



**Polskie Sieci  
Elektroenergetyczne**

<b>STANDARDOWA SPECYFIKACJA TECHNICZNA</b>	<b>Numer kodowy</b>
	<b>PSE-ST.Przekładniki_Napięciowe_400_220_110_kV /2025</b>

<b>TYTUŁ:</b>	<b>PRZEKŁADNIKI NAPIĘCIOWE 400 kV, 220 kV, 110 kV INDUKCYJNE I POJEMNOŚCIOWE</b>
---------------	--

*OPRACOWANO:*

*DEPARTAMENT STANDARDÓW TECHNICZNYCH*

**ZATWIERDZAM  
DO STOSOWANIA**

**Data .....**

**Konstancin-Jeziorna, kwiecień 2025 r.**

<b>1. WYMAGANIA OGÓLNE .....</b>	<b>3</b>
1.1. <i>Przedmiot specyfikacji technicznej.....</i>	3
1.2. <i>Normy i dokumenty powiązane .....</i>	3
1.3. <i>Wymagania środowiskowe .....</i>	5
1.4. <i>Charakterystyka systemu elektroenergetycznego.....</i>	6
<b>2. WYMAGANIA I PARAMETRY PODSTAWOWE.....</b>	<b>6</b>
2.1. <i>Parametry i wartości znamionowe przekładników.....</i>	6
2.1.1. <i>Informacje ogólne .....</i>	6
2.1.2. <i>System jakości.....</i>	7
2.1.3. <i>Wymagania i parametry wspólne dla przekładników napięciowych indukcyjnych i pojemnościowych.....</i>	8
2.1.4. <i>Wymagania i parametry przekładników napięciowych indukcyjnych.....</i>	9
2.1.5. <i>Wymagania i parametry dla przekładników napięciowych pojemnościowych.....</i>	10
2.2. <i>Szczegółowe wymagania konstrukcyjne .....</i>	12
2.2.1. <i>Wymagania wspólne dla przekładników napięciowych indukcyjnych oraz pojemnościowych.....</i>	12
2.2.2. <i>Wymagania dotyczące przekładników napięciowych indukcyjnych .....</i>	13
2.2.3. <i>Wymagania dotyczące przekładników napięciowych pojemnościowych.....</i>	15
2.3. <i>Wymagania w zakresie prób .....</i>	16
2.3.1. <i>Próby specjalne przekładników napięciowych indukcyjnych.....</i>	17
2.3.2. <i>Próby specjalne przekładników napięciowych pojemnościowych.....</i>	18
2.3.3. <i>Fabryczne próby odbiorcze FAT.....</i>	18
2.4. <i>Wzorcowanie przekładników.....</i>	19
2.5. <i>Dokumentacja .....</i>	20
2.5.1. <i>Zestawienie wymaganej dokumentacji .....</i>	20
2.5.2. <i>Tabliczka znamionowa.....</i>	21
2.5.3. <i>Instrukcja montażu, konserwacji, dokumentacja techniczno-ruchowa (DTR).....</i>	22
<b>3. WYMAGANIA I PARAMETRY UZUPEŁNIAJĄCE.....</b>	<b>23</b>
3.1. <i>Transport.....</i>	23
3.2. <i>Diagnostyka, utrzymanie – wymagania podstawowe.....</i>	24
<b>4. ZAŁĄCZNIKI.....</b>	<b>25</b>
4.1. <i>Załącznik nr 1. Tabela danych gwarantowanych przekładników napięciowych indukcyjnych</i>	25
4.2. <i>Załącznik nr 2. Dane gwarantowane przekładników napięciowych pojemnościowych.....</i>	31
4.3. <i>Załącznik nr 3. Fabryczne próby odbiorcze (FAT) przekładników napięciowych indukcyjnych.....</i>	35
4.4. <i>Załącznik nr 4. Fabryczne próby odbiorcze (FAT) przekładników napięciowych pojemnościowych .....</i>	36
4.5. <i>Załącznik nr 5. Badania pomontażowe przekładników napięciowych .....</i>	37
4.6. <i>Załącznik nr 6. Wykaz zmian.....</i>	38

## 1. WYMAGANIA OGÓLNE

### 1.1. Przedmiot specyfikacji technicznej

Przedmiotem niniejszej specyfikacji technicznej są wymagania jakie muszą spełniać przekładniki napięciowe indukcyjne i pojemnościowe przeznaczone do pracy w stacjach elektroenergetycznych krajowego systemu elektroenergetycznego (KSE) [30] o znamionowym napięciu 400 kV, 220 kV i 110 kV.

Dokument opisuje wymagania dotyczące przekładników napięciowych jednofazowych, wolnostojących w wykonaniu napowietrznym, izolowanych olejem mineralnym, gazem SF<sub>6</sub> lub gazem alternatywnym z izolatorami porcelanowymi lub kompozytowymi.

Stosowane w dokumencie określenie *rozwiązanie alternatywne* przekładnika odnosi się do przekładników wykorzystujących izolację wewnętrzną gazową inną niż SF<sub>6</sub>.

Każdy z typów przekładników do których odwołuje się przedmiotowy dokument musi spełniać wymagania techniczne opisane w specyfikacji oraz wymagania szczegółowe przedstawione we właściwym dla danego rodzaju przekładnika rozdziale. W załącznikach nr 1 i nr 2 niniejszego dokumentu zestawiono „Tabele danych gwarantowanych” dla poszczególnych typów przekładników.

### 1.2. Normy i dokumenty powiązane

1. Przekładniki napięciowe muszą być zaprojektowane, wykonane, zbadane i zainstalowane zgodnie z normami i dokumentami wymienionymi w tabeli 1. Obowiązują aktualne normy, rozporządzenia lub standardy, a w przypadku norm lub standardów wycofanych – ich ostatnie wersje przed wycofaniem.
2. W przypadku, gdy wymagania niniejszej specyfikacji są bardziej rygorystyczne od zawartych w normach i poniżej przytoczonych dokumentach, to wówczas należy stosować się do wymagań niniejszej specyfikacji.

Tabela 1. Wykaz norm i dokumentów powiązanych.

NORMY		
[1]	IEC 60050-321	International Electrotechnical Vocabulary. Chapter 321: Instrument transformers
[2]	PN-EN 61869-1	Instrument transformers - Part 1: General requirements
[3]	IEC/TR 61869-102	Instrument transformers - Part 102: Ferroresonance oscillations in substations with inductive voltage transformers
[4]	IEC/TR 61869-103	Instrument transformers - The use of instrument transformers for power quality measurement
[5]	PN-EN 61869-3	Przekładniki - Część 3: Wymagania szczegółowe dotyczące przekładników napięciowych indukcyjnych
[6]	PN-EN 61869-5	Przekładniki - Część 5: Wymagania szczegółowe dotyczące przekładników napięciowych pojemnościowych
[7]	PN-EN IEC 60296	Ciecze stosowane w elektrotechnice -- Mineralne oleje elektroizolacyjne do urządzeń elektrycznych

[8]	PN-EN IEC 60376	Wymagania dotyczące technicznego heksafluorku siarki (SF <sub>6</sub> ) i gazów uzupełniających do jego mieszanin stosowanych w urządzeniach elektrycznych
[9]	PN-EN 60270	Wysokonapięciowa technika probiercza - Pomiary wyładowań niezupełnych
[10]	PN-EN 62155	Ceramiczne i szklane izolatory osłonowe do urządzeń elektrycznych na znamionowe napięcia powyżej 1000 V
[11]	IEC/TS 62371	Characteristics of hollow pressurized and unpressurised ceramic and glass insulators for use in electrical equipment with rated voltages greater than 1000 V
[12]	PN-EN IEC 61462	Kompozytowe izolatory osłonowe -- Izolatory ciśnieniowe i bezciśnieniowe do urządzeń elektrycznych na napięcie przemienne powyżej 1 000 V i na napięcie stałe powyżej 1 500 V -- Definicje, metody badań, kryteria oceny i zalecenia projektowe
[13]	PN-EN 60137	Izolatory przepustowe na napięcia przemienne powyżej 1 000 V
[14]	PN-EN 60422	Mineralne oleje elektroizolacyjne w urządzeniach elektrycznych - Zalecenia dotyczące nadzoru i konserwacji
[15]	PN-EN 62535	Ciecze elektroizolacyjne - Metoda wykrywania siarki potencjalnie korozyjnej w świeżych i używanych olejach elektroizolacyjnych
[16]	PN-EN 60529	Stopnie ochrony zapewnianej przez obudowy (Kod IP)
[17]	IEC/TS 60815-1	Selection and dimensioning of high-voltage insulators intended for use in polluted conditions - Part 1: Definitions, information and general principles
[18]	IEC/TS 60815-2	Selection and dimensioning of high-voltage insulators intended for use in polluted conditions - Part 2: Ceramic and glass insulators for a.c. systems
[19]	IEC/TS 60815-3	Selection and dimensioning of high-voltage insulators intended for use in polluted conditions - Part 3: Polymer insulators for a.c. systems
[20]	CISPR/TR 18-1	Radio interference characteristics of overhead power lines and high-voltage equipment - Part 1: Description of phenomena
[21]	CISPR/TR 18-2	Radio interference characteristics of overhead power lines and high-voltage equipment - Part 2: Methods of measurement and procedure for determining limits
[22]	PN-EN 60870-5-101	Urządzenia i systemy telesterowania -- Część 5-101: Protokoły transmisyjne -- Norma towarzysząca dotycząca podstawowych zadań telesterowania
[23]	PN-EN 60870-5-104	Urządzenia i systemy telesterowania -- Część 5-104: Protokoły transmisyjne -- Dostęp do sieci dla IEC 60870-5-101 z wykorzystaniem standardowych profili transportu
[24]	PN-EN 61850	Systemy i sieci komunikacyjne w stacjach elektroenergetycznych
[25]	IEC/TR 62271-301	High-voltage switchgear and controlgear - Part 301: Dimensional standardisation of high-voltage terminals
[26]	PN-EN ISO/IEC 17025	Ogólne wymagania dotyczące kompetencji laboratoriów badawczych i wzorcujących
[27]	PN-EN ISO 14040	Zarządzanie środowiskowe – Ocena cyklu życia – Zasady
[28]	PN-EN ISO 14044	Zarządzanie środowiskowe - Ocena cyklu życia - Wymagania i wytyczne
[29]	PN-EN 50693	Zasady kategorii produktu dla oceny cyklu życia produktów i układów elektronicznych i elektrycznych

DOKUMENTY PSE S.A.		
[30]	PSE-SF.KSE	Krajowy system elektroenergetyczny
[31]	PSE-SF.STACJE	Stacje elektroenergetyczne najwyższych napięć
[32]	PSE-ST.TELE_ETN	Urządzenia stacyjne Energetycznej Telefonii Nośnej (ETN), dławiki w. cz. i filtry liniowe
[33]	PSE-ST.OSŁ_KOMPOZYT	Suplement do Standardowych Specyfikacji Technicznych – wymagania dotyczące izolatorów osłonowych aparatury i urządzeń WN i NN
[34]	PSE-ST.EAZ.NN.WN.SAT	Testy SAT dla urządzeń i układów zainstalowanych w stacjach Elektroenergetycznych PSE S.A.
[35]	PSE-ST.OW.NN.WN	Standardowe rozwiązania w zakresie obwodów wtórnych stosowane w stacjach elektroenergetycznych NN i WN
[36]	PSE-ST.EAZ.NN.WN	Urządzenia elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i układy z nią współpracujące, stosowane na stacjach elektroenergetycznych WN i NN
[37]	IRiESP	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej
[38]	0054.01.DE.DSP	Instrukcja wzorcowania przekładników napięciowych, prądowych i kombinowanych

### 1.3. Wymagania środowiskowe

Konstrukcja i wykonanie przekładników muszą gwarantować ich poprawną pracę w warunkach środowiskowych podanych w tabeli 2.

Tabela 2. Wymagania środowiskowe.

Lp.	Wyszczególnienie	Wymagania
1.	Maksymalna temperatura otoczenia	+40°C
2.	Minimalna temperatura otoczenia <sup>1</sup>	-30°C
3.	Średnia dobową temperatura otoczenia	≤ +35°C
4.	Średnia miesięczna temperatura	≤ +30°C
5.	Średnia roczna temperatura	≤ +20°C
6.	Wysokość zainstalowania nad poziomem morza	≤ 1000 m
7.	Średnia wilgotność względna powietrza w okresie 24 godzin	≤ 95%
8.	Ciśnienie atmosferyczne	860 ÷ 1060 hPa
9.	Grubość warstwy lodu <sup>2</sup>	10 mm
10.	Parcie wiatru odpowiadające prędkości 34 m/s	700 Pa
11.	Poziom izokerauniczny	27 dni/rok
12.	Poziom zabrudzenia <sup>3</sup> [18] [19]	d – silny (25 mm/kV)
13.	Zanieczyszczenie powietrza dwutlenkiem siarki	32 µg/m <sup>3</sup>
14.	Poziom nasłonecznienia	1200 W/m <sup>2</sup>
15.	Aktywność sejsmiczna	Strefa 1

<sup>1</sup> Opcjonalnie może być wymagana niższa temperatura otoczenia w zależności od lokalizacji stacji i możliwości występowania określonej temperatury w danym obszarze (-35°C / -40°C).

<sup>2</sup> Opcjonalnie może być wymagana grubsza warstwa lodu (20 mm) na terenach kraju gdzie takie narażenia mogą występować (np. duża wilgotność, częste mgły, itp.).

<sup>3</sup> Opcjonalnie może być wymagany wyższy poziom zabrudzenia (poziom e – bardzo silny (31 mm/kV), który odpowiada IV strefie zabrudzeniowej) na stacjach gdzie takie warunki występują.

## 1.4. Charakterystyka systemu elektroenergetycznego

Konstrukcja i wykonanie przekładników musi gwarantować ich poprawną pracę przy parametrach systemu elektroenergetycznego [30] podanych w tabeli 3.

Tabela 3. Podstawowe parametry systemu elektroenergetycznego dla napięć znamionowych 110 kV, 220 kV i 400 kV.

Lp.	Wyszczególnienie	Podstawowe parametry systemu elektroenergetycznego		
		110 kV	220 kV	400 kV
1.	Napięcie znamionowe sieci $U_n$	110 kV	220 kV	400 kV
2.	Najwyższe napięcie robocze sieci $U_r$	121 kV	245 kV	420 kV
3.	Uziemienie punktu neutralnego	bezpośrednie	bezpośrednie	bezpośrednie
4.	Współczynnik zwarcia doziemnego	$\leq 1,4$	$\leq 1,3$	$\leq 1,3$
5.	Częstotliwość znamionowa	50 Hz	50 Hz	50 Hz
6.	Częstotliwość maksymalna	52 Hz	52 Hz	52 Hz
7.	Częstotliwość minimalna	47 Hz	47 Hz	47 Hz

## 2. WYMAGANIA I PARAMETRY PODSTAWOWE

### 2.1. Parametry i wartości znamionowe przekładników

#### 2.1.1. Informacje ogólne

Przekładniki muszą być tak skonstruowane i wykonane, aby spełniać podstawowe wymagania obowiązujących norm a w szczególności zapisy niniejszego dokumentu.

Przekładniki muszą być fabrycznie nowe i pochodzić z bieżącej produkcji. Pozostałe kluczowe elementy przekładnika powinny być nie starsze niż 2 lata od daty prób wyrobu przekładnika. Do kluczowych elementów przekładnika należą:

- izolator osłonowy (okucie, osłona z kloszami);
- czujnik gęstości/ciśnienia gazu;
- urządzenie zabezpieczające przed nadmiernym wzrostem ciśnienia oleju / gazu.

Jako izolację zewnętrzną dopuszcza się stosowanie izolacji porcelanowej lub kompozytowej z rdzeniem z żywicy epoksydowej z włóknem szklanym oraz osłoną i kloszami typu HTV lub LSR.

Jako izolację wewnętrzną w przekładnikach napięciowych indukcyjnych należy stosować olej mineralny, gaz SF<sub>6</sub> lub rozwiązanie alternatywne. W części indukcyjnej przekładnika napięciowego pojemnościowego jako izolację wewnętrzną stosuje się olej mineralny, zaś w części pojemnościowej – olej syntetyczny.

Przekładniki napięciowe pojemnościowe muszą być przystosowane do współpracy z urządzeniami Energetycznej Telefonii Nośnej (ETN) [33].

Przekładniki napięciowe indukcyjne muszą być zaprojektowane i wykonane w sposób umożliwiający ich pracę przez okres co najmniej 40 lat. Przekładniki napięciowe pojemnościowe muszą być zaprojektowane i wykonane w sposób umożliwiający ich pracę przez okres co najmniej 30 lat.

W niniejszym dokumencie, celem ujednoczenia oraz uproszczenia zapisów zastosowano trzyliterowy skrót oznaczający rodzaj przekładnika napięciowego niezależny od napięcia znamionowego sieci  $U_n$ . Skrót „*IVT*” oznacza przekładnik indukcyjny, zaś skrót „*CVT*” – przekładnik pojemnościowy. Oznaczenie typu „*CVT 400 kV*” oznacza przekładnik napięciowy, pojemnościowy przeznaczony do sieci o napięciu znamionowym 400 kV.

### 2.1.2. System jakości

Każdy przekładnik przewidziany do zainstalowania w stacjach elektroenergetycznych 400 kV, 220 kV i 110 kV musi być wyprodukowany przez Producenta posiadającego aktualny Certyfikat Jakości ISO 9001 potwierdzający zapewnienie jakości przy projektowaniu, w pracach rozwojowych, produkcji, montażu i serwisie. Producenci muszą się także wykazać stosowaniem ISO 14001 dotyczących systemów zarządzania środowiskowego.

Wraz z tabelami danych gwarantowanych dla kluczowych elementów przekładnika należy dostarczyć informacje takie jak:

- informacja o Producencie/poddostawcy kluczowych elementów przekładnika;
- kopie posiadanych przez tych poddostawców certyfikatów jakości (ISO 9001 lub równoważny) lub informacji o posiadanych certyfikatach;
- certyfikaty spawalnicze (ISO 9606-2, ISO14732) w zakresie elementów spawanych (jeżeli dotyczy);
- raporty z prób typu/badania kluczowych elementów przekładnika;
- parametry mechaniczne i elektryczne kluczowych elementów przekładnika wraz z kryteriami oceny poprawności wykonania oraz działania.

Producent powinien wykazać, że oferowany przekładnik jest zgodny/tożsamy z przekładnikiem użytym w próbach typu oraz wymaganych próbach specjalnych pod względem konstrukcyjnym, technologii produkcji, zastosowania kluczowych elementów przekładnika tego samego poddostawcy. W przypadku gdy oferowany przekładnik będzie produkowany w oparciu o kluczowe elementy przekładnika innych producentów należy wykazać, że zastosowane kluczowe elementy przekładnika są tożsame z elementami użytymi w czasie prób typu pod względem konstrukcyjnym, zastosowanych materiałów, technologii produkcji i kontroli jakości u poddostawcy. Producent dostarczy również informację od kiedy w jakiej skali stosuje elementy danego poddostawcy.

Wraz z tabelami danych gwarantowanych dla każdego z kluczowych elementów przekładnika Producent zobowiązany jest do podanie następujących informacji:

- Producent (pełna nazwa);
- miejsce produkcji (adres);
- zastosowany materiał (nazwa handlowa, podstawowy skład);
- metoda pomiarowa (jeśli dotyczy);

- parametry zadziałania (jeśli dotyczy).

Ponadto, należy dostarczyć opis kontroli jakości kluczowych elementów, która odbywa się u Producenta oferowanego przekładnika. Należy dostarczyć m.in.:

- plan i schemat blokowy procesu kontroli jakości;
- kryteria oceny produktu/elementu dostarczanego przez poddostawcę (stosowane świadectwa oraz opis badań kontrolno-pomiarowych producenta aparatu);
- opis metody identyfikacji kluczowego elementu zastosowanego w przekładniku (numer indywidualny, numer partii produkcyjnej itp.);
- wykaz badań, którym podlega wyrób, kolejność ich wykonywania, przedstawienie wykazu badanych komponentów z danej partii zamówienia (procent przebadanych elementów partii), opis metod kontroli jakości gwarantującej jakość i sposób przeprowadzonych badań;
- wykaz badań, zakresu kontroli produkcji i dostaw, jakie wykonywane są u Producenta przekładnika.

Zakres raportów z badań wybranych parametrów mechanicznych i elektrycznych kluczowych elementów swoim obszarem powinny obejmować minimum:

- izolator osłonowy [10], [11], [12]:
  - weryfikacja wymiarów,
  - droga upływu,
  - badanie wytrzymałościowe;
- urządzenie zabezpieczające przed nadmiernym wzrostem ciśnienia oleju / gazu:
  - określenie poziomu wytrzymałości membran (MPa),
  - siła zadziałania/otwarcia membran (badanie stosowne do prób wyrobu);
- czujniki gęstości/ciśnienia gazu:
  - weryfikacja stopni zadziałania czujnika;
- elementy odlewane:
  - badanie wytrzymałościowe,
  - badanie szczelności.

### 2.1.3. Wymagania i parametry wspólne dla przekładników napięciowych indukcyjnych i pojemnościowych

Tabela 4. Wymagania i parametry wspólne dla przekładników napięciowych indukcyjnych i pojemnościowych.

Lp.	Wyszczególnienie	Wymaganie
1.	Liczba faz	wykonanie jednofazowe
2.	Środowisko pracy	wykonanie napowietrzne
3.	Sposób instalacji	wykonanie wolnostojące
4.		indukcyjnego
		40 lat

Lp.	Wyszczególnienie		Wymaganie
	Zakładany czas pracy przekładnika	pojemnościowego	30 lat
5.	Wymagania odnośnie do izolacji zewnętrznej porcelanowej		
	1. Materiał ceramiczny		C 130
	2. Spoiwo		cement portlandzki
	3. Kolor porcelany		brązowy
6.	Wymagania odnośnie do izolacji zewnętrznej kompozytowej		
	1. Rdzeń		
	1.1. Składniki		żywica epoksydowa
	1.2. Włókno szklane		szkło typu E, wolne od boru
	2. Osłona i klosze		guma silikonowa HTV lub LSR
	3. Kolor		szary
7.	Rodzaj izolacji wewnętrznej		gaz SF <sub>6</sub> / olejowa / rozwiązanie alternatywne
8.	Wymagania odnośnie do izolacji wewnętrznej, gazowej SF <sub>6</sub>		
	1. Rodzaj		gaz SF <sub>6</sub>
	2. Wymaganie		PN-EN IEC 60376 [8]
	3. Ubytek gazu SF <sub>6</sub> w ciągu roku		< 0,1%
9.	Ubytek gazu w rozwiązaniu alternatywnym w ciągu roku		≤1%
10.	Wymagania odnośnie do izolacji wewnętrznej olejowej		
	1. Rodzaj izolacji		olejowo – papierowa (celulozowa)
	2. Wymaganie		PN-EN IEC 60296 [7]
	3. Olej elektroizolacyjny		Nieinhibitowany lub inhibitowany olej transformatorowy, nie zawierający PCB oraz wolny od siarki korozyjnej (olej syntetyczny w części pojemnościowej przekładników napięciowych pojemnościowych)
11.	Droga upływu izolatora (zależna od wymaganego poziomu zabrudzeniowego)		≥25 mm/kV
12.	Współczynnik drogi upływu (stosunek drogi upływu do długości drogi przeskołu)		<4,0
13.	Stopień ochrony skrzynek zaciskowych		IP 54

#### 2.1.4. Wymagania i parametry przekładników napięciowych indukcyjnych

Tabela 5. Wymagania i parametry dla przekładników napięciowych indukcyjnych.

Lp.	Wyszczególnienie	Przekładnik napięciowy indukcyjny (IVT)		
		IVT 110 kV	IVT 220 kV	IVT 400 kV
1.	Napięcie znamionowe sieci U <sub>n</sub>	110 kV	220 kV	400 kV
2.	Najwyższe napięcie robocze przekładnika U <sub>m</sub>	123 kV	245 kV	420 kV
3.	Znamionowy współczynnik napięciowy (ang. rated voltage factor)			
	1. Bez ograniczenia czasu (ciągły),	1,2		
	2. Przy ograniczeniu czasu do 30 sekund.	1,5		
4.	Znamionowe napięcie strony pierwotnej – U <sub>pr</sub>	110 / √3 kV	220 / √3 kV	400 / √3 kV
5.	Parametry znamionowe uzwojeń wtórnych: napięcie; moc; klasa dokładności:			
	I. uzwojenie do pomiarów:	100 / √3 V; 5 VA; klasa 0,2		
	II. uzwojenie do pomiarów i zabezpieczeń:	100 / √3 V; 10 VA; klasa 0,2 oraz 3P		

	III. uzwojenie do zabezpieczeń:	100 / $\sqrt{3}$ V; 50 VA; klasa 3P		
	IV. uzwojenie napięcia resztkowego:	100 / 3 V; 25 VA; klasa 3P		
6.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej strony pierwotnej (GN) na sucho i pod deszczem	230 kV	460 kV	630 kV
7.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar pełny	550 kV	1050 kV	1425 kV
8.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar ucięty	630 kV	1200 kV	1640 kV
9.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, łączeniowe strony pierwotnej	<i>(nie dotyczy)</i>		1050 kV
10.	Dopuszczalny poziom wyładowań niezupełnych przy napięciu $2*U_m/\sqrt{3}$ i zastosowaniu izolacji olejowej	$\leq 5$ pC		
11.	Dopuszczalny poziom wyładowań niezupełnych przy napięciu $2*U_m/\sqrt{3}$ i zastosowaniu izolacji gazowej	$\leq 2$ pC		
12.	Zakłócenia radioelektryczne (RIV) w zakresie 0,16-30 MHz przy napięciu $1,1*U_m / \sqrt{3}$ [21]	$\leq 500$ $\mu$ V		
13.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji uzwojeń wtórnych (do ziemi i między uzwojeniami)	3,0 kV		
14.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji między sekcjami uzwojeń pierwotnych i wtórnych (jeśli występują)	3,0 kV		
15.	Rezystancja izolacji doziemnej strony pierwotnej w temperaturze +20°C i wilgotności względnej powietrza $\leq 80\%$ przy napięciu probierczym 1 kV w trakcie prób	$\geq 200$ M $\Omega$		
16.	Rezystancja izolacji doziemnej strony wtórnej (poszczególnych uzwojeń wtórnych) w temperaturze +20°C i wilgotności względnej powietrza $\leq 80\%$ , przy napięciu probierczym 1 kV w trakcie prób	$\geq 100$ M $\Omega$		
17.	Wytrzymałość statyczna na zginanie zacisków przyłączeniowych strony pierwotnej	$\geq 2000$ N	$\geq 3000$ N	$\geq 3000$ N
18.	Wytrzymałość statyczna + dynamiczna na zginanie zacisków przyłączeniowych strony pierwotnej	$\geq 4000$ N	$\geq 5000$ N	$\geq 5000$ N

### 2.1.5. Wymagania i parametry dla przekładników napięciowych pojemnościowych

Tabela 6. Wymagania i parametry dla przekładników napięciowych pojemnościowych.

Lp.	Wyszczególnienie	Typ i wariant przekładnika napięciowego CVT		
		CVT 110 kV	CVT 220 kV	CVT 400 kV
1.	Napięcie znamionowe sieci $U_n$	110 kV	220 kV	400 kV
2.	Najwyższe napięcie robocze $U_m$	123 kV	245 kV	420 kV
3.	Znamionowy współczynnik napięciowy (ang. rated voltage factor)			

	1. Bez ograniczenia czasu (ciągły)	1,2		
	2. Przy ograniczeniu czasu do 30 sekund	1,5		
4.	Znamionowe napięcie strony pierwotnej – $U_{pr}$	110 / $\sqrt{3}$ kV	220 / $\sqrt{3}$ kV	400 / $\sqrt{3}$ kV
5.	Parametry znamionowe uzwojeń wtórnych: napięcie; moc; klasa dokładności:			
	I. Uzwojenie do pomiarów	100 / $\sqrt{3}$ V; 5 VA; 0,2		
	II. Uzwojenie do pomiarów i zabezpieczeń	100 / $\sqrt{3}$ V; 10 VA; 0,2 oraz 3P		
	III. Uzwojenie do zabezpieczeń	100 / $\sqrt{3}$ V; 50 VA; 3P		
	IV. Uzwojenie napięcia resztkowego	100 / 3 V; 25 VA; 3P		
6.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej strony pierwotnej (GN) na sucho i pod deszczem	230 kV	460 kV	630 kV
7.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar pełny	550 kV	1050 kV	1425 kV
8.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar ucięty	630 kV	1200 kV	1640 kV
9.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, łączeniowe strony pierwotnej	<i>(nie dotyczy)</i>		1050 kV
10.	Dopuszczalny poziom wyładowań niezupełnych przy napięciu $2*U_m/\sqrt{3}$ i zastosowaniu izolacji olejowej	$\leq 5$ pC		
11.	Zakłócenia radioelektryczne (RIV) w zakresie 0,16-30 MHz przy napięciu $1,1*U_m / \sqrt{3}$ [21]	$\leq 500$ $\mu$ V		
12.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji uzwojeń wtórnych (do ziemi i między uzwojeniami)	3,0 kV		
13.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji między sekcjami uzwojeń pierwotnych i wtórnych (jeśli występują)	3,0 kV		
14.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji doziemnej zacisku niskonapięciowego kondensatorowego dzielnika napięcia przekładnika			
	1. Zacisku nienarażonego na działanie czynników atmosferycznych	4 kV		
	2. Zacisku narażonego na działanie czynników atmosferycznych	10 kV		
15.	Rezystancja izolacji doziemnej strony pierwotnej w temperaturze +20°C i wilgotności względnej powietrza $\leq 80\%$ , przy napięciu probierczym 2,5 kV w trakcie prób	$\geq 3000$ M $\Omega$	$\geq 5000$ M $\Omega$	$\geq 5000$ M $\Omega$
16.	Rezystancja izolacji doziemnej strony wtórnej (poszczególnych uzwojeń wtórnych) w temperaturze +20°C i wilgotności względnej powietrza $\leq 80\%$ , przy napięciu probierczym 1 kV w trakcie prób	$\geq 100$ M $\Omega$		

17.	Wytrzymałość statyczna na zginanie zacisków przyłączeniowych strony pierwotnej	$\geq 2000$ N	$\geq 3000$ N	$\geq 3000$ N
18.	Wytrzymałość statyczna + dynamiczna na zginanie zacisków przyłączeniowych strony pierwotnej	$\geq 4000$ N	$\geq 5000$ N	$\geq 5000$ N

## 2.2. Szczegółowe wymagania konstrukcyjne

### 2.2.1. Wymagania wspólne dla przekładników napięciowych indukcyjnych oraz pojemnościowych

1. Należy stosować system metryczny.
2. Przekładniki napięciowe muszą być jednofazowe, wolnostojące, w wykonaniu napowietrznym, hermetycznie zamknięte, przystosowane do instalacji każdej z faz na osobnej konstrukcji wsporczej.
3. Powierzchnie części metalowych muszą zostać zaprojektowane w sposób nie wymagający konserwacji przez cały wymagany okres eksploatacji.
4. Przekładniki muszą być zabezpieczone przed rozerwaniem elementów ich obudowy oraz izolatora osłonowego w taki sposób, aby w przypadku nagłego wzrostu ciśnienia medium izolacyjnego przekładnika, nastąpiła jego redukcja bez jakiegokolwiek zagrożenia dla personelu czy aparatury znajdującej się w sąsiedztwie przekładnika.
5. Uzwojenia przekładników muszą być wykonane z przewodów miedzianych o dopuszczalnym współczynniku wzrostu temperaturowego [2].
6. Wszelkie połączenia muszą być wykonane z materiałów odpornych na korozję.
7. Zaciski pierwotne muszą być wykonane z płaskownika ze stopu aluminium o powierzchni styku gwarantującą właściwe przewodnictwo prądu podczas eksploatacji przekładnika. Producent opisze technologię właściwego przygotowywania powierzchni styków. Zaleca się zaciski 8 otworowe  $\phi$  14 mm z odstępami względem siebie w odległości 50 mm, zgodnie z normą [25], wg standardu DIN.
8. Przekładniki napięciowe powinny posiadać wyprowadzony, wyizolowany zacisk do pomiaru współczynnika strat dielektrycznych  $\text{tg}\delta$  i pojemności izolacji głównej (tam gdzie jest to uzasadnione dla celów diagnostycznych izolacji głównej przekładnika). Wraz z przekładnikiem zostanie dostarczona szczegółowa instrukcja eksploatacji w tym przeprowadzania pomiarów oraz schemat połączeń wewnętrznych. W instrukcji należy szczegółowo opisać, które pojemności będą mierzone poprzez wyizolowany zacisk oraz wskazać mierzone łączne straty w układzie izolacyjnym.
9. Zaciski wtórne muszą umożliwiać przyłączenie przewodów o przekroju 2,5 – 6,0 mm<sup>2</sup> gwarantujące odpowiednią przewodność bez możliwości jego samoistnego pogorszenia (poluzowania).
10. Zaciski wtórne powinny być wyposażone w wyjmowane bezpieczniki, zaś końce uzwojeń uziemione przez usuwalne zwory.

11. Zastosowane bezpieczniki obwodów wtórnych wraz z oprawami bezpiecznikowymi muszą zapewniać niezmiennosc parametrów elektrycznych w czasie. Nie dopuszcza się stosowania bezpieczników szklanych rurkowych.
12. Wszystkie wyprowadzenia obwodów wtórnych ze skrzynek zaciskowych muszą zostać wykonane przy pomocy odpowiednich, dedykowanych do tych celów dławic kablowych wykonanych z mosiądzu lub ze stali nierdzewnej<sup>4</sup>. Dławice kablowe skierowane pionowo w dół.
13. Skrzynki zaciskowe powinny zostać skonstruowane w sposób nie powodujący skraplania kondensatu w ich wnętrzu.
14. Rozwiązanie konstrukcyjne i wykonanie skrzynek zaciskowych musi umożliwiać osłonięcie zacisków uzwojeń pomiarowych i zabezpieczenie osłony plombą.
15. Wraz z przekładnikiem dostarczony zostanie komplet dedykowanych zacisków / zwór zapewniających odpowiedni montaż oraz wymaganą dla danego rozwiązania izolację.
16. Gabaryty skrzynek zaciskowych powinny być tak dobrane by umożliwić swobodne podłączenie obwodów wtórnych oraz prowadzenie prac serwisowo pomiarowych. Odległość listwy zaciskowej od dławic będzie nie mniejsza niż 6 cm.
17. Podstawa przyłączeniowa zacisków strony wtórnej musi być odizolowana i konstrukcyjnie niezależna od szczelnej przegrody gaz/powietrze w przypadku przekładników izolowanych gazem lub olej/powietrze w przypadku przekładników w izolacji olejowej. Nie akceptowane są rozwiązania w których podstawa izolacyjna zacisków strony wtórnej pełni równocześnie funkcję szczelnej przegrody.
18. Podstawa metalowa przekładnika musi być wyposażona w dwa pewne śrubowe zaciski uziomu zapewniające ciągłość uziemienia dostosowanego do parametrów zwarciovych przekładnika. Miejsce uziemienia musi być oznaczone symbolem uziemienia 5019 zgodnie z IEC 60417.
19. Koniec uzwojenia pierwotnego musi być wyprowadzony przez izolator (nie może być wewnętrznie trwale uziemiony poprzez przyłączenie do obudowy).

### **2.2.2. Wymagania dotyczące przekładników napięciowych indukcyjnych**

1. Przekładniki napięciowe muszą być zaprojektowane i wykonane w sposób umożliwiający ich pracę przez okres co najmniej 40 lat.
2. Konstrukcja i budowa przekładników napięciowych indukcyjnych musi zapewniać, że spełniają one wymagania ochrony dla wewnętrznych wyładowań łukowych o prądzie równym lub wyższym 40 kA (r.m.s.) i czasie trwania łuku 0,3 s określone dla:
  - a. przekładników w izolacji gazowej – nie dopuszcza się jakichkolwiek fragmentacji obudowy lub izolatora osłonowego przekładnika oraz innych widocznych efektów

---

<sup>4</sup> Możliwe odstępstwo od niniejszych wymagań. Dopuszcza się wykonanie płyty dla montażu dławic jeżeli tak określono w Zamówieniu.

zwarcia na zewnątrz przekładnika oprócz zadziałania urządzenia do zmniejszenia ciśnienia wewnątrz przekładnika podczas zwarcia;

- b. przekładników w izolacji olejowej – dopuszcza się fragmentację obudowy i/lub izolatora osłonowego oraz zapalenie fragmentów przekładnika, jednak jakiegokolwiek elementy przekładnika po zwarcu nie mogą znaleźć się w odległości większej niż całkowita wysokość uszkodzonego przekładnika lub w promieniu większym niż dwa metry od niego (w przypadku gdy ta odległość jest większa od wysokości przekładnika).
3. Przekładniki napięciowe w czasie czynności łączeniowych muszą zapewniać zdolność rozładowywania pojemności linii, kabli i urządzeń, przyłączonych w sieci do tych przekładników.
4. Tabliczka znamionowa musi być wykonana z trwałego, odpornego na działanie promieniowania UV materiału, z opisem zgodnie z normą [5] oraz pkt. 2.5.2 niniejszej specyfikacji w języku polskim. Napisy na tabliczce znamionowej muszą być grawerowane na odpowiednią głębokość (lub naniesione w sposób trwały metodą nadruku na aluminium) w celu zapewnienia jej czytelności w trakcie eksploatacji. Tabliczka powinna zostać umieszczona w sposób trwały (nie dopuszcza się klejenia) w miejscu możliwym do odczytania z poziomu ziemi.
5. Napełnione olejem przekładniki napięciowe indukcyjne muszą być wyposażone w zawór do napełniania olejem, oraz zawór do pobierania próbek oleju do strzykawki bez kontaktu oleju z powietrzem. Jeden z tych zaworów powinien być przystosowany do przyłączenia urządzenia do monitoringu gazów rozpuszczonych w oleju. Dopuszcza się, aby był to zawór wspólny spełniający wszystkie te funkcje.
6. Przekładniki napięciowe indukcyjne w izolacji olejowej muszą być wyposażone we wskaźnik poziomu oleju, najlepiej w postaci wskaźnika stanu komory rozprężeniowej (jeśli został zastosowany), umożliwiający jego odczyt z poziomu terenu.
7. Objętość oleju w przekładniku powinna być dostateczna do pobrania łącznie min. 500 ml (np. 10 próbek po 50 ml każda próbka) bez potrzeby uzupełniania oleju. Równocześnie objętość ta powinna być przystosowana do zakładanej przez Producenta częstotliwości oraz typu badań oleju.
8. Przekładniki napięciowe izolowane gazem SF<sub>6</sub> lub w rozwiązaniu alternatywnym powinny być wyposażone w samuszczelniający zawór serwisowy DN8 lub DN20 umożliwiający ewakuację i napełnianie gazem. Zawór musi być wykonany z materiałów odpornych na korozję oraz powinien mieć osłonę mechaniczną przed zanieczyszczeniami lub przypadkowym otwarciem.
9. Zastosowany pochłaniacz wilgoci w przekładnikach izolowanych gazem SF<sub>6</sub> lub w rozwiązaniu alternatywnym nie może być zlokalizowany w bezpośrednim pobliżu zaworu serwisowego.
10. Przekładniki napięciowe indukcyjne izolowane gazem SF<sub>6</sub> lub w rozwiązaniu alternatywnym muszą wytrzymać 110% wartości napięcia znamionowego  $U_n$  przy ciśnieniu gazu równym ciśnieniu atmosferycznemu.

11. Przekładniki napięciowe w izolacji SF<sub>6</sub> lub w rozwiązaniu alternatywnym muszą być wyposażone w skompensowany temperaturowo manometr / czujnik gęstości gazu w przekładniku z trzystopniową skalą ilości gazu wraz z oznaczeniem wartości na każdym z progów. Kolor zielony – ciśnienie gazu normalne, kolor żółty – stan ostrzegawczy, kolor czerwony – stan alarmowy. Przedmiotowy czujnik gęstości gazu musi być wyposażony w dwa styki przełączalne z regulacją mechaniczną oraz dwoma zaciskami wyjściowymi: (1) – stan ostrzegawczy oraz (2) – stan alarmowy. Nastawy czujnika muszą zostać określone przez Wykonawcę. Wymaga się, aby czujniki gęstości gazu były chronione przed bezpośrednim wpływem czynników zewnętrznych (w tym nasłonecznienie) poprzez jego odpowiednie umiejscowienie lub zastosowanie osłon. Konstrukcja oraz sposób montażu czujnika musi umożliwiać jego wymianę oraz sprawdzenie poprawności działania, bez ubytku gazu z przekładnika / danego przedziału gazowego.
12. Wraz z przekładnikiem w rozwiązaniu alternatywnym powinny zostać dostarczone butle zawierającymi gotową mieszaninę gazu stanowiącą medium izolacyjne lub butle zawierające składniki do przygotowania mieszaniny na obiekcie. Należy również dostarczyć oprzyrządowanie umożliwiające wykonanie ww. czynności. Producent powinien dostarczyć szczegółową instrukcję napełniania/uzupełniania gazu oraz podać wytyczne przechowywania butli.<sup>5</sup>

### **2.2.3. Wymagania dotyczące przekładników napięciowych pojemnościowych**

1. Przekładniki napięciowe muszą być zaprojektowane i wykonane w sposób umożliwiający ich pracę przez okres co najmniej 30 lat.
2. Przekładniki napięciowe pojemnościowe muszą być uszczelnione hermetycznie. Należy stosować taką izolację (np. papier przekładany folią) w zwijkach kondensatorowych, która ograniczy wpływ temperatury na pojemność. Jako syciwo tej izolacji należy stosować olej syntetyczny. Ma on również wypełniać przestrzeń między zwijkami a obudową. Ww. olej syntetyczny oraz folia w przypadku pożaru nie może wydzielać trujących gazów.
3. Wykonawca musi zapewnić, że przekładniki napięciowe pojemnościowe zostały zaprojektowane i wyprodukowane w sposób nie pozwalający na podtrzymanie zjawiska ferorezonansu w przypadku jego wystąpienia, zgodnie z normą [6].
4. Przekładniki napięciowe pojemnościowe muszą być przystosowane do pracy jako kondensatory sprzęgające dla układu łączności Energetycznej Telefonii Nośnej (ETN) [33]. Musi istnieć możliwość zainstalowania członu dopasowującego do linii, przewidzianego do przyszłego montażu na stalowej konstrukcji wsporczej. Złącze ETN musi być wyposażone w dławik uziemiający oraz ogranicznik przepięć.
5. Człon indukcyjny (przekładnik pośredni) przekładnika napięciowego pojemnościowego musi być umiejscowiony w obudowie stanowiącej integralną część podstawy konstrukcji wsporczej

---

<sup>5</sup> Wymaganie określone w SWZ.

pojemnościowego dzielnika napięcia. Odczepy na dzielniku dla przekładnika napięciowego oraz kondensatora sprzęgającego wysokiej częstotliwości (w.cz.) muszą być prowadzone w osłonie przekładnika i poprzez przepusty do podstawy wsporczej. Nie mogą one być narażone na działanie warunków atmosferycznych.

6. Na każdym członie pojemnościowym przekładnika należy podać początkową (rzeczywistą) wartość jego pojemności oraz temperaturę w której ją pomierzono. Informacje te muszą być umieszczone w sposób czytelny i trwały gwarantujący jej czytelność przez cały okres eksploatacji.
7. Tabliczka znamionowa przekładnika napięciowego pojemnościowego musi być wykonana z trwałego materiału i zawierać dane zgodne z normą [6] oraz pkt. 2.5.2 niniejszej specyfikacji, w języku polskim. Na tabliczce tej należy również podać początkową (rzeczywistą) wartość pojemności każdego z członów pojemnościowych, oraz temperaturę w której została ona zmierzona. Napisy na tabliczce znamionowej muszą być grawerowane na odpowiednią głębokość (lub naniesione w sposób trwały metodą nadruku na aluminium) w celu zapewnienia jej czytelności w trakcie eksploatacji.
8. Napełniona olejem część indukcyjna przekładników napięciowych pojemnościowych musi być wyposażona w zawór do napełniania olejem, oraz zawór do pobierania próbek oleju do strzykawki bez kontaktu oleju z powietrzem. Dopuszcza się, aby był to zawór wspólny spełniający obie funkcje.
9. Człon indukcyjny (przekładnik pośredni) przekładnika napięciowego pojemnościowego musi być wyposażone we wskaźnik poziomu oleju umożliwiający jego odczyt z poziomu terenu.

### **2.3. Wymagania w zakresie prób**

Próby wyrobu, typu i próby specjalne przekładników napięciowych indukcyjnych oraz przekładników napięciowych pojemnościowych przeprowadza się zgodnie z normami [2], [5], [6].

W ramach prób typu należy wykonać wszystkie próby wymagane przez ww. normy oraz pozostałe wymagania niniejszej specyfikacji.

Próby muszą wykazać, że wszystkie charakterystyki i parametry znamionowe zawarte w niniejszej specyfikacji zostały potwierdzone.

Ilekroć w niniejszej specyfikacji jest mowa o przeprowadzeniu badań lub prób typu dla określonych urządzeń, aparatów lub materiałów należy przez to rozumieć badania lub próby przeprowadzone przez niezależne jednostki badawcze posiadające ważną akredytację nadawaną przez krajowe jednostki akredytujące na zasadach określonych w Rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 765/2008 z dnia 9 lipca 2008 r. ustanawiającym wymagania w zakresie akredytacji i nadzoru rynku odnoszące się do warunków wprowadzenia produktów do obrotu i uchylające rozporządzenie (EWG) nr 339/93, zakończone wydaniem przez akredytowane jednostki odpowiednich certyfikatów, raportów, protokołów lub sprawozdań. Badania muszą być przeprowadzone na kompletnie zmontowanym przekładniku.

Raport z prób typu oraz wymaganych prób specjalnych musi zawierać wszystkie dane niezbędne do oceny metodologii wykonania prób oraz uzyskanych wyników prób, w tym również następujące informacje:

1. Nazwa Producenta.
2. Oznaczenie typu i numer seryjny badanego przekładnika.
3. Dane znamionowe badanego przekładnika.
4. Ogólny opis (autoryzowany przez Producenta) przekładnika.
5. Producent, typ, numer seryjny i parametry znamionowe istotnych części przekładnika.
6. Informacje dotyczące badań wytrzymałości znamionowej, wytrzymałości na skręcanie, drogi upływu izolatorów a także sposobu połączeń wraz z obciążeniem statycznym.
7. Szczegóły dotyczące urządzeń używanych w czasie prób, jeśli ma to zastosowanie.
8. Zdjęcia ilustrujące stan przekładnika przed próbą i po próbie.
9. Rysunki wymiarowe i wykazy danych reprezentujące badany przekładnik.
10. Numery wszystkich rysunków przedłożonych do identyfikacji istotnych elementów badanej aparatury.
11. Szczegóły układów probierczych łącznie ze schematami.
12. Stwierdzenia o zachowaniu się badanego przekładnika podczas prób, jego stan po próbach i informacje o wszelkich wymienianych lub naprawianych częściach podczas prób.
13. Zarejestrowane przebiegi z każdej próby lub szeregów probierczych.

Wszystkie wymienione w przedmiotowym dokumencie próby przeprowadza Wykonawca własnym kosztem i staraniem. Protokoły z prób muszą zawierać wszystkie dane niezbędne do oceny metodologii ich wykonania oraz uzyskanych wyników prób.

Do raportu z prób typu danego przekładnika napięciowego (zgodnego z odpowiednią normą) i wymaganych prób specjalnych (wskazanych poniżej) należy dołączyć certyfikat potwierdzający akredytację jednostki wykonującej badania w tym zakresie. Dokumenty muszą być przedstawione na etapie uzgadniania danych gwarantowanych w języku polskim lub angielskim. W przypadku certyfikatu wykonanego w innym języku należy przedstawić jego tłumaczenie na język polski wraz z oryginałem w formie papierowej lub elektronicznej.

### **2.3.1. Próby specjalne przekładników napięciowych indukcyjnych**

W ramach prób specjalnych przeprowadzanych na przekładnikach napięciowych indukcyjnych zgodnie z normami [2], [5] wymagane jest wykonanie co najmniej następujących prób:

1. Próba izolacji uzwojenia pierwotnego udarem piorunowym pełnym i udarem piorunowym uciętym. Udary te włącza się w sekwencję udarów przy próbie typu napięciem udarowym piorunowym. ([Chopped impulse voltage withstand test on primary terminals](#))

2. Badanie izolacji uzwojenia pierwotnego za pomocą zwielokrotnionych uciętych uderów napięciowych przekładników w izolacji olejowej ([Multiple chopped impulse test on primary terminals](#))
3. Pomiar przepięć przenoszonych. ([Transmitted overvoltage test](#))
4. Próby mechaniczne. ([Mechanical tests](#))
5. Próba wytrzymałości na wyładowanie łukowe wewnętrzne. ([Internal arc fault test](#))

**UWAGA 1:** akceptowane są wyniki prób przekładnika o podobnej konstrukcji układu izolacyjnego, producent powinien dostarczyć dokumenty wykazujące zdolność oferowanego przekładnika do wytrzymania wyładowania łukowego wewnętrznego [testowany przekładnik może posiadać inne poziomy izolacji pod warunkiem podobieństw konstrukcyjnych do przekładnika oferowanego].

**UWAGA 2:** próba nie jest wymagana jeżeli producent przedstawi obliczenia wykazujące wytrzymałość konstrukcji przekładnika na wyładowania łukowe wewnętrzne oraz zapewni wyposażenie w izolator kompozytowy.

### **2.3.2. Próby specjalne przekładników napięciowych pojemnościowych**

W ramach prób specjalnych przeprowadzanych na przekładnikach napięciowych pojemnościowych zgodnie z normami [2], [6] wymagane jest wykonanie co najmniej następujących prób:

1. Pomiar przepięć przenoszonych. ([Transmitted overvoltage test](#))
2. Próby mechaniczne. ([Mechanical tests](#))
3. Określenie współczynnika temperaturowego TC. ([Determination of the temperature coefficient \(TC\)](#))
4. Sprawdzenie szczelności części kondensatorowej. (Tightness design test of capacitor units)

### **2.3.3. Fabryczne próby odbiorcze FAT**

Próby odbiorcze (FAT) przekładników napięciowych muszą być wykonane przed dostawą partii zamawianych urządzeń.

Próby FAT przeprowadzane są po wcześniej wykonanych testach prób wyrobu dla całej partii zamówienia (np. na obiekt). Wymagane jest aby liczba przekładników (określonego typu i wariantu zamówionego przekładnika) podlegająca odbiorom FAT była równa:

- 1 szt. dla dostawy do 6 szt. przekładników;
- 2 szt. dla dostawy od 7 szt. do 15 szt. przekładników;
- 3 szt. dla dostawy od 16 szt. do 30 szt. przekładników;
- 4 szt. dla dostawy od 31 szt. i powyżej.

**UWAGA:** zmiana któregokolwiek z parametrów przekładnika takich jak napięcie znamionowe, przekładnia, moce rdzeni/uzwojeń, klasy dokładności kwalifikuje go jako przekładnik innego typu i wariantu.

Zakres prób FAT wymagany dla danego typu przekładników napięciowych został określony w załączniku nr 3 (przekładniki napięciowe indukcyjne) oraz załączniku nr 4 (przekładniki napięciowe pojemnościowe).

Raport z prób FAT musi zostać sporządzony w języku polskim (w przypadku prób przeprowadzanych poza granicami kraju, wskazane raporty dwujęzyczne – język polski i język angielski).

Producent zobowiązany jest do dostarczenia do PSE S.A. kompletu raportów prób wyrobu przed testami FAT.

#### **2.4. Wzorcowanie przekładników**

- a) Wszystkie przekładniki napięciowe przewidziane do zainstalowania w stacjach elektroenergetycznych o napięciu znamionowym: 400 kV, 220 kV, 110 kV muszą być poddane ocenie zgodności parametrów metrologicznych z wymaganiami określonymi w odpowiedniej normie. Pozytywny wynik tej oceny jest warunkiem dopuszczenia przekładnika do eksploatacji. Jednostka odpowiedzialna za wzorcowanie jest określona w zamówieniu: Wykonawca lub PSE S.A.
- b) Przekładniki napięciowe muszą mieć świadectwo wzorcowania potwierdzające poprawność pomiaru zgodnie z deklarowaną klasą dokładności, wydane przez laboratorium akredytowane w danym zakresie przez jednostkę akredytującą będącą pełnoprawnym członkiem Europejskiej Współpracy w dziedzinie Akredytacji EA (European co-operation for Accreditation) i sygnatariuszem wielostronnego porozumienia o wzajemnym uznawaniu akredytacji EAMLA (European co-operation for Accreditation Multilateral Agreement) lub przez krajowe instytucje metrologiczne NMI (National Metrology Institute) będące pełnoprawnym członkiem Europejskiego Stowarzyszenia Krajowych Instytutów Metrologicznych EURAMET (European Association of National Metrology Institutes), lub przez Okręgowe Urzędy Miar, wchodzące w skład administracji miar w Rzeczypospolitej Polskiej.
- c) W przypadku, gdy wzorcowanie pozostaje po stronie PSE S.A. do zadań Wykonawcy należy zgłoszenie i przygotowanie przekładników do przeprowadzenia wzorcowania po dostarczeniu na miejsce przeznaczenia/instalacji/składowania. Wzorcowanie powinno być przeprowadzone przez jedną z instytucji, o których mowa w pkt. b) powyżej, dopuszcza się także wykonanie wzorcowania przez laboratorium posiadające odpowiednie zdolności pomiarowe zweryfikowane pod względem metrologicznym przez jedną z instytucji, o których mowa w pkt. b).
- d) W przypadku, gdy wzorcowanie przekładnika pozostaje po stronie Wykonawcy, powinno być ono wykonane przez jedną z instytucji, o których mowa w pkt. b) i może być przeprowadzone:
  - w miejscu produkcji lub przechowywania u Wykonawcy,
  - w miejscu instalacji lub w przechowywania w PSE S.A., dopuszcza się wykonanie wzorcowania przez laboratorium posiadające odpowiednie zdolności pomiarowe

zweryfikowane pod względem metrologicznym przez jedną z instytucji, o których mowa w pkt. b).

- e) Z każdego wzorcowania sporządzane jest jedno pełne Świadectwo Wzorcowania dla każdego przekładnika niezależnie. Wymagany zakres świadectw wzorcowania został określony w normie PN-EN ISO/IEC 17025. Świadectwo Wzorcowania musi być wystawione w języku polskim.
- f) Szczegółowe wymagania dotyczące aparatury pomiarowej; metody pomiarów; zakres pomiarów; punktów pomiarowych oraz przedstawienie wyników zostało przedstawione w „*Instrukcji wzorcowania przekładników napięciowych, prądowych i kombinowanych*” [38].

## **2.5. Dokumentacja**

### **2.5.1. Zestawienie wymaganej dokumentacji**

Należy przedstawić następujące rysunki i dokumenty, zgodnie z poniższym wykazem.

1. Dokumentacja dotycząca danych gwarantowanych:
  - a. wypełniona tabela z gwarantowanymi danymi znamionowymi i wymaganymi parametrami technicznymi;
  - b. aktualny Certyfikat Jakości ISO 9001 lub równoważny, potwierdzający zapewnienie jakości przy projektowaniu, w pracach rozwojowych, produkcji, montażu i serwisie;
  - c. aktualny Certyfikat stosowania ISO 14001 lub równoważny, dotyczący systemów zarządzania środowiskowego;
  - d. protokoły z prób typu i wymaganych prób specjalnych wraz z załączonym certyfikatem potwierdzającym akredytację jednostki w tym zakresie;
  - e. raport z prób typu izolatorów osłonowych wraz z załączonym certyfikatem potwierdzającym akredytację jednostki w tym zakresie;
  - f. rysunki wymiarowe przekładnika napięciowego z przedstawioną dopuszczalną wytrzymałością statyczną i dynamiczną na zginanie zacisków przyłączeniowych;
  - g. dokumentację techniczno-ruchową (DTR);
  - h. schematyczne rysunki techniczne pokazujące budowę wewnętrzną przekładnika napięciowego;
  - i. rysunki tabliczek znamionowych (zgodnie z zapisami pkt. 2.5.2);
  - j. rysunek skrzynek zaciskowych;
  - k. schemat elektryczny przekładnika napięciowego;
  - l. schemat zastępczy przekładnika z podanymi wartościami parametrów RLC oraz charakterystykami magnesowania i strat bezobciążeniowych;
  - m. szczegółowe parametry i dane gwarantowane oleju izolacyjnego/gazu w rozwiązaniu alternatywnym w formie karty katalogowej w języku polskim lub angielskim;
  - n. charakterystyka częstotliwościowa dla wyższych harmonicznych do 50 rzędu włącznie, charakterystykę częstotliwościową należy przedstawić w postaci tabelarycznej dla błędu

amplitudowego i kąтового tj. wynikiem dla każdego rzędu harmonicznej oddzielnie (50 Hz, 100 Hz, 150 Hz, ..., ..., ..., 2450 Hz, 2500 Hz) oraz wykresami przedstawiającymi charakterystyki częstotliwościowe, charakterystykę należy wykonać zgodnie z wytycznymi zawartymi w odpowiednich normach, dopuszcza się wykonanie charakterystyki na napięciu WN i/lub Nn;

- o. wykaz zalecanych części zamiennych wraz z cenami jednostkowymi niezbędnych do sprawnego funkcjonowania serwisu;
  - p. wykaz rekomendowanej aparatury potrzebnej do wykonywania pomiarów diagnostycznych przekładników;
  - q. oświadczenie Producenta o przyjęciu obowiązku poinformowania końcowego użytkownika (PSE S. A.) o zamiarze przerwania produkcji przekładników oferowanego typu z minimum jednorocznym wyprzedzeniem;
  - r. informacja o LCA (Life Cycle Assessment) przekładnika w rozwiązaniu alternatywnym wyznaczona na podstawie poniższych aktów normatywnych:
    - i. PN-EN ISO 14040 Zarządzanie środowiskowe – Ocena cyklu życia – Zasady,
    - ii. PN-EN ISO 14044 Zarządzanie środowiskowe - Ocena cyklu życia - Wymagania i wytyczne,
    - iii. PN-EN 50693 Zasady kategorii produktu dla oceny cyklu życia produktów i układów elektronicznych i elektrycznych.
2. Dokumenty dostarczane wraz z odbiorem przekładnika:
- a. protokoły prób wyrobu (protokoły z prób wyrobu muszą zostać sporządzone jako odrębne dokumenty dla każdego egzemplarza przekładnika);
  - b. protokoły z prób fabrycznych (FAT);
  - c. raport z prób wyrobu izolatorów osłonowych, czujników gęstości gazu oraz pozostałego osprzętu (minimum jedna próba z dostarczonej partii);
  - d. dokumentację techniczno-ruchową (DTR) w wersji elektronicznej i papierowej dla każdego przekładnika w języku polskim;
  - e. badania fizykochemiczne oleju z dostarczanej partii przekładników;
  - f. świadectwa i atesty na urządzenia i materiały dostarczone wraz z przekładnikiem (np.: olej, gaz SF<sub>6</sub>, gaz w rozwiązaniu alternatywnym, konstrukcje wsporcze, zbiorniki gazowe, itp.).

Dostarczone rysunki winny uwzględniać wymagania konstrukcyjne niniejszej specyfikacji.

### **2.5.2. Tabliczka znamionowa**

Tabliczka znamionowa przekładnika napięciowego (w zależności od typu przekładnika oraz zastosowanego medium elektroizolacyjnego) musi zawierać co najmniej następujące informacje:

1. Nazwa Producenta.
2. Rok produkcji.

3. Numer fabryczny (dla przekładników napięciowych pojemnościowych dwa numery - dla części pojemnościowej oraz części indukcyjnej).
4. Typ przekładnika.
5. Znamionowe napięcie strony pierwotnej i wtórnej.
6. Klasa dokładności, moc znamionowa oraz moc graniczna poszczególnych uzwojeń (moc znamionowa określana jako całkowita wartość liczbowa - nie dopuszcza się stosowania zakresu mocy znamionowej).
7. Współczynnik napięciowy w odniesieniu do czasu.
8. Częstotliwość znamionowa.
9. Maksymalne napięcie robocze urządzenia.
10. Poziomy izolacji.
11. Temperaturowy zakres pracy.
12. Typ i rodzaj medium izolacyjnego (dla przekładników napięciowych pojemnościowych niezależnie dla części pojemnościowej oraz części indukcyjnej).
13. Procentowy skład mieszaniny gazowej w rozwiązaniu alternatywnym.
14. GWP medium izolacyjnego w rozwiązaniu alternatywnym.
15. Znamionowe ciśnienie napełniania (jeżeli dotyczy).
16. Minimalne ciśnienie robocze (jeżeli dotyczy).
17. Masa zastosowanego oleju lub gazu w zależności od zastosowanego medium izolacyjnego.
18. Masa całkowita urządzenia.
19. Znamionowa pojemność członu pojemnościowego  $C_r$  w pF (jeżeli dotyczy).
20. Liczba członów (jeżeli dotyczy).
21. Parametry osprzętu Energetycznej Telefonii Nośnej (dla przekładnika napięciowego pojemnościowego). Minimum parametry ogranicznika przepięć oraz dławika uziemiającego.

### **2.5.3. Instrukcja montażu, konserwacji, dokumentacja techniczno-ruchowa (DTR)**

Instrukcja montażu, konserwacji i obsługi (DTR) musi spełniać wymagania odpowiedniej normy [2].

Dokumentacja techniczno-ruchowa (DTR) musi być w języku polskim i zawierać co najmniej:

1. Opis przekładnika i jego komponentów: dane techniczne, budowa, wyposażenie, zasada działania.
2. Rysunki (w tym rysunki wymiarowe), schematy, opis działania.
3. Instrukcje dotyczącą transportu, w tym również wymagania odnośnie ewakuacji medium izolacyjnego (jeśli wymagane) przed transportem i kontroli w trakcie transportu.
4. Instrukcje montażu, w tym również sposób uzupełniania medium izolacyjnego.
5. Instrukcja użytkowania, w tym również sposób uzupełniania medium izolacyjnego
6. Instrukcja długotrwałego (powyżej 3 miesiące) przechowywania, w tym również wymagania odnośnie ewakuacji medium izolacyjnego (jeśli wymagane) przed przechowywaniem i kontroli w trakcie przechowywania.

7. Schematy funkcjonalne.
8. Opis czynności od rozładunku do ustawienia przekładnika na konstrukcji wsporczej, stosowanych narzędzi i sprzętu, sposobu podnoszenia i zawieszenia przekładnika na podnośniku.
9. Opis podłączenia obwodów pierwotnych i wtórnych, opis stosowanych narzędzi a także wymagania w zakresie zastosowania osprzętu nie dostarczanego przez Producenta.
10. Dokumentację techniczną wraz z rysunkami technicznymi dla zastosowanych czujników ciśnienia gazu.
11. Czasookresy przeglądów, zakres i procedury.
12. Metodykę oraz częstość pobierania próbek oleju i gazu (wraz z charakterystyką zależności wilgoci gazu od temperatury w jakiej dokonywany jest pomiar) bez dostępu powietrza w całym okresie eksploatacji. Wymagane określenie niezbędnych narzędzi pomiarowych oraz wymiarów zastosowanych złącz pomiarowych.
13. Rekomendowana zawartość protokołów z pomiarów diagnostycznych, przeglądów i zabiegów konserwacyjnych oraz transportu.
14. Instrukcja sposobu wymiany oraz kontroli gęstościomierzy bez konieczności ewakuacji gazu.
15. Współczynniki korekcyjne dla pomiarów pojemności i współczynnika stratności dielektrycznej tgδ pozwalające na przeliczenie wyników pomiarów na temperaturę odniesienia wynoszącą 20°C.
16. Wartości granicznych tj. wymagających natychmiastowego wycofania przekładnika z eksploatacji w zakresie co najmniej: zawartość wilgoci w oleju lub gazie, stopnia zawilgocenia izolacji olejowo-papierowej badanego za pomocą metody FDS, właściwości fizykochemiczne oleju (rezystywność i współczynnik stratności dielektrycznej tgδ w temperaturze 50°C, liczba kwasowa), czystości gazu, zawartości gazów rozpuszczonych w oleju (H<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub>, C<sub>2</sub>H<sub>2</sub>, C<sub>2</sub>H<sub>4</sub>, C<sub>2</sub>H<sub>6</sub>, CO<sub>2</sub>, CO), związków zawartych w gazie SF<sub>6</sub> (SOF<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub>, HF, SOF<sub>4</sub>, SO<sub>2</sub>F<sub>2</sub>), współczynnika strat dielektrycznych tgδ i pojemności izolacji głównej oraz innych istotnych z punktu widzenia oceny stanu technicznego przekładnika.
17. Kryteriów oceny wyników badań diagnostycznych podstawowych parametrów przekładnika o których mowa w ww. punkcie i zaleceń dotyczących postępowania z przekładnikiem w przypadku przekroczenia wartości typowej lub granicznej.
18. Dla przekładników w rozwiązaniu alternatywnym, zakres i metodologię wymaganych badań diagnostycznych wraz z kryteriami oceny wyników badań.

### **3. WYMAGANIA I PARAMETRY UZUPEŁNIAJĄCE**

#### **3.1. Transport**

1. Wykonawca dostarcza przekładniki do wskazanych obiektów Zamawiającego.
2. Przekładniki na czas transportu z fabryki w miejsce docelowe powinny być wyposażone we wskaźniki wstrząsów (ang. shock indicator) transportowanych przekładników (minimum jeden wskaźnik na przekładnik). W zależności od wskazań tych przyrządów, potwierdzonych przez

przedstawiciela Zamawiającego, będzie podejmowana decyzja o zakresie niezbędnych pomiarów na stacji oraz o odbiorze przekładników. Wskaźniki wstrząsów pozostają własnością Dostawcy urządzeń / Producenta.

### **3.2. Diagnostyka, utrzymanie – wymagania podstawowe**

1. Dla dostarczanych przekładników Wykonawca dostarczy części zapasowe i narzędzia rekomendowane do prawidłowego uruchomienia i pracy dostarczanych przekładników, z uwzględnieniem liczebności zamawianej partii przekładników i ich planowanego rozmieszczenia. Wykonawca dostarczy wykaz części zapasowych i narzędzi rekomendowanych do prawidłowego uruchomienia i pracy przekładników. Wykaz powinien zawierać nazwę części i narzędzia, krótki opis funkcji, wymaganą liczbę (uwzględniającą liczebność zamawianej partii przekładników oraz ich planowane rozmieszczenie), cenę jednostkową oraz całkowitą dla całego wykazu.
2. Wykonawca dostarczy wykaz urządzeń do diagnostyki przekładników.
3. Wykonawca dostarczy specyfikację zabiegów utrzymaniowych, które powinny być realizowane w okresie eksploatacji przekładników.

#### 4. ZAŁĄCZNIKI

##### 4.1. Załącznik nr 1. Tabela danych gwarantowanych przekładników napięciowych indukcyjnych

Tabela 7. Dane gwarantowane przekładników napięciowych indukcyjnych.

<b>I. Charakterystyka urządzenia - informacje podstawowe (IVT)</b>			
<b>Lp.</b>	<b>Parametry urządzenia</b>	<b>Parametry wymagane</b>	
1.	Producent przekładnika		
2.	Pełna nazwa funkcjonalna przekładnika		
3.	Typ przekładnika (oznaczenie typu)		
4.	Miejsce produkcji przekładnika (wymagany dokładny adres)		
5.	Producent izolatorów osłonowych		
6.	Miejsce produkcji izolatorów osłonowych (wymagany dokładny adres)		
<b>II. Informacje podstawowe (IVT)</b>			
<b>Lp.</b>	<b>Opis wymagań</b>	<b>Wymagane</b>	<b>Gwarantowane</b>
1.	Przekładnik z bieżącej produkcji, fabrycznie nowy, wolny od wad	Tak	
2.	Wykonanie	Jednofazowe	
3.	Lokalizacja	Napowietrzne	
4.	Sposób docelowej instalacji	Wykonanie wolnostojące	
5.	Projektowany wymagany okres eksploatacji przekładnika	40 lat	
<b>III. Warunki środowiskowe (IVT)</b>			
<b>Lp.</b>	<b>Opis wymagań</b>	<b>Wymagane</b>	<b>Gwarantowane</b>
1.	Maksymalna temperatura otoczenia	+40°C	
2.	Minimalna temperatura otoczenia <sup>6</sup>	-30°C	
3.	Średnia dobowa temperatura otoczenia mierzona w ciągu 24 godzin	≤ +35°C	
4.	Średnia miesięczna temperatura	≤ +30°C	
5.	Średnia roczna temperatura	≤ +20°C	
6.	Wysokość nad poziomem morza	≤ 1000 m	
7.	Średnia wilgotność względna powietrza w okresie 24 godzin	≤ 95%	
8.	Ciśnienie atmosferyczne	860 ÷ 1060 hPa	
9.	Grubość warstwy lodu <sup>7</sup>	10 mm	
10.	Parcie wiatru odpowiadające prędkości 34 m/s	700 Pa	
11.	Poziom izokerauniczny	27 dni/rok	

<sup>6</sup> Opcjonalnie może być wymagana niższa temperatura otoczenia w zależności od lokalizacji stacji i możliwości występowania określonej temperatury w danym obszarze (-35°C / -40°C).

<sup>7</sup> Opcjonalnie może być wymagana grubsza warstwa lodu (20 mm) na terenach kraju gdzie takie narażenia mogą występować (np. duża wilgotność, częste mgły, itp.).

12.	Poziom zabrudzenia <sup>8</sup>	d			
13.	Zanieczyszczenie powietrza dwutlenkiem siarki	32 µg/m <sup>3</sup>			
14.	Poziom nasłonecznienia	1200 W/m <sup>2</sup>			
15.	Aktywność sejsmiczna	Strefa 1			
<b>IV. Parametry izolacji (IVT)</b>					
<b>Lp.</b>	<b>Opis wymagań</b>	<b>Wymagane</b>	<b>Gwarantowane</b>		
1.	Rodzaj izolatora osłonowego	Porcelana / kompozyt			
2.	Wymagania dla izolatora porcelanowego				
2.1	Materiał ceramiczny	C130			
2.2	Rodzaj spoiwa	Cement portlandzki			
2.3	Kolor porcelany	Brązowy			
3.	Wymagania dla izolatora kompozytowego				
3.1	Materiał kompozytu	guma silikonowa HTV lub LSR			
3.2	Kolor kompozytu	Szary			
4.	Rodzaj izolacji wewnętrznej	Olej / SF <sub>6</sub> / rozwiązanie alternatywne (rodzaj)			
5.	Olej elektroizolacyjny	Nieinhibitowany lub inhibitowany olej transformatorowy, nie zawierający PCB oraz wolny od siarki korozyjnej (olej syntetyczny w części pojemnościowej przekładników napięciowych pojemnościowych)			
6.	Droga upływu izolatora (zależna od wymaganego poziomu zabrudzeniowego)	≥25 mm/kV			
7.	Współczynnik drogi upływu (stosunek drogi upływu do długości drogi przeskoku)	<4,0			
8.	Ubytek gazu SF <sub>6</sub> w ciągu roku	< 0,1%			
9.	Ubytek gazu w rozwiązaniu alternatywnym w ciągu roku	≤ 1%			
<b>V. Szczegółowe wymagania dielektryczne (IVT)</b>					
<b>Lp.</b>	<b>Opis wymagań</b>	<b>Wymagane</b>			<b>Gwarantowane</b>
		<b>Typ przekładnika napięciowego IVT</b>			
		<b>IVT</b>	<b>IVT</b>	<b>IVT</b>	
		<b>110 kV</b>	<b>220 kV</b>	<b>400 kV</b>	
1.	Napięcie znamionowe sieci U <sub>n</sub>	110 kV	220 kV	400 kV	
2.	Najwyższe napięcie robocze przekładnika U <sub>m</sub>	123 kV	245 kV	420 kV	
3.	Znamionowy współczynnik napięciowy				
	1. Bez ograniczenia czasu (ciągły)	1,2			

<sup>8</sup> Opcjonalnie może być wymagany wyższy poziom zabrudzenia (poziom e – bardzo silny (31 mm/kV), który odpowiada IV strefie zabrudzeniowej) na stacjach gdzie takie warunki występują.

	2. Przy ograniczeniu czasu do 30 s	1,5			
4.	Znamionowe napięcie strony pierwotnej – $U_{pr}$	110 / $\sqrt{3}$ kV	220 / $\sqrt{3}$ kV	400 / $\sqrt{3}$ kV	
5.	Parametry znamionowe uzwojeń wtórnych: napięcie, moc, klasa dokładności (moc znamionowa określana jako całkowita wartość liczbowa - nie dopuszcza się stosowania zakresu mocy znamionowej).				
	I. Uzwojenie do pomiarów	100 / $\sqrt{3}$ V 5 VA klasa 0,2			
	II. Uzwojenie do pomiarów i zabezpieczeń	100 / $\sqrt{3}$ V 10 VA klasa 0,2 oraz 3P			
	III. Uzwojenie do zabezpieczeń:	100 / $\sqrt{3}$ V 50 VA klasa 3P			
	IV. Uzwojenie napięcia resztkowego	100 / 3 V 25 VA klasa 3P			
6.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej strony pierwotnej (GN) na sucho i pod deszczem	230 kV	460 kV	630 kV	
7.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar pełny	550 kV	1050 kV	1425 kV	
8.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar ucięty	630 kV	1200 kV	1640 kV	
9.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, łączeniowe strony pierwotnej	(nie dotyczy)		1050 kV	
10.	Dopuszczalny poziom wyładowań niezupełnych przy napięciu $2*U_m/\sqrt{3}$ i zastosowaniu izolacji olejowej	$\leq 5$ pC			
11.	Dopuszczalny poziom wyładowań niezupełnych przy napięciu $2*U_m/\sqrt{3}$ i zastosowaniu izolacji gazowej	$\leq 2$ pC			
12.	Zakłócenia radioelektryczne (RIV) w zakresie 0,16-30 MHz przy napięciu $1,1*U_m / \sqrt{3}$ [21]	$\leq 500$ $\mu$ V			
13.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji uzwojeń wtórnych (do ziemi i między uzwojeniami)	3,0 kV			
14.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji między sekcjami uzwojeń pierwotnych i wtórnych (jeśli występują)	3,0 kV			

15.	Rezystancja izolacji doziemnej strony pierwotnej w temperaturze +20°C i wilgotności względnej powietrza ≤80% w trakcie prób przy napięciu probierczym 1,0 kV	≥200 MΩ	
16.	Rezystancja izolacji doziemnej strony wtórnej (poszczególnych uzwojeń wtórnych) w temperaturze +20°C i wilgotności względnej powietrza ≤80% w trakcie prób przy napięciu probierczym 1,0 kV	≥100 MΩ	

#### VI. Szczegółowe wymagania konstrukcyjne (IVT)

Lp.	Opis wymagań	Wymagane	Gwarantowane
1.	Przyłącze strony pierwotnej		
1.1	Materiał zacisków przyłączeniowych	stop aluminium	
1.2	Liczba i średnica otworów zacisków przyłączeniowych	8 otworów φ 14 mm	
1.3	Odległość między otworami	50 mm	
2.	Przyłącza strony wtórnej		
2.1	Możliwe przekroje przyłączanych przewodów	2,5 - 6,0 mm <sup>2</sup>	
2.2	Gabaryt skrzynek zaciskowych – minimalna odległość listwy przyłączeniowej od dławic	Min. 6 cm	
2.3	Wyposażenie zacisków w wymiwalne bezpieczniki	Tak	
2.4	Skrzynki zaciskowe skonstruowane w sposób nie powodujący skraplania się kondensatu w ich wnętrzu	Tak	
2.5	Stopień ochrony skrzynek zaciskowych	IP 54	
2.6	Dławice kablowe skierowane pionowo w dół	Tak <sup>9</sup>	
3.	Ilość zacisków uziemiających w podstawie przekładnika	min. 2 szt.	

<sup>9</sup> Możliwe odstępstwo od niniejszych wymagań. Dopuszcza się wykonanie płyty dla montażu dławic jeżeli tak określono w Zamówieniu.

4.	Zabezpieczenie przed rozerwaniem elementów obudowy oraz izolatora osłonowego w przypadku nagłego wzrostu ciśnienia medium izolacyjnego	Tak	
5.	Konstrukcja przekładników zapewnia, że spełniają one wymagania ochrony dla wewnętrznych wyładowań łukowych o prądzie równym lub wyższym 40 kA (r.m.s.) i czasie trwania łuku 0,3 s zgodnie z wymaganiami niniejszej specyfikacji	Tak	
6.	Zapas oleju w przekładniku pozwalający na pobranie 10 próbek po min. 50 ml każda, bez potrzeby uzupełniania oleju w przekładniku (objętość przystosowana do zakładanej przez Producenta częstotliwości oraz typu badań oleju)	Tak	
7.	Wymagania dla przekładników izolowanych gazem		
7.1	Wymiar samouszczelniającego zaworu serwisowego	DN8 lub DN20	
7.2	Wyposażenie w skompensowany temperaturowo manometr / czujnik gęstości gazu	Tak	
7.3	Wytrzymawane 1,1-krotne napięcie znamionowe $U_n$ przy ciśnieniu równym ciśnieniu atmosferycznemu	Tak	
<b>VII. Wymagania i informacje dodatkowe (IVT)</b>			
<b>Lp.</b>	<b>Opis wymagań</b>	<b>Wymagane</b>	<b>Gwarantowane</b>
1.	Liczba zastosowanych wskaźników wstrząsów (ang. shock indicator) użytych do transportu przypadająca na jeden przekładnik	min. 1 sztuka	
2.	Procentowy skład mieszanki gazowej w rozwiązaniu alternatywnym	(informacja)	
3.	Potencjał tworzenia efektu cieplarnianego (Global warming potential – GWP) medium izolacyjnego w rozwiązaniu alternatywnym	(informacja)	

4.	Typ zastosowanego wskaźnika wstrząsów	(informacja)	
5.	Poziom czułości zastosowanego wskaźnika wstrząsów	(informacja)	
6.	Pozycja przekładnika podczas transportu.	(informacja)	
7.	Masa całkowita przekładnika	(informacja)	
8.	Typ zastosowanego oleju elektroizolującego	(informacja)	
9.	Masa oleju	(informacja)	
10.	Masa gazu	(informacja)	
11.	Typ połączenia metal – porcelana i sposób mocowania.	(informacja)	
12.	Typ połączenia metal – kompozyt i sposób mocowania	(informacja)	
13.	Sposób uszczelnienia połączeń	(informacja)	
14.	Najkrótsza droga przeskoku	(informacja)	
15.	Dane urządzenia zabezpieczającego przed nadmiernym wzrostem ciśnienia oleju i gazu	(informacja)	
16.	Znamionowe ciśnienie gazu	(informacja)	
17.	Minimalne ciśnienie gazu	(informacja)	
18.	Wartość ciśnienia alarmowego gazu	(informacja)	
19.	Dopuszczalna wilgotność względna gazu w przekładniku	(informacja)	
20.	Rzeczywisty ubytek gazu w ciągu roku	(informacja)	
21.	Typ zastosowanego pochłaniacza wilgoci gazu	(informacja)	

## 4.2. Załącznik nr 2. Dane gwarantowane przekładników napięciowych pojemnościowych.

Tabela 8. Dane gwarantowane przekładników napięciowych pojemnościowych.

<b>I. Charakterystyka urządzenia - informacje podstawowe (CVT)</b>			
<b>Lp.</b>	<b>Parametry urządzenia</b>	<b>Parametry wymagane</b>	
1.	Producent przekładnika		
2.	Pełna nazwa funkcjonalna przekładnika		
3.	Typ przekładnika (oznaczenie typu)		
4.	Miejsce produkcji przekładnika (wymagany dokładny adres)		
5.	Producent izolatorów osłonowych		
6.	Miejsce produkcji izolatorów osłonowych (wymagany dokładny adres)		
<b>II. Informacje podstawowe (CVT)</b>			
<b>Lp.</b>	<b>Opis wymagań</b>	<b>Wymagane</b>	<b>Gwarantowane</b>
1.	Przekładnik z bieżącej produkcji, fabrycznie nowy, wolny od wad	Tak	
2.	Wykonanie	jednofazowe	
3.	Lokalizacja	napowietrzne	
4.	Sposób docelowej instalacji	wykonanie wolnostojące	
5.	Projektowany wymagany okres eksploatacji przekładnika	30 lat	
<b>III. Warunki środowiskowe (CVT)</b>			
<b>Lp.</b>	<b>Opis wymagań</b>	<b>Wymagane</b>	<b>Gwarantowane</b>
1.	Maksymalna temperatura otoczenia	+40°C	
2.	Minimalna temperatura otoczenia <sup>10</sup>	-30°C	
3.	Średnia dobowa temperatura otoczenia mierzona w ciągu 24 godzin	≤ +35°C	
4.	Średnia miesięczna temperatura	≤ +30°C	
5.	Średnia roczna temperatura	≤ +20°C	
6.	Wysokość nad poziomem morza	≤ 1000 m	
7.	Średnia wilgotność względna powietrza w okresie 24 godzin	≤ 95%	
8.	Ciśnienie atmosferyczne	860 ÷ 1060 hPa	
9.	Grubość warstwy lodu <sup>11</sup>	10 mm	
10.	Parcie wiatru odpowiadające prędkości 34 m/s	700 Pa	
11.	Poziom izokerauniczny	27 dni/rok	
12.	Poziom zabrudzenia <sup>12</sup>	d	
13.	Zanieczyszczenie powietrza dwutlenkiem siarki	32 µg/m <sup>3</sup>	
14.	Poziom nasłonecznienia	1200 W/m <sup>2</sup>	

<sup>10</sup> Opcjonalnie może być wymagana niższa temperatura otoczenia w zależności od lokalizacji stacji i możliwości występowania określonej temperatury w danym obszarze (-35°C / -40°C).

<sup>11</sup> Opcjonalnie może być wymagana grubsza warstwa lodu (20 mm) na terenach kraju gdzie takie narażenia mogą występować (np. duża wilgotność, częste mgły, itp.).

<sup>12</sup> Opcjonalnie może być wymagany wyższy poziom zabrudzenia (poziom e – bardzo silny (31 mm/kV), który odpowiada IV strefie zabrudzeniowej) na stacjach gdzie takie warunki występują.

15.	Aktywność sejsmiczna	Strefa 1			
<b>IV. Parametry izolacji (CVT)</b>					
<b>Lp.</b>	<b>Opis wymagań</b>	<b>Wymagane</b>			<b>Gwarantowane</b>
1.	Rodzaj izolatora osłonowego	Porcelana / kompozyt			
2.	Wymagania dla izolatora porcelanowego				
2.1	Materiał ceramiczny	C130			
2.2	Rodzaj spoiwa	Cement portlandzki			
2.3	Kolor porcelany	Brązowy			
3.	Wymagania dla izolatora kompozytowego				
3.1	Materiał kompozytu	guma silikonowa HTV lub LSR			
3.2	Kolor kompozytu	Szary			
4.	Rodzaj izolacji wewnętrznej	Olej			
5.	Olej transformatorowy	Nieinhibitowany lub inhibitowany olej transformatorowy, nie zawierający PCB oraz wolny od siarki korozyjnej (olej syntetyczny w części pojemnościowej przekładników napięciowych pojemnościowych)			
6.	Droga upływu izolatora (zależna od wymaganego poziomu zabrudzeniowego)	$\geq 25$ mm/kV			
7.	Współczynnik drogi upływu (stosunek drogi upływu do długości drogi przeskoku)	$< 4,0$			
<b>V. Szczegółowe wymagania dielektryczne (CVT)</b>					
<b>Lp.</b>	<b>Opis wymagań</b>	<b>Wymagane</b>			<b>Gwarantowane</b>
		<b>Typ i wariant przekładnika napięciowego CVT</b>			
		<b>CVT</b>	<b>CVT</b>	<b>CVT</b>	
		<b>110 kV</b>	<b>220 kV</b>	<b>400 kV</b>	
1.	Napięcie znamionowe sieci $U_n$	110 kV	220 kV	400 kV	
2.	Najwyższe napięcie robocze przekładnika $U_m$	123 kV	245 kV	420 kV	
3.	Znamionowy współczynnik napięciowy				
	1. Bez ograniczenia czasu (ciągły)	1,2			
	2. Przy ograniczeniu czasu do 30 sekund	1,5			
4.	Znamionowe napięcie strony pierwotnej – $U_{pr}$	$110 / \sqrt{3}$ kV	$220 / \sqrt{3}$ kV	$400 / \sqrt{3}$ kV	
5.	Parametry znamionowe uzwojeń wtórnych: napięcie; moc; klasa dokładności (moc znamionowa określana jako całkowita wartość liczbowa - nie dopuszcza się stosowania zakresu mocy znamionowej):				
	I. Uzwojenie do pomiarów	$100 / \sqrt{3}$ V; 5 VA; klasa 0,2			
	II. Uzwojenie do pomiarów i zabezpieczeń	$100 / \sqrt{3}$ V; 10 VA; klasa 0,2 oraz 3P			
	III. Uzwojenie do zabezpieczeń	$100 / \sqrt{3}$ V; 50 VA; klasa 3P			
	IV. Uzwojenie napięcia resztkowego	$100 / 3$ V; 25 VA; klasa 3P			

6.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej strony pierwotnej (GN) na sucho i pod deszczem	230 kV	460 kV	630 kV	
7.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar pełny	550 kV	1050 kV	1425 kV	
8.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar ucięty	630 kV	1200 kV	1640 kV	
9.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, łączeniowe strony pierwotnej	(nie dotyczy)		1050 kV	
10.	Dopuszczalny poziom wyładowań niezupełnych przy napięciu $2 \cdot U_m / \sqrt{3}$ i zastosowaniu izolacji olejowej	$\leq 5$ pC			
11.	Zakłócenia radioelektryczne (RIV) w zakresie 0,16-30 MHz przy napięciu $1,1 \cdot U_m / \sqrt{3}$ [21]	$\leq 500$ $\mu$ V			
12.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji uzwojeń wtórnych (do ziemi i między uzwojeniami)	3,0 kV			
13.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji między sekcjami uzwojeń pierwotnych i wtórnych (jeśli występują)	3,0 kV			
14.	Rezystancja izolacji doziemnej strony pierwotnej w temperaturze +20°C i wilgotności względnej powietrza $\leq 80\%$ w trakcie prób przekładnika napięciowego pojemnościowego (CVT) przy napięciu probierczym 2,5 kV	$\geq 3000$ M $\Omega$	$\geq 5000$ M $\Omega$	$\geq 5000$ M $\Omega$	
15.	Rezystancja izolacji doziemnej strony wtórnej (poszczególnych uzwojeń wtórnych) w temperaturze +20°C i wilgotności względnej powietrza $\leq 80\%$ w trakcie prób przekładnika napięciowego pojemnościowego (CVT) przy napięciu probierczym 1 kV	$\geq 100$ M $\Omega$			

#### VI. Szczegółowe wymagania konstrukcyjne (CVT)

Lp.	Opis wymagań	Wymagane	Gwarantowane
1.	Przyłącze strony pierwotnej		
1.1	Materiał zacisków przyłączeniowych	stop aluminium	
1.2	Liczba i średnica otworów zacisków przyłączeniowych	8 otworów $\phi$ 14 mm	
1.3	Odległość między otworami	50 mm	
2.	Przyłącza strony wtórnej		
2.1	Możliwe przekroje przyłączanych przewodów	2,5 - 6,0 mm <sup>2</sup>	
2.2	Gabaryt skrzynek zaciskowych – minimalna odległość listwy przyłączeniowej od dławic	Min. 6 cm	

2.3	Wyposażenie zacisków w wymowalne bezpieczniki	Tak	
2.4	Skrzynki zaciskowe skonstruowane w sposób nie powodujący skraplania się kondensatu w ich wnętrzu	Tak	
2.5	Stopień ochrony skrzynek zaciskowych	IP 54	
2.6	Dławice kablowe skierowane pionowo w dół	Tak <sup>13</sup>	
3.	Ilość zacisków uziemiających w podstawie przekładnika	min. 2 szt.	
4.	Zapas oleju w części indukcyjnej przekładnika pozwalający na pobranie 10 próbek po min. 50 ml każda, bez potrzeby uzupełniania oleju w przekładniku (objętość przystosowana do zakładanej przez Producenta częstotliwości oraz typu badań oleju)	Tak	
<b>VII. Wymagania i informacje dodatkowe (CVT)</b>			
Lp.	Opis wymagań	Wymagane	Gwarantowane
1.	Liczba zastosowanych wskaźników wstrząsów (ang. shock indicator) użytych do transportu przypadająca na jeden przekładnik	min. 1 sztuka	
2.	Typ zastosowanego wskaźnika wstrząsów	(informacja)	
3.	Poziom czułości zastosowanego wskaźnika wstrząsów	(informacja)	
4.	Pozycja przekładnika podczas transportu	(informacja)	
5.	Masa całkowita przekładnika	(informacja)	
6.	Masa oleju	(informacja)	
7.	Typ połączenia metal – porcelana i sposób mocowania	(informacja)	
8.	Typ połączenia metal – kompozyt i sposób mocowania	(informacja)	
9.	Sposób uszczelnienia połączeń	(informacja)	
10.	Najkrótsza droga przeskoku	(informacja)	
11.	Liczba członów części pojemnościowej przekładnika	(informacja)	
12.	Znamionowa pojemność części wysokonapięciowej członu pojemnościowego	(informacja)	
13.	Współczynnik temperaturowy dzielnika pojemnościowego	(informacja)	
14.	Tłumienność wtrącenia dla częstotliwości nośnej		
14.1	Człon indukcyjny	(informacja)	
14.2	Cewka pomocnicza – rozładowująca	(informacja)	

<sup>13</sup> Możliwe odstępstwo od niniejszych wymagań. Dopuszcza się wykonanie płyty dla montażu dławic jeżeli tak określono w Zamówieniu.

### **4.3. Załącznik nr 3. Fabryczne próby odbiorcze (FAT) przekładników napięciowych indukcyjnych**

Szczegółowo określony w oparciu o obowiązujące normy zakres prób odbiorczych (FAT), zostanie przedstawiony do akceptacji Zamawiającemu przed wykonaniem testów (FAT) przekładników napięciowych. W ramach prób odbiorczych FAT przeprowadza się następujące testy:

1. Oględziny kompletnie zmontowanego przekładnika – weryfikacja danych gwarantowanych, weryfikacja zgodności tabliczek znamionowych z zamówieniem.
2. Sprawdzenie oznaczeń zacisków (ang. verification of markings).
3. Sprawdzenie szczelności (weryfikacja stosownego protokołu ze sprawdzenia szczelności). Dla przekładników w izolacji SF<sub>6</sub> oraz w rozwiązaniu alternatywnym wymagana wysokoczuła metoda wykrywania ulotu gazu wraz z przeliczeniem na ubytek roczny.
4. Próby napięciem o częstotliwości sieciowej izolacji uzwojeń pierwotnych (ang. power-frequency voltage withstand test on primary terminals).
5. Pomiary wyładowań niezupełnych. Wymagany poziom napięcia podczas próby  $2 \cdot U_m / \sqrt{3}$ . (ang. partial discharge measurement).
6. Próby napięciem o częstotliwości sieciowej izolacji pomiędzy sekcjami uzwojeń (ang. power-frequency voltage withstand test between sections).
7. Próby napięciem o częstotliwości sieciowej izolacji uzwojeń wtórnych (ang. power-frequency voltage withstand test on secondary terminals).
8. Weryfikacja klasy dokładności przekładników (ang. test for accuracy).
9. Pomiar pojemności i współczynnika strat dielektrycznych (ang. measurement of capacitance and dielectric dissipation factor).
10. Przekładniki w izolacji olejowej - pomiar rezystancji izolacji uzwojenia pierwotnego oraz uzwojeń wtórnych. Przekładniki w izolacji SF<sub>6</sub> oraz w rozwiązaniu alternatywnym - pomiar rezystancji izolacji uzwojeń wtórnych.
11. Badanie DGA oleju – po zakończeniu prób dielektrycznych (dotyczy przekładników indukcyjnych w izolacji olejowej).

#### **4.4. Załącznik nr 4. Fabryczne próby odbiorcze (FAT) przekładników napięciowych pojemnościowych**

Szczegółowo określony w oparciu o obowiązujące normy zakres prób odbiorczych (FAT), zostanie przedstawiony do akceptacji Zamawiającemu przed wykonaniem testów (FAT) przekładników napięciowych. W ramach prób odbiorczych FAT przeprowadza się następujące testy:

1. Oględziny kompletnie zmontowanego przekładnika – weryfikacja danych gwarantowanych, weryfikacja zgodności tabliczek znamionowych z zamówieniem.
2. Sprawdzenie oznaczeń zacisków (ang. verification of markings).
3. Sprawdzenie szczelności (weryfikacja stosownego protokołu ze sprawdzenia szczelności).
4. Próby napięciem o częstotliwości sieciowej izolacji uzwojeń pierwotnych (ang. power-frequency voltage withstand test on primary terminals). Niezależne badanie dla części pojemnościowej oraz części elektromagnetycznej.
5. Pomiar wyładowań niezupełnych. Wymagany poziom napięcia podczas próby  $2 \cdot U_m / \sqrt{3}$ . (ang. partial discharge measurement).
6. Próby napięciem o częstotliwości sieciowej izolacji pomiędzy sekcjami (ang. power-frequency voltage withstand test between sections). Dotyczy przekładników składających się z więcej niż jednej sekcji.
7. Próby napięciem o częstotliwości sieciowej izolacji uzwojeń wtórnych (ang. power-frequency voltage withstand test on secondary terminals).
8. Weryfikacja klasy dokładności przekładników (ang. test for accuracy).
9. Pomiar pojemności i współczynnika strat dielektrycznych  $\tan \delta$  (ang. measurement of capacitance and dielectric dissipation factor). Otrzymane wyniki należy przeliczyć do temperatury odniesienia wynoszącej 20°C.
10. Pomiar rezystancji izolacji uzwojenia pierwotnego oraz uzwojeń wtórnych.
11. Badanie zjawiska ferorezonansu. Do protokołów z prób odbiorczych należy dołączyć przebiegi oscylograficzne potwierdzające poprawność przeprowadzonych prób.

#### **4.5. Załącznik nr 5. Badania pomontażowe przekładników napięciowych**

W ramach badań pomontażowych przeprowadza się, w zależności od zapisów Dokumentacji Techniczno-Ruchowej i wymagań Producenta, minimum następujące testy:

1. Oględziny zewnętrzne:
  - a. weryfikacja wizualna stanu izolatorów;
  - b. weryfikacja wizualna stanu styków obwodów pierwotnych, wtórnych oraz zacisków uziemienia;
  - c. kontrola wizualna skrzynki zaciskowej oraz tabliczki znamionowej.
2. Kontrola poziomu oleju w przekładniku i wizualne sprawdzenie szczelności (dotyczy przekładników olejowych).
3. Kontrola poprawności wskazań czujnika gęstości/ciśnienia gazu (dotyczy przekładników izolowanych gazem SF<sub>6</sub> lub w rozwiązaniu alternatywnym).
4. Pomiar parametrów gazu w przekładniku: procentowa zawartość gazu, pomiar punktu rosy gazu [2], zawartość gazu SO<sub>2</sub> w gazie SF<sub>6</sub>, ciśnienie gazu.
5. Sprawdzenie szczelności (dotyczy przekładników izolowanych gazem SF<sub>6</sub> lub w rozwiązaniu alternatywnym).
6. Pomiar pojemności i współczynnika strat dielektrycznych tgδ (tam gdzie wyprowadzony wyizolowany zacisk do pomiaru). Otrzymane wyniki należy przeliczyć do temperatury odniesienia wynoszącej 20°C.
7. Pomiar oraz weryfikacja poprawnego obciążenia poszczególnych uzwojeń przekładnika.
8. Pomiar rezystancji izolacji głównej.
9. Pomiar rezystancji izolacji uzwojeń wtórnych.

#### 4.6. Załącznik nr 6. Wykaz zmian

Lp.	Lista punktów w których dokonano zmiany w treści specyfikacji o nr kodowym: <a href="#">PSE-ST.Przekładniki Napięciowe 400_220_110_kV /2020</a>
1.	2.3. Wymagania w zakresie prób
2.	2.3.1 Prобы specjalne przekładników napięciowych indukcyjnych
3.	2.3.2. Prобы specjalne przekładników napięciowych pojemnościowych
4.	2.3.2. Fabryczne próby odbiorcze FAT
5.	2.4. Wzorcowanie przekładników
6.	2.5.1. Zestawienie wymaganej dokumentacji – punkt n.
7.	4.3. Załącznik nr 3. Fabryczne próby odbiorcze (FAT) przekładników napięciowych indukcyjnych
8.	4.4. Załącznik nr 4. Fabryczne próby odbiorcze (FAT) przekładników napięciowych pojemnościowych
Lp.	Lista punktów w których dokonano zmiany w treści specyfikacji o nr kodowym: <a href="#">PSE-ST. Przekładniki Napięciowe 400_220_110_kV /2023</a>
1.	Cały dokument – dodano wymagania dla przekładników w rozwiązaniu alternatywnym