

**Обґрунтування технічних та якісних характеристик предмета закупівлі,
очікуваної вартості предмета закупівлі:**

Інтервальні лічильники для комерційного обліку електричної енергії (однофазний інтервальний («smart»)) двоелементний лічильник електричної енергії типу НіК2104АР2Т або еквівалент; трифазний трьохелементний інтервальний лічильник електричної енергії прямого підключення типу НіК2300АР6Т або еквівалент; трифазний трьохелементний інтервальний лічильник електричної енергії трансформаторного підключення типу ЕМ620 або еквівалент),

відповідно до ЄЗС за ДК 021:2015: 38550000-5 «Лічильники».

(відповідно до пункту 4¹ постанови КМУ від 11.10.2016 №710 «Про ефективне використання держаних коштів»

1. Найменування замовника: ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»

2. Назва предмета закупівлі із зазначенням коду за Єдиним закупівельним словником: Інтервальні лічильники для комерційного обліку електричної енергії (однофазний інтервальний («smart»)) двоелементний лічильник електричної енергії типу НіК2104АР2Т або еквівалент; трифазний трьохелементний інтервальний лічильник електричної енергії прямого підключення типу НіК2300АР6Т або еквівалент; трифазний трьохелементний інтервальний лічильник електричної енергії трансформаторного підключення типу ЕМ620 або еквівалент, відповідно до ЄЗС за ДК 021:2015: 38550000-5 «Лічильники».

3. Ідентифікатор закупівлі: UA-2025-09-05-002085-a

<https://prozorro.gov.ua/uk/tender/UA-2025-09-05-002085-a>

4. Обґрунтування технічних та якісних характеристик предмета закупівлі: Інформація про технічні, якісні та кількісні характеристики предмета закупівлі наведена в Додатку №3 тендерної документації на закупівлю. Технічні та якісні характеристики предмета закупівлі визначені відповідно до потреб замовника та з урахуванням вимог законодавства.

5. Очікувана вартість предмета закупівлі: 450 972,00 грн з ПДВ (чотириста п'ятдесят тисяч дев'ятсот сімдесят дві гривні 00 коп.) з ПДВ.

6. Обґрунтування очікуваної вартості закупівлі: Визначення очікуваної вартості – згідно схваленої НКРЕКП Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 р. (п. 2.1.1.1., п. 2.1.3.1., п. 2.1.3.3.).

Додаток № 3 до тендерної документації - Технічні вимоги до предмету закупівлі:

Інтервальні лічильники для комерційного обліку електричної енергії (однофазний інтервальний («smart»)) двоелементний лічильник електричної енергії типу НіК2104АР2Т або еквівалент; трифазний трьохелементний інтервальний лічильник електричної енергії прямого підключення типу НіК2300АР6Т або еквівалент; трифазний трьохелементний інтервальний лічильник електричної енергії трансформаторного підключення типу ЕМ620 або еквівалент), код ДК 021:2015: 38550000-5 «Лічильники» - додається.

Технічні вимоги до предмета закупівлі:

Інтервальні лічильники для комерційного обліку електричної енергії (однофазний інтервальний («smart») двоелементний лічильник електричної енергії типу НіК2104АР2Т або еквівалент*; трифазний трьохелементний інтервальний лічильник електричної енергії прямого підключення типу НіК2300АР6Т або еквівалент*; трифазний трьохелементний інтервальний лічильник електричної енергії трансформаторного підключення типу ЕМ620 або еквівалент*), код ДК 021:2015: 38550000-5 «Лічильники».

1. Загальний обсяг закупівлі складає 98 штук, із них:

№ з/п	Найменування	Од. вим.	Кількість
1	Однофазний інтервальний («smart») двоелементний лічильник електричної енергії типу НіК2104АР2Т або еквівалент*	шт.	38
2	Трифазний трьохелементний інтервальний лічильник електричної енергії прямого підключення типу НіК2300АР6Т або еквівалент*	шт.	52
3	Трифазний трьохелементний інтервальний лічильник електричної енергії трансформаторного підключення типу ЕМ620 або еквівалент*	шт.	8

2. Опис та технічні характеристики інтервальних лічильників для комерційного обліку електричної енергії.**2.1. Опис та технічні характеристики однофазного інтервального («smart») двоелементного лічильника електричної енергії типу НіК2104АР2Т або еквівалент*:**

Однофазний інтервальний («smart») двоелементний лічильник електричної енергії типу НіК2104АР2Т або еквівалент* Іном.=5-60А, Уном.=220В, класу точності 1,0.

Клас точності при вимірюванні активної електричної енергії – 1,0.

Вимірювання енергії – А+

Номінальний струм – $I_n = 5 \text{ А}$.

Максимальний струм – $I_p = 60 \text{ А}$.

Частота змінного струму - $f_{\text{роб}} = 50 \pm 2,5 \text{ Гц}$.

Номінальна напруга – $U_n = 220 \text{ В}$.

Робоча напруга - $U_p = 143 \dots 253 \text{ В}$.

Лічильники повинні пройти процедуру оцінки відповідності за модулями В+D або В+F, або G згідно Технічного регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки.

Технічні і якісні вимоги до однофазного інтервального («smart») двоелементного лічильника електричної енергії типу НіК2104АР2Т або еквівалент*:**Таблиця 1**

№ п/п	Перелік критеріїв оцінки приладів обліку	Вимоги	Примітки
Технічні характеристики лічильника			

1.	Напруга	від 143 В до 253 В	
2.	Номинальний струм	Не більше 5 А	
3.	Максимальний струм	Не менше 60 А	
4.	Клас точності	Не нижче 1,0	
5.	Кількість вимірювальних елементів	2	
6.	Клас точності кожного вимірювального елемента	Не нижче 1,0	
7.	Чутливість або струм запуску	$I_{min}=12,5$ мА	
8.	Повна потужність, споживана потужність по колам напруги з інтерфейсом PLC	Не більше 20 ВА	
9.	Повна потужність, споживана потужність по колам струму	Не більше 0,2 ВА	
10.	Діапазон робочих температур	- 40 ... + 55 °С	
11.	Розрядність лічильного механізму	Не менше 6 + 2 (кВт год)	
12.	Міжповірочний інтервал	Не менше 16 років	
13.	Робота лічильника у класі при зворотному підключенні ланцюгів живлення та обліку	Обов'язково.	
14.	Багатотарифний облік електроенергії до 4-х тарифів, 12-ти часових зон, 4-х сезонів, автоматичний перехід зима/літо	Обов'язково.	
15.	Період інтеграції	програмується	
16.	Наявність окремого індикатора, працюючого при різниці струмів в першому і другому вимірювальних елементах	Обов'язково.	
17.	Наявність оптичного порту для програмування та зчитування даних за допомогою програмного забезпечення на базі ОС Windows 10	Обов'язково.	
18.	Внутрішній модуль передачі даних PLC	Обов'язково	
19.	Підтримка протоколу передачі даних PLC – DCSK (Differential Code Shift Keying)	Обов'язково	
20.	Наявність внутрішнього реле відключення навантаження розрахованого на максимальний струм лічильника, яке знаходиться під пломбою повірки лічильника	Обов'язково	
21.	Програмування граничного значення потужності, при якому відбувається відключення навантаження та часового інтервалу для цього значення	Обов'язково	
22.	Автоматичне відключення навантаження при дії на лічильник постійним, або змінним магнітним полем індукцією 100 мТл та більше	Обов'язково	
23.	Автоматичне відключення навантаження при дії впливу на внутрішні елементи лічильника електромагнітного поля напруженістю більше 10 В/м в діапазоні частот від 80 до 2000 МГц	Обов'язково	
24.	Програмування часового інтервалу, на який відбувається відключення навантаження	Обов'язково	
Конструкція та технологія зборки лічильника			
25.	Індикація лічильного механізму рідкокристалічна, з можливістю зняття показів при відсутності живлення	Обов'язково.	
26.	Підключення дротів до телеметричного виходу повинно виконуватись за допомогою гвинтів. Контактні затискачі телеметричного виходу повинні бути жорстко закріплені в корпусі або клемній колодці, доступ до гвинтів повинен бути вільним	Обов'язково.	
27.	Гальванічна розв'язка кіл струму та напруги	Обов'язково.	
28.	Відповідність індукційним лічильникам установчих розмірів корпусу. Ширина клемної кришки не повинна	Обов'язково.	

	перевищувати розміри клемної кришки лічильника типу CO2		
29.	Відповідність індукційним лічильникам схеми підключення	Обов'язково.	
30.	Кріплення лічильника повинно здійснюватись двома гвинтами діаметром не менше 5 мм	Обов'язково.	
31.	Клемна колодка, кожух, цоколь та клемна кришка повинні бути виконані з негорючого матеріалу, який не підтримує процес горіння	Обов'язково.	
32.	Клемна колодка повинна бути термічно стійка до максимальних струмів	Обов'язково.	
33.	Кожух лічильника повинні бути з прозорого матеріалу, який не спотворює зображення внутрішніх компонентів лічильника	Обов'язково.	
34.	Відсутність в конструкції корпусу щілин та отворів	Обов'язково.	
35.	Наявність захисту від проникнення в середину лічильника пилу і вологи	Обов'язково.	
36.	Відсутність доступу до клем при встановленій клемній кришці	Обов'язково.	
37.	Відсутність можливості відкриття кожуху при встановленій клемній кришці клемної колодки	Обов'язково.	
38.	Клеми для підключення зовнішніх дротів повинні бути цільними (монолітними)	Обов'язково.	
39.	Щиток лічильника повинен бути виконаний з металу або пластика	Обов'язково.	
40.	Вся інформація що розміщується на щитку повинна наноситись промисловим способом (офсетний друк, гравіювання, лазерне гравіювання та інше) без застосування будь яких наклейок	Обов'язково.	
41.	Наявність логотипу «Власність ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»	Обов'язково.	
42.	Пломбування корпусу і клемної кришки повинно виконуватись за допомогою гвинтів з отвором. Отвір гвинтів повинен виконуватись свердленням. Діаметр отвору повинен бути не менше 1,8 мм	Обов'язково.	
43.	Клемна кришка не повинна закривати пломби повірника та завода-виробника	Обов'язково.	
Гарантійні зобов'язання			
44.	Гарантійний термін експлуатації	Не менше 5 років з дати поставки	
45.	Термін служби лічильника	Не менше 30 років з дати поставки	
46.	Середнє напрацювання на відмову, годин	Не менше 200 000	

2.2. Опис та технічні характеристики трифазного трьохелементного інтервального лічильника електричної енергії прямого підключення типу НіК2300АР6Т або еквівалент*:

Трифазний трьохелементний інтервальный лічильник прямого підключення типу НіК2300АР6Т або еквівалент* Іном.=5-80А, Уном.=380В, класу точності 1,0.

Клас точності при вимірюванні активної електричної енергії – 1,0.

Вимірювання енергії – А+

Номинальний струм – $I_n = 5 \text{ А}$.

Максимальний струм – $I_p = 80 \text{ A}$.

Частота змінного струму - $f_{\text{роб}} = 50 \pm 2,5 \text{ Гц}$.

Номінальна напруга – $U_n = 380 \text{ В}$.

Вимірюватись та фіксуватись повинні покази активної енергії (А+).

Лічильники повинні пройти процедуру оцінки відповідності за модулями В+D або В+F, або G згідно Технічного регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки.

Технічні і якісні вимоги до трифазного трьохелементного інтервального лічильника електричної енергії прямого підключення типу НіК2300АР6Т або еквівалент*

Таблиця 2

№ з/п	Перелік критеріїв оцінки приладів обліку	Вимоги	Примітки
Технічні характеристики лічильника			
1.	Вимірювальна енергія	А+	
2.	Клас точності активної енергії	Не нижче 1,0	
3.	Кількість вимірювальних елементів	Обов'язково три шунти	
4.	Робоча напруга	3х220/380В	
5.	Початкова сила струму, $I_{st}, \text{ A}$	0,0125	
6.	Мінімальна сила струму, $I_{min}, \text{ A}$	0,25	
7.	Перехідна сила струму, $I_{tr}, \text{ A}$	0,5	
8.	Номінальна сила струму, $I_n, \text{ A}$	5 А	
9.	Максимальна сила струму, $I_{макс}, \text{ A}$	80А	
10.	Діапазон робочої напруги	0,8-1,15 U_n	
11.	Чутливість мА	Не більше 12,5	
12.	Міжповірочний період (МПП)	Не менше 10 років	
13.	Діапазон робочих температур	Похибка лічильника не більше 1,0 % в діапазоні температур -40 ...+70°C	
14.	Споживана потужність в колах напруги, В·А (Вт)	Не більше 10 (2)	
15.	Споживана потужність в колах струму ($I = I_n$), В·А	Не більше 0,05	
16.	Наявність індикатора, що видає імпульси синхронно з телеметричним виходом	Обов'язково	
17.	Наявність телеметричного (повірочного) виходу	Обов'язкова у вигляді термінального блоку з кріпленням дротів під гвинт	
18.	Правильна робота при будь яких комбінаціях напруг	Обов'язково	
19.	Правильна робота при зворотному потоці потужності	Обов'язково	
20.	Правильна робота при несиметричному трифазному навантаженні	Обов'язково	
21.	Наявність захисту від зовнішньої перенапруги на вході лічильника	Обов'язково	
22.	Лічильний механізм	Рідкокристалічний Розрядність: 6 +2	

23.	Кількість тарифів	Не менше 4	
24.	Кількість тарифних сезонів	Не менше 12	
25.	Наявність оптопорту для програмування і локального зчитування даних. Пломбування кришки оптопорту навісною пломбою. У випадку наявності кнопки доступу, що при натисканні дає можливість під'єднатись до лічильника через оптопорт – пломбування кнопки навісною пломбою.	Обов'язково	
26.	Ведення профілю навантаження з періодом інтеграції 30 хвилин	Обов'язково	
27.	Зберігання в енергонезалежній пам'яті профілю навантаження з періодом інтеграції 60 хвилин	Не менше 180 діб	
28.	Зберігання в енергонезалежній пам'яті даних по спожитій енергії на кінець доби	Не менше 180 діб	
29.	Зберігання в енергонезалежній пам'яті даних по спожитій енергії на кінець місяця	Не менше 24 місяців	
30.	Можливість фіксування в журналі подій відхилення напруги від запрограмованого значення та зникнень напруги.	Обов'язково	
31.	Зберігання в енергонезалежній пам'яті середніх значень напруги на фазах А,В,С з періодом інтеграції 10 хвилин	Не менше 10 діб	
32.	Фіксування в журналі подій часу не менше 16 останніх програмувань та зміну тарифної сітки	Обов'язково	
33.	Можливість внесення в лічильник найменування точки обліку (місця встановлення, рахунку та ін.)	Обов'язково	
34.	Можливість встановлення паролів першого та другого рівнів доступу	Обов'язково	
35.	Внутрішній модуль передачі даних PLC	Обов'язково	
36.	Підтримка протоколу передачі даних PLC – DCSK (Differential Code Shift Keying)	Обов'язково	
37.	Наявність внутрішнього реле відключення навантаження розрахованого на максимальний струм лічильника, яке знаходиться під пломбою повірки лічильника	Обов'язково	
38.	Програмування граничного значення потужності, при якому відбувається відключення навантаження та часового інтервалу для цього значення	Обов'язково	
39.	Автоматичне відключення навантаження при дії на лічильник постійним, або змінним магнітним полем індукцією 100 мТл та більше	Обов'язково	
40.	Автоматичне відключення навантаження при дії впливу на внутрішні елементи лічильника електромагнітного поля напруженістю більше 10 В/м в діапазоні частот від 80 до 2000 МГц	Обов'язково	
41.	Програмування часового інтервалу, на який відбувається відключення навантаження	Обов'язково	
Конструкція та технологія зборки лічильника			
42.	Тип пломби Державної повірки – пластмасова, або металева, встановлена на луженому дроті або армованій лісці або альтернатива передбачена процедурою оцінки відповідності за технічними	Обов'язково	

	регламентами діючими в Україні		
43.	Конструкція лічильника повинна забезпечувати встановлення не менше двох пломб через пломбувальний гвинт і відлив на корпусі для пломбування	Обов'язково	
44.	Клемна кришка не повинна закривати пломбу повірки лічильника (для візуального контролю)	Обов'язково	
45.	Сервісне обслуговування та заміна батарейки без вскриття корпусу лічильника	Обов'язково	
46.	Кришка клемної колодки повинна бути непрозорою для неможливості несанкціонованого підключення	Обов'язково	
47.	Кожух лічильника повинні бути з прозорого матеріалу, який не спотворює зображення внутрішніх компонентів лічильника.	Обов'язково	
48.	Наявність логотипу «Власність ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»	Обов'язково	
49.	Всі написи на щитку/кожусі повинні виконуватися промисловим способом (офсетний друк, тамподрук, гравіровка, лазерна гравіровка та інше) без використання будь-яких наліпок	Обов'язково	
50.	Можливість кріплення на стандартне посадкове місце та на DIN-рейку	Отвори кріплення повинні відповідати кріпленню індукційних трифазних лічильників типу СА4У	
51.	Забезпечення кріплення дротів в клемній колодці лічильника двома гвинтами М5 чи більшими	Обов'язково	
52.	Неможливість зняття ковпака лічильника без зняття клемної кришки	Обов'язково	
53.	Наявність захисних перегородок між фазними клемми для неможливості короткого замикання	Обов'язково	
Вимоги по захисту від зовнішнього впливу			
54.	Забезпечення обліку енергії при відключенні: нульового дроту та одного з фазних дротів	Обов'язково з допустимою похибкою	
55.	Індикація зворотного напрямку струму	Обов'язково	
56.	Лічильники повинні бути стійкими до впливу зовнішнього магнітного поля, створюваного струмом частоти, однакової із частотою електромережі	Обов'язково. Змінне поле створюється електромагнітом із поперечним перерізом, не меншим 7,0 см ² та індукцією не менше 100мТл	
57.	Лічильники повинні бути стійкими до впливу на внутрішні елементи лічильника електромагнітного поля напруженістю більше 10 В/м в діапазоні частот від 80 до 2000 МГц.	Обов'язково.	
58.	Лічильники повинні бути стійкими до впливу зовнішнього постійного магнітного поля	Обов'язково. Поле створюється	

		постійним магнітом із поперечним перерізом не менше 5,0 см ² та магнітною індукцією не менше 300мТл	
59.	Лічильники повинні мати високий ступінь захисту від проникнення пилу й води	Відповідати ступеню захисту IP54	
60.	Наявність датчику відкриття клемної кришки	Обов'язково	
61.	Наявність вбудованого в лічильник багаторазового індикатора фіксації впливу на внутрішні елементи лічильника зовнішнього постійного магнітного поля або змінного магнітного поля мережевої частоти, силові характеристики якого перевищують порогове значення 100 мТл (Постанова НКРЕ від 14.10.2010 N 1338), з відображенням на інформаційному табло лічильника, а також фіксуватися в журналі подій лічильника з міткою дати і часу. Наявність в паспорті лічильника відмітки про вбудований в лічильник багаторазовий індикатор фіксації впливу на внутрішні елементи лічильника зовнішнього постійного магнітного поля або змінного магнітного поля мережевої частоти, силові характеристики якого перевищують порогове значення 100 мТл	Обов'язково	
62.	Наявність вбудованого в лічильник багаторазового індикатора фіксації впливу на внутрішні елементи лічильника електромагнітного поля напруженістю більше 10 В/м в діапазоні частот від 80 до 2000 МГц (ДСТУ ІЕС 62052-11 або ДСТУ EN 62052- з відображенням на інформаційному табло лічильника, а також фіксуватися в журналі подій лічильника з міткою дати і часу. Наявність в паспорті лічильника відмітки про вбудований в лічильник багаторазовий індикатор фіксації впливу на внутрішні елементи лічильника електромагнітного поля напруженістю більше 10 В/м в діапазоні частот від 80 до 2000 МГц.	Обов'язково	
Гарантійні зобов'язання			
63.	Гарантійний термін експлуатації	Не менше 1 року з дати поставки	
64.	Термін служби лічильника	Не менше 24 років з дати поставки	
65.	Середнє напрацювання на відмову, годин	Не менше 200 000	

2.3.Опис та технічні характеристики трифазного трьохелементного інтервального лічильника електричної енергії трансформаторного підключення типу ЕМ620 або еквівалент*:

Трифазний трьохелементний інтервальний лічильник електричної енергії трансформаторного підключення типу EM620 або еквівалент* $I_{ном.}=5-10A$, $U_{ном.}=3 \times 57,7/100V \dots 3 \times 240/416V$, класу точності 0,5 S.

Клас точності при вимірюванні активної електроенергії – 0,5S

Клас точності при вимірюванні реактивної електроенергії – 2,0.

Кількість елементів у ланцюгах струму – 3.

Номінальний струм – 5 A.

Максимальний струм – 10A.

Номінальна напруга – $U_n = 3 \times 57,7/100V \dots 3 \times 240/416V$

Вимірюватись та фіксуватись повинні покази активної енергії A+, A- та реактивної енергії в двох напрямках R+,R-.

Лічильники повинні пройти процедуру оцінки відповідності за модулями B+D або B+F, або G згідно Технічного регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки.

Технічні і якісні вимоги до трифазного трьохелементного інтервального лічильника електричної енергії трансформаторного підключення типу EM620 або еквівалент*

Таблиця 3

№ п/п	Критерії оцінки лічильників	Вимоги	Примітки
Технічні характеристики лічильника			
1.	Номінальна напруга	3x57,7/100V...3x240/416V	
2.	Номінальний струм	5 A	
3.	Максимальний струм	10 A	
4.	Клас точності при вимірюванні активної енергії	0,5S	
5.	Клас точності при вимірюванні реактивної енергії	Не нижче 2,0	
6.	Струм чутливості	$I_{min}=5$ мА на фазу	
7.	Власне споживана по колам напруги	Не більше 1,9 ВА	
8.	Власне споживана по колам струму	Не більше 0,1 ВА	
9.	Діапазон робочих температур	- 35 ... + 55 °C	
10.	Розрядність лічильного механізму	Не менше 6 + 2 (кВт год)	
11.	Міжповірочний інтервал	Не менше 6 років	
12.	Похибка внутрішнього годинника $\pm 0,5$ с/добу	Обов'язково.	
13.	Синхронізація внутрішнього годинника за допомогою RS 485	Обов'язково	
14.	Цифрові інтерфейси	оптичний – протокол зв'язку IEC 61107, для параметрування і зчитування даних (для всіх типів); RS 485 – протокол зв'язку IEC 61107 або IEC 61142, для передачі комерційної інформації	
15.	Кількість електричних інтерфейсів RS485	2	
16.	Резервне живлення зі змінною батареєю та внутрішнім суперконденсатором,	Обов'язково	
17.	Можливість програмування за допомогою програмного забезпечення встановленого на Windows 10	Обов'язково.	
18.	Швидкість обміну по електричних інтерфейсах	Не менше 9600 бод	
19.	Можливість зчитування даних параметризації і	Обов'язково.	

	всіх вимірних і накопичених значень в ручному режимі		
20.	Кількість графіків, що зберігаються	Не менше 4.	
21.	Період інтеграції	Програмується.	
22.	Функція RWP (зчитування без живлення), яка дозволяє зчитувати показання лічильника навіть за відсутності живлення.	Обов'язково.	
23.	Лічильник повинен забезпечувати вимірювання і відображення на табло : - активної енергії у прямому та зворотньому напрямках; - реактивної енергії у 4 квадрантах; - пофазних значень струмів; - лінійних напруг; - сумарних значень активної, реактивної і повної енергій; - коефіцієнта потужності	Обов'язково.	
24.	Лічильник повинен реєструвати: - всі спроби програмування та змін часу у лічильнику - кількість зникнень напруги живлення, з фіксацією показів на момент зникнення живлення; - кількість збоїв лічильника; - кількість порушень роботи годинника лічильника; - кількість впливів магнітним полем.	Обов'язково.	
25.	Правильна робота лічильника при несиметричному трифазному навантаженні	Обов'язково.	
26.	Наявність окремого індикатора, працюючого синхронно з телеметричним виходом	Обов'язково.	
27.	Наявність телеметричного виходу, який дозволяє підключення зразкових лічильників	Обов'язково.	
28.	Кількість тарифів	Не менше 4	
29.	Кількість тарифних зон	Не менше 6	
30.	Кількість тарифних сезонів	Не менше 4	
31.	Зберігання значень спожитої енергії	Не менше 12 місяців	
Конструкція та технологія зборки лічильника			
32.	Підключення дротів по телеметричного виходу повинно виконуватись за допомогою гвинтів. Контактні затискачі телеметричного виходу повинні бути жорстко закріплені в корпусі або клемній колодці, доступ до гвинтів повинен бути вільним	Обов'язково.	
33.	Відповідність індукційним лічильникам схеми підключення	Обов'язково.	
34.	Кріплення лічильника повинно здійснюватися гвинтами діаметром не менше 5 мм	Обов'язково.	
35.	Клемна колодка, кожух, цоколь та клемна кришка повинні бути виконані з негорючого матеріалу, який не підтримує процес горіння	Обов'язково.	
36.	Клемна колодка повинна бути термічно стійка до максимальних струмів	Обов'язково.	
37.	Відсутність в конструкції корпусу щілин та отворів	Обов'язково.	
38.	Наявність захисту від проникнення в середину лічильника пилу і вологи	Обов'язково.	
39.	Відсутність доступу к клемам при встановленій	Обов'язково.	

	клемній кришці		
40.	Відсутність можливості відкриття кожуху при встановленій клемній кришці клемної колодки	Обов'язково.	
41.	Клеми для підключення зовнішніх дротів повинні бути цільними (монолітними)	Обов'язково.	
42.	Фіксація зовнішніх дротів в клемах лічильника повинна виконуватись двома гвинтами. Діаметр гвинтів повинен бути не менше 4 мм	Обов'язково.	
43.	Щиток лічильника повинен бути виконаний з металу або пластика	Обов'язково.	
44.	Вся інформація що розміщується на щитку повинна наноситись промисловим способом (офсетний друк, гравіювання, лазерне гравіювання та інше) без застосування будь яких наклейок	Обов'язково.	
45.	Наявність логотипу «Власність ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»	Обов'язково.	
46.	Відсутність доступу до клем при встановленій клемній кришці	Обов'язково.	
Гарантійні зобов'язання			
47.	Гарантійний термін експлуатації	Не менше 1 року з дати поставки	
48.	Термін служби лічильника	Не менше 24 років з дати поставки	

3. Строк поставки товарів: до 31.10.2025 р.

4. Місце та умови поставки товарів: поставка здійснюється за рахунок Постачальника за адресою: 45400, Волинська обл., м. Нововолинськ. Місце поставки Товару конкретизується на стадії виконання договору, Замовник попередить про це Постачальника направленням письмового повідомлення про готовність прийняти Товар Замовником із зазначенням конкретної адреси поставки Товару.

5. Товар повинен бути новим, в індивідуальній заводській упаковці, кожна одиниця Товару повинна бути виготовлена та повірена у 2025 році, кожна одиниця Товару повинна мати паспорт, керівництво (інструкцію/настанову) з експлуатації та наявність сертифікату затвердження типу та відповідності затвердженому типу засобів вимірювальної техніки, або сертифікатів перевірки типу, що видані уповноваженими органами, які передбачені процедурою оцінки відповідності за технічними регламентами, діючими в Україні (за модулями В+D або В+F, або G згідно Технічного регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки). Технічний Регламент №94. Також можливе надання додатково інших відповідних документів на Товар, якщо ці документи передбачені законодавством для товарів даного типу, які засвідчують якісні, конструктивні, технічні характеристики Товару. Якість товару має відповідати вимогам відповідних чинних нормативних документів (ДСТУ, ТУ), відповідно до яких виготовлено (вироблено) Товар.

6. Учасник торгів на момент подання тендерної пропозиції в її складі повинен надати скановані копії, завірнені печаткою Учасника щодо відповідності оригіналу, паспорту на Товар, керівництво (інструкцію/настанову) з експлуатації, сертифікат затвердження типу та відповідності затвердженому типу засобів вимірювальної техніки, або сертифікат перевірки типу, що видані уповноваженими органами, які передбачені процедурою оцінки відповідності за технічними регламентами, діючими в Україні (за модулями В+D або В+F, або G згідно Технічного регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки). Також можливе надання додатково інших відповідних документів на Товар, якщо ці документи передбачені законодавством для товарів даного типу, які засвідчують якісні, конструктивні, технічні характеристики Товару.

При укладеному договорі на поставку Товару Постачальник на момент поставки Товару

гарантує надання оригіналів паспортів на Товар, керівництв (інструкцій/настанов) з експлуатації, сертифікат затвердження типу та відповідності затвердженому типу засобів вимірювальної техніки, або сертифікат перевірки типу, що видані уповноваженими органами, які передбачені процедурою оцінки відповідності за технічними регламентами, діючими в Україні (за модулями B+D або B+F, або G згідно Технічного регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки). Також можливе надання додатково інших відповідних документів на Товар, якщо ці документи передбачені законодавством для товарів даного типу, які засвідчують якісні, конструктивні, технічні характеристики Товару.

7. Зазначення заводу-виробника товару обов'язкове.

8. Упаковка, транспортування та зберігання товару – відповідно до нормативно-технічної документації.

9. Гарантійні зобов'язання зазначені у Таблиці 1, Таблиці 2, Таблиці 3 даних технічних вимог.

Примітка:

*Еквівалент - це товар, який є рівноцінним або відповідним в будь-якому відношенні до предмета закупівлі, замінює його або служить його виразом, ідентичний за описовими, кількісними, якісними та технічними характеристиками.

При запропонуванні в складі тендерної пропозиції Учасником торгів еквіваленту предмета закупівлі, Учасник торгів повинен надати в складі тендерної пропозиції порівняльну таблицю за формою, що додається до даних Технічних вимог**. Дана таблиця подається на фірмовому бланку Учасника (у разі його наявності) і підписується керівником Учасника.

Додаток 1: Порівняльна таблиця до предмета закупівлі.

Порівняльна таблиця до предмета закупівлі: _____

(порівняння предмету закупівлі, заявленого Замовником відповідно до даних Технічних вимог і еквівалентного відповідно до пропозиції Учасника)

№ з/п	Замовник:		Учасник:	
	Найменування предмету закупівлі, заявлене Замовником	Опис технічних характеристик відповідно до даних Технічних вимог	Найменування еквіваленту, пропозиція Учасника	Опис технічних характеристик еквіваленту (відповідності, відмінності еквіваленту від даних Технічних вимог)

***Заповнюється і надається Учасником тільки у разі наявності еквіваленту у Учасника, та надається разом з Додатком 3 до тендерної документації.*

Керівник

печатка, підпис

П.І.Б.