Nocna	
SIEC2_AS	Ilość energii czynnej pobranej	Nocna antysmogowa	G12as
SIEC1	Ilość energii czynnej pobranej	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap, C22a, C22w, B22
SIEC2	Ilość energii czynnej pobranej	Pozaszczytowa	
SIEC1	Ilość energii czynnej pobranej	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
SIEC2	Ilość energii czynnej pobranej	Szczyt popołudniowy	
SIEC3	Ilość energii czynnej pobranej	Pozostałe godziny doby	
SIEC0_E1	Ilość energii czynnej pobranej $S_m \leq 0,100$	Całodobowa	C11em, C21em, B11em, B21em
SIEC0_E2	Ilość energii czynnej pobranej $S_m > 0,100$	Całodobowa	C11em, C21em, B11em, B21em
ECX0	Ilość energii czynnej oddanej	Całodobowa	G11, G11p, C11, C11o, C11p, C11em, C11s
ECX1	Ilość energii czynnej oddanej	Dzienna	G12, G12p, G12as, C12b, C12bp
ECX2	Ilość energii czynnej oddanej	Nocna	
ECX2_AS	Ilość energii czynnej oddanej	Nocna antysmogowa	G12as
ECX1	Ilość energii czynnej oddanej	Szczytowa	G12w, C12a, C12ap
ECX2	Ilość energii czynnej oddanej	Pozaszczytowa	
ECX1	Ilość energii czynnej oddanej	Szczyt przedpołudniowy	B23, A23
ECX2	Ilość energii czynnej oddanej	Szczyt popołudniowy	
ECX3	Ilość energii czynnej oddanej	Pozostałe godziny doby	

Schemat pliku



IV. Komunikat IDG: DG (obowiązuje do 31.08.2024)

Założenia

OSD udostępnia godzinowe dane pomiarowe SE, dla których realizuje umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usługi kompleksowej z URD przyłączonymi do sieci OSD, których układy pomiarowo-rozliczeniowe pozwalają na rejestrację godzinowego profilu i posiadają układ transmisji danych. Identyfikacja udostępnianych danych jest zapewniona poprzez kod punktu poboru energii (PPE), czyli najmniejszą jednostkę, na którą można dokonać zmiany sprzedawcy. Identyfikacja nie jest realizowana poprzez nazwę URD, adres URD, numer licznika ani adres punktu poboru energii. Dane udostępniane są komunikatem DG zgodnie z IRiESD.

Sposób udostępniania danych

Dane udostępniane są w pliku w formacie xml o strukturze określonej poniżej, w następujących trybach: w dobie n za doby od n-1 do n-4 oraz w 5. dobie roboczej miesiąca m za miesiąc m-1, m-2, m-4 i m-15, o ile dane te zostały przez OSD pozyskane. Pliki zamieszczane są w podkatalogu aktualnego miesiąca.

Dane pomiarowe są udostępniane poprzez:

1. Serwer FTP wskazany przez OSD po autoryzowanym zalogowaniu SE,
2. Platformę Wymiany Informacji (PWI) po autoryzowanym zalogowaniu SE.

Struktura nazwy pliku

DG_ENED_SSSS_RRRRMMDD_WW.XML, gdzie:

1. DG – określa rodzaj komunikatu;
2. ENED – kod OSD nadany przez OSP,
3. SSSS – kod SE nadany przez OSD,
4. RRRRMMDD – data końca doby danych, tożsama z „DD” z sekcji „Nagłówek”, gdzie RRRR oznacza rok, MM oznacza miesiąc, DD oznacza dzień,
5. WW – numer wersji komunikatu, tożsamy z „W” z sekcji „Nagłówek”.

Struktura pliku

Zawartość komunikatu DG		
Kod pola	Format danych	Opis pola
[Nagłówek]		
kOSD	string	kod OSD
kSE	string	kod SE nadany przez OSD
DCW	dateTime	data i czas wygenerowania komunikatu
DD	dateTime	data i czas końca doby danych pomiarowych
WW	integer	numer wersji komunikatu, gdzie kolejna wersja jest udostępniana po ewentualnym uzupełnieniu lub skorygowaniu danych.
[Godzinowe\PPE]		
PPE	string	kod PPE zgodny z kodyfikacją OSD
K	string	kierunek przepływu energii zgodnie ze słownikiem „Kierunki przepływu energii”
SD	string	typ danych pomiarowych zgodnie ze słownikiem „Typy danych pomiarowych”
[Godzinowe\PPE\DG]		
G	integer	godzina końca danej godzinowej w formacie HH24, dla doby zwykłej: 01, 02, 03, 04,, 24 dla doby zmiany czasu z zimowego na letni: 01, 02, 04, 05,, 24 dla doby zmiany czasu z letniego na zimowy 01, 02, 03, 03A, 04, ...
ER	decimal	zużycie energii czynnej w kWh

SR	string	status danych zgodnie ze słownikiem „Statusy danych pomiarowych”
----	--------	--

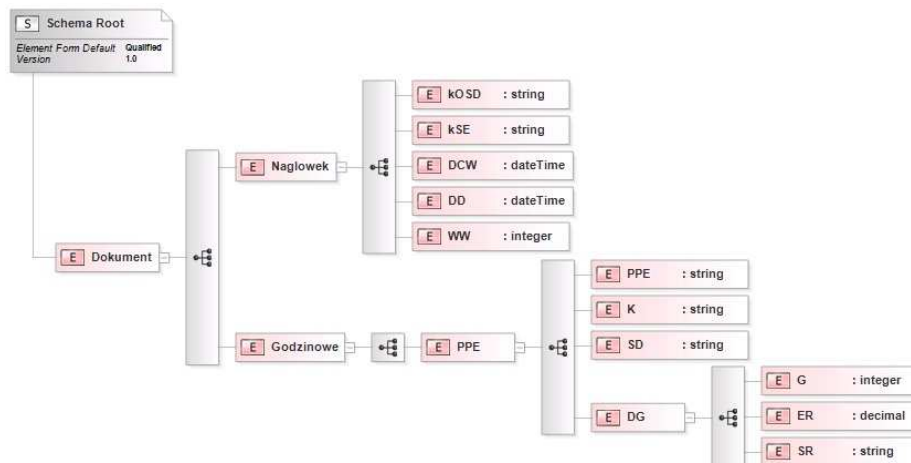
Słowniki

Typy danych pomiarowych	
SD	Opis
W	Dane wstępne
Z	Dane zatwierdzone

Kierunki przepływu energii	
K	Opis
P	Pobranie
O	Oddanie
PB	Pobranie po zbilansowaniu
OB	Oddanie po zbilansowaniu

Statusy danych pomiarowych	
SR	Opis
P	Pewne - status danych z układu pomiarowego
N	Niepewne - status danych z układu pomiarowego
S	Szacowane
B	Brak danych

Schemat pliku



V. Komunikaty IDG: DG (obowiązuje od 01.09.2024), D15 (obowiązuje od 14.06.2024)

Założenia

OSD udostępnia godzinowe oraz piętnastominutowe dane pomiarowe SE, dla których realizuje umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usługi kompleksowej z URD przyłączonymi do sieci OSD, których układy pomiarowo-rozliczeniowe pozwalają na rejestrację profilu i posiadają układ transmisji danych. Identyfikacja udostępnianych danych jest zapewniona poprzez kod punktu poboru energii (PPE), czyli najmniejszą jednostkę, na którą można dokonać zmiany sprzedawcy. Identyfikacja nie jest realizowana poprzez nazwę URD, adres URD, numer licznika ani adres punktu poboru energii. Dane godzinowe udostępniane są komunikatem DG zgodnie z IRIESD. Dane piętnastominutowe udostępniane są komunikatem D15 w oparciu o WDB.

Sposób udostępniania danych

Dane udostępniane są w pliku w formacie xml o strukturze określonej poniżej, w dobie n+1, gdzie n to doba pozyskania danych. Dane z najnowszą datą i czasem generacji komunikatu (DCW) stanowią ostatnią (aktualną) wersję. Pliki w postaci skompresowanej w formacie gzip zamieszczane są w podkatalogu aktualnego miesiąca. Dane pomiarowe są udostępniane poprzez:

1. Serwer FTP wskazany przez OSD po autoryzowanym zalogowaniu SE,
2. Platformę Wymiany Informacji (PWI) po autoryzowanym zalogowaniu SE.

Struktura nazwy pliku

PLIK_ENED_SSSS_YYYYMMDD_YYYYMMDDhhmmss_PP.XML.gz, gdzie:

1. PLIK – rodzaj komunikatu zgodnie ze słownikiem „Rodzaje komunikatów”,
2. ENED – kod OSD nadany przez OSP,
3. SSSS – kod SE nadany przez OSD,
4. YYYYMMDD – data końca doby danych, tożsama z „DD” z sekcji „Naglowek” w formacie ISO 8601,
5. YYYYMMDDhhmmss - data i czas generacji komunikatu, tożsama z „DCW” z sekcji „Naglowek” w formacie ISO 8601,
6. PP – numer paczki dla podziału ekstraktu wg liczby PPE np. 01, 02, itd.

Struktura pliku

Zawartość komunikatu DG i D15		
Kod pola	Format danych	Opis pola
[Naglowek]		
kSE	string	kod SE nadany przez OSD
DD	date	data doby danych pomiarowych
DCW	dateTime	data i czas generacji komunikatu
[Godzinowe\PPE]		
PPE	string	kod PPE zgodny z kodyfikacją OSD
SD	string	typ danych pomiarowych zgodnie ze słownikiem „Typy danych pomiarowych”
[Godzinowe\PPE\DGK]		
K	string	kierunek przepływu energii zgodnie ze słownikiem „Kierunki przepływu energii”
[Godzinowe\PPE\DGK\DG]		
G	dateTime	data i czas końca danej godzinowej (dotyczy DG) lub piętnastominutowej (dotyczy D15)

ER	decimal	ilość energii czynnej w kWh
----	---------	-----------------------------

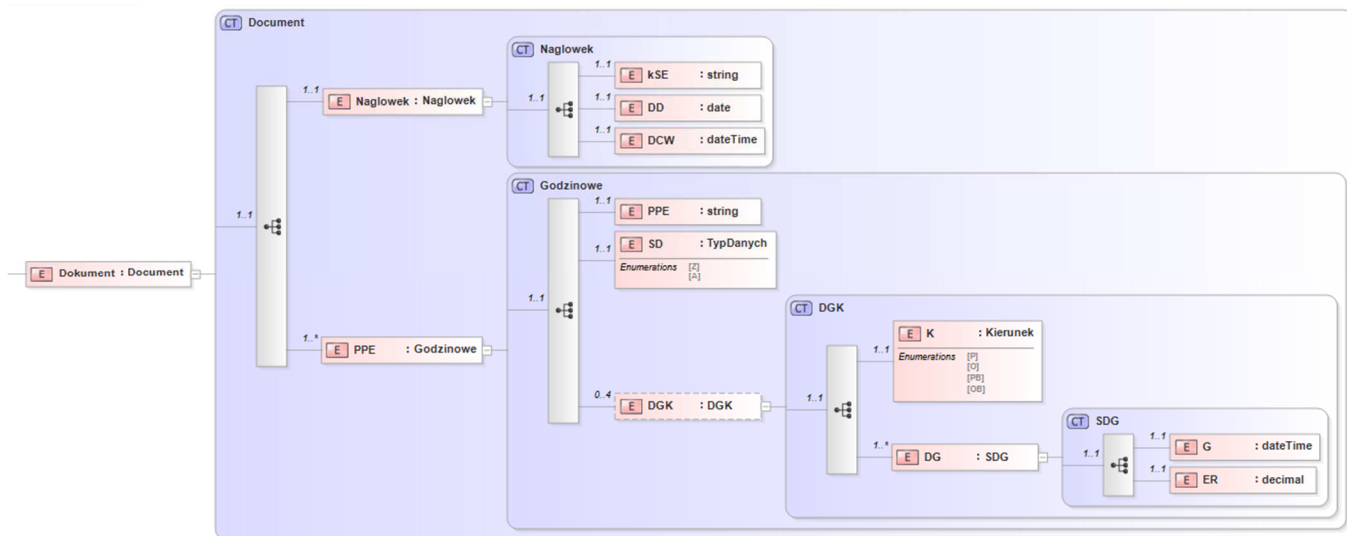
Słowniki

Rodzaje komunikatów	
PLIK	Opis
DG	Dane godzinowe
D15	Dane piętnastominutowe

Typy danych pomiarowych	
SD	Opis
Z	Dane zatwierdzone
A	Dane anulowane

Kierunki przepływu energii	
K	Opis
P	Pobranie
O	Oddanie
PB	Pobranie po sumarycznym bilansowaniu godzinowym (wyłącznie w komunikacie DG)
OB	Oddanie po sumarycznym bilansowaniu godzinowym (wyłącznie w komunikacie DG)

Schemat pliku



VI. Zasady komunikacji

Podstawowym kanałem komunikacji OSD z SE w zakresie związanym z udostępnianiem danych w ramach dedykowanych komunikatów UDPS, IOR, IOZ oraz DG jest PWI (Platforma Wymiany Informacji). Wyłącznie w przypadku awarii PWI, komunikacja ta odbywać się może poprzez dedykowany adres e-mail: odczyty.tpa@operator.enea.pl.