

**Додаткова угода**  
**до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії**  
**№ 77134**

м. Львів

«16» жовтня 2024р.

**ОПЕРАТОР СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ:** *Приватне акціонерне товариство*  
*“Львівобленерго” (ПРАТ “Львівобленерго”),*

в особі *заступника начальника з комерційного обліку ЛМЕМ Охримовича Мар'яна Васильовича,*  
що діє на підставі довіреності № 112-07-6420 від 22.11.2023р., з однієї сторони, та

**СПОЖИВАЧ: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ “КЛЕНОВА”**  
**(ТЗОВ «КЛЕНОВА»),**

в особі *Подвисоцького Олексія Валерійовича,*  
що діє на підставі *довіреності № 08/01/2024-1 від 08.01.2024,* з іншого боку  
(далі – Сторони), дійшли до згоди про таке:

Сторони домовились про внесення наступних змін до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 77134 від «16» 10 2024р., а саме:

1. При здійсненні розрахунків за послуги з розподілу електричної енергії Сторони погодили використання системи онлайн-розрахунків «Персональний кабінет» на web-сайті Оператора системи розподілу за доменною адресою: <https://info.loe.lviv.ua> (далі – *Персональний кабінет*), зокрема подання інформації щодо даних розрахункових засобів обліку, звітів про покази засобів обліку за розрахунковий період, актів про прийняття-передавання товарної продукції, актів звірки розрахунків, отримання рахунків за послугу з розподілу електричної енергії, рахунків за перетоки реактивної електричної енергії та ін.
2. Для реєстрації Персонального кабінету Споживач використовує такі дані:
  - ім'я та прізвище відповідальної особи *Подвисоцький Олексій Валерійович,*
  - електронна пошта *ov.podv@gmail.com,*
  - номер мобільного телефону *0973727818,*
3. Щодо організації порядку онлайн-розрахунків Сторони погодили:
  - 5.1. Акти, рахунки, повідомлення про припинення постачання електроенергії, акти звірки та інші документи (далі - *Документи*), якими Сторони здійснюють обмін у процесі виконання цього Договору, надаються Сторонами в електронному вигляді через Персональний кабінет.  
Сторони визнають такі електронні документи, як офіційні.  
Використання вказаної системи онлайн-розрахунків надає Споживачу можливість, надавати документи в електронному вигляді для забезпечення виконання умов цього Договору.
  - 5.2. Споживач самостійно отримує рахунок на оплату послуги з розподілу електричної енергії у Персональному кабінеті, який вважається таким, що наданий Споживачу Оператором системи розподілу. У разі необхідності, рахунок в паперовому вигляді Споживач може отримати у Оператора системи розподілу, звернувшись у розрахункову групу.
  - 5.3. У разі відсутності можливості отримання/відправлення електронних документів через Персональний кабінет, Споживач зобов'язаний подати/отримати документи в паперовому вигляді вручну у розрахунковій групі Оператора системи розподілу.
  - 5.4. Якщо рахунок за електроенергію не був отриманий Споживачем ні через Персональний кабінет, ні у паперовому вигляді у Оператора системи розподілу протягом одного робочого дня після подачі Звіту про покази засобів обліку за розрахунковий період через Персональний кабінет – він вважається таким, що вручений Оператором системи розподілу Споживачу наступного робочого дня після подачі Звіту про покази засобів обліку за розрахунковий період та Споживач вважається з ними ознайомлений. Строк оплати такого рахунку рахується з наступного робочого дня після його вручення.
  - 5.5. У разі неотримання протягом 1 (однієї) години (робочого часу Оператора системи розподілу) підтвердження в електронному вигляді про приймання надісланих електронних документів або при отриманні повідомлення в електронному вигляді від Оператора системи розподілу про некоректно заповнені електронні документи, Споживач зобов'язаний повторно передавати документи через Персональний кабінет.

6. Всі інформаційні повідомлення Оператор системи розподілу направляє на електронну пошту Споживача та/або номер мобільного телефону, вказані у цій додатковій угоді.
7. У разі зміни реєстраційних даних Споживач зобов'язується повідомити Оператора системи розподілу про такі зміни та переукласти додаткову угоду.  
У випадку неповідомлення Споживачем Оператора системи розподілу про зміну реєстраційних даних, відповідальність за невиконання або неналежне виконання умов Договору несе Споживач.
8. Сторони зобов'язуються не розголошувати реєстраційні дані, зокрема пароль доступу до Персонального кабінету та унікальний код Споживача.
9. Споживач надає згоду на обробку його персональних даних, відповідно до Закону України «Про захист персональних даних».
10. Усі інші умови договору про постачання електричної енергії залишаються незмінними, і Сторони підтверджують по них свої зобов'язання.
11. Додаткову угоду укладено у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із Сторін.
12. Додаткова угода набуває чинності з моменту її підписання Сторонами та є невід'ємною частиною до договору про постачання електричної енергії.

## ОПЕРАТОР СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ

ПрАТ «Львівобленерго»  
79026, м. Львів вул. Козельницька, 3



*Охримович М.В.*

М.П.

П.І.Б.

## СПОЖИВАЧ

ТзОВ «Кленова»



П.І.Б.

16 вересня 2024 р.

Додаток № 6  
До Договору № 74134  
від '16, 10 2024 р.

**АКТ**  
**розмежування балансової належності електромереж та**  
**експлуатаційної відповідальності сторін**

Оператор системи

**Львівські міські електричні мережі**

(посада / назва)

в особі: **Заступника начальника з комерційного обліку ЛМЕМ Охримовича М.В.**

(прізвище, ім'я, по батькові)

та Споживач **ТзОВ «Кленова»**

(назва)

в особі:

(прізвище, ім'я, по батькові)

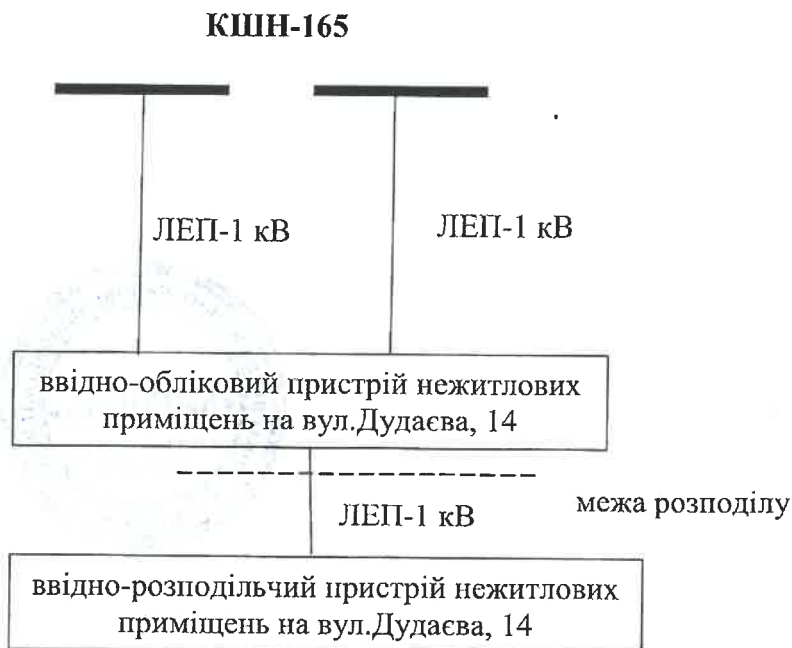
Цим актом установили:

1. Перелік об'єктів споживача та категорія надійності електропостачання:

№ п/п	Перелік об'єктів споживача їх адреса	Потужність (кВт)	Категорія надійності	
			Згідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
1	нежитлові приміщення на вул. Дудаєва, 14	160		II

2. Схема електропостачання об'єкта споживача:

Фід. Л-259-ЦРП -Ц/1  
(Дж. живл. ТП-18)



**3. Балансова належність електромереж та установок:**

**Оператора системи:**

2 ЛЕП-1 кВ від КШН-165 до ввідно-облікового пристрою нежитлових приміщень за адресою м.Львів, вул.Дудаєва, 14, ввідно-обліковий пристрій нежитлових приміщень за адресою м.Львів, вул.Дудаєва, 14

**Споживача:**

ЛЕП-1 кВ від ввідно-облікового пристрою нежитлових приміщень до ввідно-розподільчого пристрою нежитлових приміщень за адресою м.Львів, вул.Дудаєва, 14, ввідно-розподільчий пристрій нежитлових приміщень за адресою м.Львів, вул.Дудаєва, 14 та внутрішня електромережа

**4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:**

на вихідних клеммах розрахункового засобу обліку

**5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється:**

на вихідних клеммах розрахункового засобу обліку

**6. Оператор системи несе відповідальність за:**

технічний стан 2 ЛЕП-1 кВ від КШН-165 до ввідно-облікового пристрою нежитлових приміщень за адресою м.Львів, вул.Дудаєва, 14, ввідно-облікового пристрою нежитлових приміщень за адресою м.Львів, вул.Дудаєва, 14

**7. Споживач несе відповідальність за:**

технічний стан ЛЕП-1 кВ від ввідно-облікового пристрою нежитлових приміщень до ввідно-розподільчого пристрою нежитлових приміщень за адресою м.Львів, вул.Дудаєва, 14, ввідно-розподільчого пристрою нежитлових приміщень за адресою м.Львів, вул.Дудаєва, 14 та внутрішньої електромережі

8. Сторони договору зобов'язуються забезпечити на своїх територіях охорону електромережі іншою Сторони за договором та цілодобовий вільний доступ персоналу для проведення необхідних робіт по обслуговуванню електромережі

Цей акт є невід'ємною частиною договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Оператор системи  
Львівські міські електричні мережі



Охримович М.В.

(П.І.Б., Підпис)  
М.П.

Погоджено

Головний інженер ЛМЕМ

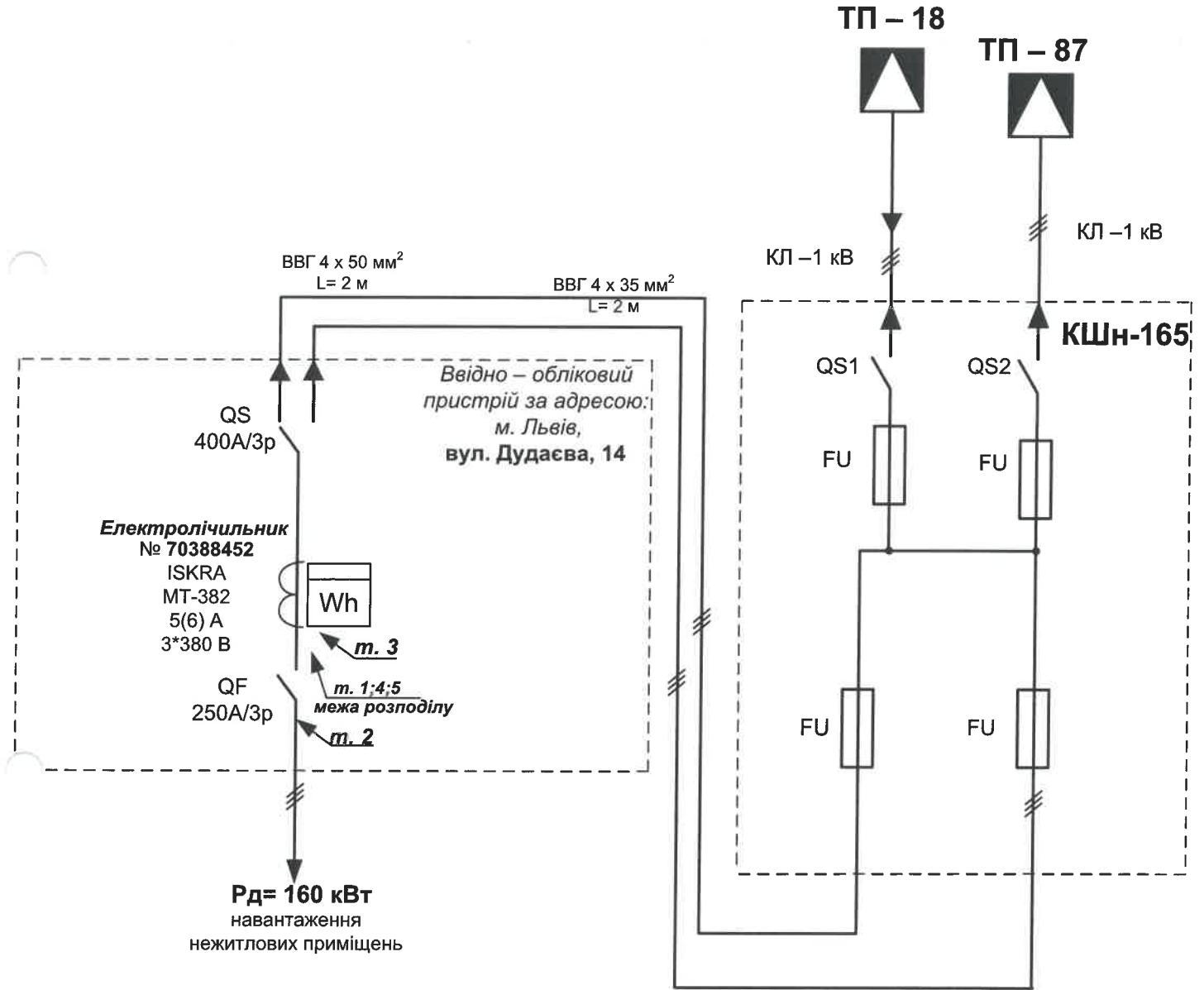
Гроностацький І.Б.

Споживач  
ТзОВ «Кленова»



**Однолінійна схема**  
**ТзОВ "Кленова"**  
м. Львів, вул. Дудаєва, 14

1. точка розподілу електричної енергії;
2. точка захисту від перевантаження;
3. точка встановлення комерційних засобів обліку;
4. точка забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання;
5. точка контролю параметрів якості електричної енергії.



Вихідні дані перевірів Кушнір М.Я. (П.І.Б., Підпис)

Оператор системи

Охримович М.В.  
(П.І.Б., Підпис) М.П.

**Примітка:**

Інформація, що зазначена у цьому додатку, є істотною та обов'язковою для цього Договору. У разі будь-яких змін, зазначених у цьому Додатку, Споживач (основний споживач) зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу та ініціювати внесення змін до Додатку.

Споживач

(П.І.Б., Підпис) М.П.



## Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.18 № 87, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 02.04.18 за № 392/31844 (далі Методика).

1. Споживач: ТзОВ "Кленова"

2. Адреса: вул. Дудаєва, 14

3. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Усього
		до 1000В	понад 1000 В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	—	—	—
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр	—	—	—
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр	—	—	—
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт	—	—	—
3.	Пристрої КРП, заблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	—	—	—

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом **електропередавальної організації (ЕО)\*** при складанні цього додатку та не вносяться до даної таблиці.

4. Плата за перетікання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається за формулою:

$$П = П_1 + П_2 - П_3, \quad (\text{грн.}) \quad (1)$$

де  $П_1$  – основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

$П_2$  – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами **компенсації реактивної потужності (КРП)**, грн.;

$П_3$  – знижка плати у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн

Плата  $П_1$  визначається за формулою:

$$П_1 = П_с + П_г, \quad (\text{грн.}) \quad (2)$$

де  $П_с$  – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

$П_г$  – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$П_с = \left( \sum_{i=1}^V WQ_{c(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{c(-j)} \times D_j \right) \times T, \quad (\text{грн.}) \quad (3)$$

де

$D_i, D_j$  –

**економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП)**

у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

$T$  – середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт·год

У разі отримання від'ємного результату за формулою (3) значення  $П_с$  приймається рівним нулю.

За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$П_г = \left( \sum_{i=1}^V WQ_{g(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{g(-j)} \times D_j \right) \times T. \quad (\text{грн.}) \quad (4)$$

У формулі 4 транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії  $WQ_{g(-)}$  враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

За наявності в усіх точках вимірювання обліку, диференційованого за зонами доби, у формулі 4 використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка.

У разі отримання від'ємного результату за формулою 4 значення  $П_г$  приймається рівним нулю.

За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії плата за генерацію реактивної електроенергії визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$P_r = W Q_{r(0)} \times D_{cp} \times T, \quad (\text{грн}) \quad (5)$$

де  $D_{cp} = \frac{1}{V} \sum_{i=1}^V D_i$  середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр.

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП обчислюється за формулою:

$$P_2 = P_c \times (\text{tg}\phi - 0,25)^2, \quad (\text{грн}) \quad (6)$$

При  $\text{tg}\phi \leq 0,25$  (що відповідає економічному режиму роботи з  $\cos\phi = 0,97$ ) складова  $P_2$  приймається рівною нулю. Якщо  $\text{tg}\phi > 2$ , у формулі 6 використовується  $\text{tg}\phi = 2$ .

Умови розрахунку знижки плати  $P_3$  узгоджуються зі споживачем. Рішення про доцільність залучення споживача до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок приймає Оператор системи.

Розрахункові втрати реактивної електроенергії в обладнанні технологічних мереж споживача (трансформатори, лінії, реактори тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховуються.

Значення ЕЕРП, що використовуються у формулах 3, 4, розраховуються за допомогою сертифікованого програмного комплексу КВАРЕМ або інших програмних комплексів, сумісних з ним за функціональними можливостями.

Математично ЕЕРП є частковою похідною за сумарними втратами активної потужності розрахункової схеми електричної мережі від реактивної потужності в точці розрахунку і обчислюється методом чисельного диференціювання за формулою:

$$D = (\Delta P_{(+)} - \Delta P_{(-)}) / 2\Delta Q, \quad \text{кВт/кВАр} \quad (7)$$

де  $\Delta P_{(+)}, \Delta P_{(-)}$  відповідно сумарні втрати активної потужності в розрахунковій схемі електричних мереж у разі відхилення реактивної потужності в точці розрахунку на величини  $+\Delta Q$  і  $-\Delta Q$ .

Обчислення ЕЕРП виконуються на основі інформаційної бази розрахункових схем магістральних мереж електроенергетична система (ЕС), розподільних мереж ЕП і технологічних мереж споживачів електроенергії.

#### 5. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

№ п/п	Точка обліку	Вид обліку (спожив., генер.)	Номер приладу у обліку	Тип приладу обліку	Тр-тор струму $K_{т.с.}$	Тр-тор напруги $K_{т.н.}$	Коеф. обліку $K_o = \frac{K_{т.н.}}{K_{т.с.}}$	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін.)	ЕЕРП (D), кВт/кВАр	Необхідність розрах. втрат у тр-торі
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	неж.прим.	СР, СГ, СА	70388452	МТ-382	300/5	-	60	ТП-18	0,0343	
2										
3										

$$D_{cp} = 0,0343$$

ЕЕРП вхідних точок вимірювання основного споживача розраховуються з урахуванням параметрів обладнання його електричних мереж (трансформаторів, ліній, реакторів тощо).

ЕЕРП транзитних точок вимірювання або вхідних точок вимірювання субспоживача визначаються значеннями ЕЕРП вхідних точок вимірювання основного споживача за нормальною схемою живлення.

Для транзитних точок вимірювання, що межують з мережами ЕП, або для вхідних точок вимірювання субспоживача (при розрахунках основний споживач - субспоживач) значення ЕЕРП можуть розраховуватись з урахуванням параметрів обладнання електричних мереж основного споживача і субспоживача за нормальною схемою живлення.

ЕЕРП є сумою двох складових за формулою:

$$D = D_1 + D_2, \quad \text{кВт/кВАр} \quad (8)$$

де  $D_1$  - перша складова ЕЕРП, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі ЕС, кВт/кВАр;

$D_2$  - друга складова ЕЕРП, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі ЕП,

кВт/кВАр.

Складові ЕЕРП D1 розраховуються ЕС для кожного центру живлення її розрахункової схеми за нормальною схемою та характерним режимом основної мережі ЕС. Розрахункова схема та характерний режим визначаються режимом максимальних навантажень ЕС, що передує черговому перерахунку ЕЕРП (наприклад, режимом зимового максимуму). Результати розрахунків D1 затверджуються ЕС.

Складові ЕЕРП D2 розраховуються ЕП для точок вимірювання об'єкта за нормальною розрахунковою схемою живлення споживача та характерним режимом електричної мережі ЕП. Розрахункові схеми та характерні режими визначаються режимом максимальних навантажень ЕП, що передує черговому перерахунку ЕЕРП (наприклад, режимом зимового максимуму). Результати розрахунків D2 затверджуються відповідними ЕП.

Обчислення ЕЕРП виконується ЕО згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП ЕО письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення ЕЕРП не пізніше, ніж за місяць до початку розрахунків за новими значеннями. Дане повідомлення є невід'ємною частиною договору.

ЕО зобов'язана за запитом споживача надати йому можливість ознайомитись з розрахунками ЕЕРП.

Активна і реактивна потужність навантаження в точках вимірювання споживача для розрахунку ЕЕРП D2 визначається за режимом максимального навантаження об'єкта споживача (виміри зимового максимуму або літнього мінімуму, розрахункові значення за максимальним обсягом споживання, розрахункове навантаження трансформатора, дані проектною документації тощо).

Споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період обчислюється за формулою:

$$WQc_{(0)} = \sum_{i=1}^V WQc_{(+i)} - \sum_{j=1}^T WQc_{(-j)}, \quad \text{кВАр}\cdot\text{год} \quad (9)$$

- де  $WQc_{(0)}$  - розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год;  
 $i, j$  - відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;  
 $V, T$  - відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;  
 $WQc_{(+i)}$  - обсяг споживання реактивної електроенергії  $i$ -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;  
 $WQc_{(-j)}$  - обсяг споживання реактивної електроенергії  $j$ -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год.

Перелік транзитних точок вимірювання визначається залежно від порядку розрахунку між ЕП, основним споживачем та його субспоживачами.

У разі отримання від'ємного результату за формулою 9 значення  $WQc_{(0)}$  приймається рівним нулю.

За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії ЕП за необхідності встановлює такий засіб обліку за власний рахунок і використовує його показники у формулі 9 або використовувати розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою:

$$WQc_{(+)} = WPC_{(+)} \cdot \text{tg}\varphi_H, \quad \text{кВАр}\cdot\text{год} \quad (10)$$

- де  $WPC_{(+)}$  - обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;  
 $\text{tg}\varphi_H$  - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

Для розрахунку фактичного тангенсу навантаження об'єкта споживача розраховується споживання активної електроенергії за формулою:

$$WPC_{(0)} = \sum_{i=1}^V WPC_{(+i)} - \sum_{j=1}^T WPC_{(-j)}, \quad \text{кВАр}\cdot\text{год} \quad (11)$$

- де  $WPC_{(0)}$  - розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВт·год;  
 $WPC_{(-j)}$  - обсяг споживання активної електроенергії  $j$ -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт·год.

У разі отримання від'ємного результату за формулою 3 значення  $WPC_{(0)}$  приймається рівним нулю.

Якщо на об'єкті споживача встановлено пристрої генерації активної електроенергії, що не є окремими вхідними точками вимірювання (блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо), та за наявності на цих пристроях комерційного обліку генерації активної електроенергії, значення  $WPC_{(0)}$ , що використовується у формулі 4 для визначення фактичного коефіцієнта потужності, визначається з урахуванням генерації активної електроенергії у вхідних точках вимірювання і в точках вимірювання генераторних пристроїв за формулою:

$$WPC_{(0)} = \sum_{i=1}^V (WPC_{(+i)} - WPT_{(+i)}) - \sum_{j=1}^T WPC_{(-j)} + \sum_{s=1}^G WPT_{(TP)s}, \quad \text{кВАр}\cdot\text{год} \quad (12)$$

де  $WPT_{(+i)}$  - обсяг генерації активної електроенергії  $i$ -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;

$s, G$  - індекс і кількість точок вимірювання генераторних пристроїв;

$WPT_{(TP)s}$  - обсяг генерації активної електроенергії  $s$ -ї точки вимірювання генераторного пристрою на об'єкті споживача за розрахунковий період, кВт·год.

За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії обсяг генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$WQT_{(0)} = (Q_{\text{ку}} + 0,3 \times P_{\text{сд}}) \times t, \quad \text{кВАр}\cdot\text{год} \quad (13)$$

де  $Q_{\text{ку}}$  - сумарна встановлена потужність КУ (в тому числі пристрої КРП, заблоковані з технологічним обладнанням) на об'єкті споживача, кВАр;

0,3 - рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

$P_{\text{сд}}$  - сумарна встановлена потужність високовольтних (6, 10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

$t$  - кількість годин у розрахунковому періоді, год.

Прийнята по середнім значенням, визначеним із співвідношення часових інтервалів за усереднений місяць:

де  $t_{\text{к}}$  - календарне число годин в розрахунковому періоді, год;

$t_{\text{р}}$  - кількість годин роботи Споживача за розрахунковий період, год.

Наведені числові значення отримані з умов: рік - 365 днів; вихідних днів - 104; загальнодержавних святкових днів - 11.

В умовах відсутності або недостатності інформації про схеми живлення споживача використовуються середньозважені значення ЕЕРП для ЕП в цілому за формулою:

$$D_{\text{ср}} = D1_{\text{ср}} + D2_{\text{ср}}, \quad \text{кВт/кВАр} \quad (14)$$

де  $D1_{\text{ср}}$  - середньозважений ЕЕРП  $D1$  центрів живлення споживачів ЕП від магістральних мереж ЕС;

$D2_{\text{ср}}$  - середньозважений ЕЕРП  $D2$  точок вимірювання споживачів ЕП.

Розрахунок складової  $D1_{\text{ср}}$  виконується за формулою:

$$D1_{\text{ср}} = \frac{\sum_{k=1}^{K1} (D1_k \cdot Q_{\text{цжк}})}{\sum_{k=1}^{K1} Q_{\text{цжк}}}, \quad \text{кВт/кВАр} \quad (15)$$

де  $K1$  - кількість центрів живлення розрахункової схеми ЕС, що межують із розрахунковою схемою ЕП;

$D1_k$  - значення ЕЕРП  $D1$   $k$ -го центру живлення, кВт/кВАр;

$Q_{\text{цжк}}$  - сумарна реактивна потужність  $k$ -го центру живлення, кВАр.

Розрахунок складової  $D2_{\text{ср}}$  виконується за формулою:

$$D2_{\text{ср}} = \frac{\sum_{n=1}^{K2} (D2_n \cdot Q_{\text{нп}})}{\sum_{n=1}^{K2} Q_{\text{нп}}}, \quad \text{кВт/кВАр} \quad (16)$$

де  $K2$  - кількість точок вимірювання в електронній базі розрахунків ЕЕРП  $D2$ ;

$D2_n$  - значення ЕЕРП  $D2$   $n$ -ї точки вимірювання, кВт/кВАр;

$Q_{\text{нп}}$  - навантаження реактивної потужності  $n$ -ї точки вимірювання, кВАр.

6. Споживач до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок не залучається. Розрахунок знижки плати ПЗ не проводиться.

7. Розрахункові втрати реактивної електричної енергії в обладнанні технологічних мереж Споживача (трансформатори, лінії, ректори, тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховуються.

8. Обчислення ЕЕРП виконується на основі інформаційної бази розрахункових схем магістральних мереж оператора системи передачі, розподільних мереж оператора системи розподілу і технологічних мереж споживачів електроенергії.

9. Черговий перерахунок ЕЕРП повинен виконуватись один раз на два роки. Нові значення ЕЕРП набувають чинності у січні кожного договірної періоду.

10. Перераховані значення ЕЕРП Оператор системи доводить до відома Споживача/основного споживача письмовим повідомленням.

11. Оплата рахунків за перетікання реактивної електроенергії здійснюється на поточний рахунок Оператора системи на підставі рахунків, наданих Оператором системи або самостійно сформованих електронному вигляді в персональному кабінеті.

За дату оплати рахунка приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Оператора системи.

Термін оплати рахунка, зазначений на платіжному повідомленні, не має перевищувати 5 операційних днів з дня отримання (формування) рахунків Споживачем.

У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах має обов'язково зазначатися така інформація: період, за який проводиться розрахунок, дата та № рахунка, № особового рахунка, сума податку на додану вартість.

12. У разі порушення розрахункового обліку реактивної електроенергії не з вини Споживача або не подання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди – згідно з п.3.3., 3.6. та 3.10. Методики обчислення плати.

У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини Споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється згідно з п. 3.2, 3.6, та 3.10 Методики обчислення плати.

13. У разі зміни будь-яких умов (даних), що впливають на порядок розрахунку плати за перетікання реактивної електроенергії об'єкта, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи, та ініціювати внесення змін до Додатка.

За надання недостовірної інформації Споживач є відповідальним згідно з чинним законодавством.

14. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті споживача з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній Споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі споживача або ЕП, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо Споживач повинен надати доступ працівникам ЕП для відповідної інспекції щодо наявності у Споживача або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови Споживача від такої інспекції ЕП нараховує споживачу плату за генерацію реактивної електроенергії.

15. Якщо обсяг споживання активної електроенергії в точці вимірювання розраховується з урахуванням навантаження електроустановок Споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми, споживання реактивної електроенергії може визначатись згідно методики за умови нульових показників відповідних лічильників.

16. Розгляд спірних питань між споживачами щодо перетікання реактивної електроенергії здійснюється Держенергонаглядом в межах повноважень, визначених чинним законодавством України, або в судовому порядку.

18. В неробочий час конденсаторні установки споживача повинні бути відключені.

**Оператор системи**

Охримович М.В.

(Підпис)

М.П.



**Споживач**

(Підпис)



Виконавець:  
Інженер ВТА ЛМЕМ  
Романчук М.С.

**ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ  
електроенергії в мережі споживача**

1. Назва Споживача : ТзОВ "Кленова"

2. Адреса об'єкта: м. Львів, вул. Дудасва, 14

3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку): ТП-18, КШН-165

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення А (Б) у відповідності до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередач, затвердженої наказом міністра енергетики та вугільної промисловості України №399 від 21.06.2013 (далі Методичні рекомендації) та чинного законодавства.

**4. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в трансформаторах.**

4.1. Розрахунок втрат в двообмоткових трансформаторах здійснюється згідно п.5.5 та п.7.1 Методичних рекомендацій за наступними формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I_{ВН}^2 \cdot R_T \cdot K_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + P_{Н.Х.} \cdot T_H, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I_{ВН}^2 \cdot X_T \cdot K_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{Н.Х.} \cdot T_H, \text{ кВАр}\cdot\text{год}$$

$$\text{де } I^2 = \frac{(W^{(P)})^2 + (W^{(Q)})^2}{b \cdot T_P \cdot U_{II}^2}, \text{ А; } R_T = \frac{P_{КЗ} \cdot U_{ВН}^2}{S_{НОМ}^2} \cdot 10^3, \text{ Ом}$$

$$\text{де } X_T = \sqrt{\left(\frac{U_{КЗ\%} \cdot U_{ВН}^2}{100 \cdot S_{НОМ}} \cdot 10^3\right)^2 - R_T^2}, \text{ Ом; } Q_{Н.Х.} = \frac{I_{Н.Х.} \cdot S_{НОМ}}{100}, \text{ кВАр}$$

де  $K_\phi$  - коефіцієнт форми графіка навантаження, значення якого визначається згідно з п.6.11 Методичних вказівок

$I$  - середнє діюче значення сили струму в елементі мережі, А

$b$  - коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 1 для однофазної мережі;

$R_T$  - активний опір трансформатора (автотрансформатора), Ом

$X_T$  - реактивний опір трансформатора (автотрансформатора), Ом

$W^{(P)}$  та  $W^{(Q)}$  - перетікання відповідно активної та реактивної енергії через обмотку трансформатора (автотрансформатора) за розрахунковий період, кВт\*год (кВАр\*год)

$P_{КЗ}$  - втрати короткого замикання трансформатора, кВт

$P_{Н.Х.}$  - втрати неробочого (холостого) ходу трансформатора, кВт

$I_{Н.Х.}$  - струм неробочого (холостого) ходу трансформатора, %

$U_{КЗ}$  - напруга короткого замикання трансформатора, %

$S_{НОМ}$  - номінальна потужність трансформатора, кВА.

$T_P = 24 \cdot N_d$  - час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, годин. Де  $N_d$  - кількість діб роботи трансформатора у розрахунковий період.

Розрахунковий період становить один календарний місяць.

$T_H$  - число годин перебування трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду ( $T_H = T_{РП} - T_B$ , де  $T_{РП}$  - тривалість розрахункового періоду, год.,  $T_B$  - час, протягом якого трансформатора було вимкнено, год.), год.

4.2. Розрахунок втрат в триобмоткових трансформаторах або трансформаторах з розщепленими обмотками здійснюється згідно п.7.1 Методичних рекомендацій за наступними формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot (I_{ВН}^2 \cdot R_{ВН} \cdot K_{\phi В}^2 + I_{ВС}^2 \cdot R_{СН} \cdot K_{\phi С}^2 + I_{НН}^2 \cdot R_{НН} \cdot K_{\phi Н}^2) \cdot 10^{-3} \cdot T_P + P_{Н.Х.} \cdot T_H, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot (I_{ВН}^2 \cdot X_{ВН} \cdot K_{\phi В}^2 + I_{ВС}^2 \cdot X_{СН} \cdot K_{\phi С}^2 + I_{НН}^2 \cdot X_{НН} \cdot K_{\phi Н}^2) \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{Н.Х.} \cdot T_H, \text{ кВАр}\cdot\text{год}$$

де  $K_{\phi В}^2, K_{\phi С}^2, K_{\phi Н}^2$  - коефіцієнти форми графіка навантаження обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, значення яких визначається згідно з п.6.11 Методичних вказівок

$I_{ВН}, I_{СН}, I_{НН}$  - середні протягом розрахункового періоду діючі значення сил струмів обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, А

$R_{ВН}, R_{СН}, R_{НН}$  - активні опори обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, Ом

$X_{ВН}, X_{СН}, X_{НН}$  - реактивні опори обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, Ом

$W_{ВН}^{(P)}$  та  $W_{ВН}^{(Q)}, W_{СН}^{(P)}$  та  $W_{СН}^{(Q)}, W_{НН}^{(P)}$  та  $W_{НН}^{(Q)}$  - перетікання активної та реактивної енергії через обмотки трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги за розрахунковий період, кВт\*год (кВАр\*год)

$P_{КЗ ВН}, P_{КЗ СН}, P_{КЗ НН}$  - втрати короткого замикання обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, кВт

$U_{КЗ ВН}, U_{КЗ СН}, U_{КЗ НН}$  - напруга короткого замикання обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, %

**4.3. Таблиця з вихідними даними силових трансформаторів**

Найменування об'єкта	Точка обліку (№ ТП)	№ приладів обліку покази яких приймають участь у розрахунку втрат	Паспортні дані трансформатора											
			Тип, номінальна потужність Sn, кВА	Номінальна напруга Un, кВ			Втрати, кВт		Струм х.х. Iхх, %	Напруга к.з. Uкз, %	Сезонні коефіцієнти форми графіку навантаження K <sub>φ</sub> <sup>2</sup> (зима, весна, літо, осінь, сер. Значення)			
				ВН	СН	НН	ΔРхх	ΔРкз			ВН	СН	НН	
1	2	3	4	5	6	7	10	11	12	13	14	15	16	
			Т р а н с ф о р м а т о р											
<b>Характеристика споживача</b>														
ВН														
СН														
НН														
			Т р а н с ф о р м а т о р											
<b>Характеристика споживача</b>														
ВН														
СН														
НН														



## Порядок розрахунку та складання балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах споживача (основного споживача)

1. Споживач електричної енергії зобов'язаний, у разі передачі електричної енергії в електричні мережі інших споживачів (субспоживачів), ОСР, власників мереж, суб'єктів господарювання, тощо, забезпечити складення балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах (ТЕМ) для проведення комерційних розрахунків.

2. Обсяг електричної енергії, спожитої основним споживачем та субспоживачами, визначається залежно від порядку (схеми) приєднання вузла обліку з урахуванням втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням ТЕМ основного споживача.

3. У разі послідовного приєднання лічильників основного споживача та субспоживача:

1) якщо точка розподілу електричної енергії субспоживачу встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать на праві власності основному споживачу та субспоживачу:

– для визначення обсягу електричної енергії, спожитої основним споживачем, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж основного споживача, віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричні мережі основного споживача, та обсягом електричної енергії, відданої в електричні мережі субспоживача (субспоживачів);

– обсяг електричної енергії, спожитої субспоживачем, визначається відповідно до показів лічильника субспоживача;

2) якщо точка розподілу електричної енергії субспоживачу встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, що належать на праві власності основному споживачу та оператору системи або іншому споживачу:

– для визначення обсягу електричної енергії, спожитої основним споживачем, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж основного споживача, віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричні мережі основного споживача, та обсягом електричної енергії, відданої в електричні мережі субспоживача (субспоживачів);

– для визначення обсягу електричної енергії, спожитої субспоживачем, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж основного споживача, додається до обсягу електричної енергії, отриманої субспоживачем.

4. У разі паралельного приєднання лічильників основного споживача та субспоживача:

1) якщо точка розподілу електричної енергії субспоживачу встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать на праві власності основному споживачу та субспоживачу:

– обсяг електричної енергії, спожитої основним споживачем, визначається за показами лічильника основного споживача;

– обсяг електричної енергії, спожитої субспоживачем, визначається відповідно до показів лічильника субспоживача;

2) якщо точка розподілу електричної енергії субспоживачу встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, що належать на праві власності основному споживачу та ОС або іншому споживачу:

– обсяг електричної енергії, спожитої основним споживачем, визначається за показами лічильника основного споживача;

– для визначення обсягу електричної енергії, спожитої субспоживачем, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж основного споживача, додається до обсягу електричної енергії, отриманої субспоживачем.



5. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в лініях електропередавання (ЛЕП)

5.1. Розрахунок втрат в лініях електропередач здійснюється згідно п.7.2 та п.7.5.2 Методичних рекомендацій.

$$\Delta W_{\text{ЛЕП}}^{(P)} = a \cdot I^2 \cdot R_{\text{ЕК}} \cdot K_{\phi}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{P}} + \Delta W_{\text{КІЗ}}^{(P)}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_{\text{ЛЕП}}^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot K_{\phi}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{P}} - \sum_m \Delta Q_m \cdot L_m \cdot T_{\text{H}} = a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot K_{\phi}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{P}} - \sum_m b_m \cdot L_m \cdot U_{\text{НОМ}}^2 \cdot T_{\text{H}}, \text{ кВАр}\cdot\text{год}$$

- втрати електроенергії в ізоляції повітряної лінії:

- втрати електроенергії в ізоляції кабельної лінії:

$$\Delta W_{\text{КІЗ}}^{(P)} = \Delta W_{\text{ІЗ.СЕР.І.Г.}} \cdot L_1 \cdot T_{\text{H}} \cdot 10^3 / 8760, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_{\text{КІЗ}}^{(P)} = \sum_j (\Delta Q_{0j} \cdot L_{\text{КЛ}j}) \cdot \tan \delta \cdot T_{\text{H}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

де а - коефіцієнт, що дорівнює 1 для споживача трифазної енергії і 2 для споживача однофазної енергії;

$R_{\text{ЕК}} = \sum_n^{m-1} R_{\text{П}nm} \cdot L_m$  - еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом;

$R_{\text{П}nm}$  - питомий опір фази m-тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

$X_{\text{ЕК}} = \sum_n^{m-1} X_{\text{П}nm} \cdot L_m$  - еквівалентний реактивний опір фази ЛЕП, Ом;

$X_{\text{П}nm}$  - питомий індуктивний опір m-тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

$L_m$  - довжина m-тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю) з урахуванням його провисання, укладання "змійкою" тощо, км;

n - кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

$K_{\phi}^2$  - коефіцієнт форми графіка навантаження, значення якого визначається згідно з п.6.11 Методичних вказівок

$U_{\text{НОМ}}$  - номінальна напруга ПЛЛ, для ПЛЛ у разі  $U_{\text{НОМ}} < 110$  кВ та для КЛ у разі  $U_{\text{НОМ}} < 20$  кВ другої напруги встановлену в першому регіоні по місцевості, тис.кВт\*год/км. При визначенні

$T_{\text{P}} = 24 \cdot N_d$  - час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, год. Де  $N_d$  - кількість діб роботи ЛЕП у розрахунковий період. Розрахунковий період становить один календарний місяць.

$T_{\text{H}}$  - число годин перебування ЛЕП під напругою протягом розрахункового періоду ( $T_{\text{H}} = T_{\text{РП}} - T_{\text{В}}$ , де  $T_{\text{РП}}$  - тривалість розрахункового періоду, год.,  $T_{\text{В}}$  - час, протягом якого ЛЕП було вимкнено, год.), год.

$\Delta Q_m$  - питома генерація реактивної потужності m-тої ділянки ЛЕП з однаковою площею перерізу проводу, кВАр/км;

$b_m$  - питома емнісна провідність m-тої ділянки ЛЕП з однаковою площею перерізу проводу, мкСм/км;

$\Delta W_{\text{ІЗ.СЕР.І.Г.}}$  - питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛЛ і-го ступеня напруги встановлену в першому регіоні по місцевості, тис.кВт\*год/км. При визначенні помісячних значень втрат електроенергії в ізоляції ПЛЛ слід множити середньорічні втрати на 1,4 - для місяців першого та четвертого кварталів і на 0,6 для місяців другого та третього кварталів.

$\tan \delta$  - тангенс кута діелектричних втрат. Його значення залежно від терміну експлуатації кабелів та лежить в межах від 0,016 до 0,022. Перше значення відповідає усередненому терміну експлуатації КЛ до 20 років, друге - більше ніж 40 років. При терміні експлуатації від 20 до 40 років  $\tan \delta = 0,019$ .

$\Delta Q_{0j}$  - питома зарядна потужність кабелю j-го поперечного перерізу ( $\Delta Q_{0j} = U_{\text{НОМ}}^2 \cdot b_{jm} \cdot 10^{-3}$ ), кВАр/км;

5.2. Таблиця з вихідними даними ЛЕП

Найменування об'єкта	Точка обліку (№ТП)	№ приладів обліку покази яких приймають участь у розрахунку втрат	$U_{\text{НОМ}}$ - номінальна напруга лінії, кВ	Тип та марка ЛЕП	Питомий опір, Ом/км		$b_m$ - питома емнісна провідність ПЛЛ, мкСм/км	$\Delta Q_0$ - питома зарядна потужність КЛ, кВАр/км	$\Delta W_{\text{ІЗ.СЕР.І.Г.}}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в лінійній ізоляції ПЛЛ, тис. кВт*год/км	$\tan \delta$ - тангенс кута діелектричних втрат / рік початку експлуатації КЛ	L - довжина лінії, км	Перетин проводу, мм <sup>2</sup>
					$R_0$	$X_0$						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
$K_{\phi}^2$			сер. значення		зима		весна		літо		осінь	
нежитлові приміщення	ТП-18	70388452	0,4	Л і н і я			в і д с у т н я					
$K_{\phi}^2$			сер. значення		зима		весна		літо		осінь	
				Л і н і я			в і д с у т н я					
$K_{\phi}^1$			сер. значення		зима		весна		літо		осінь	
				Л і н і я			в і д с у т н я					
$K_{\phi}^2$			сер. значення		зима		весна		літо		осінь	
				Л і н і я			в і д с у т н я					
$K_{\phi}^2$			сер. значення		зима		весна		літо		осінь	
				Л і н і я			в і д с у т н я					

6. Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Основного споживача.

6.1 Для проведення комерційних розрахунків, розрахунковий облік має бути організований Основним споживачем таким чином, щоб забезпечити складення балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах. Основний споживач повинен укласти договір про спільне використання технологічних електричних мереж та надавати Оператору системи у повному обсязі необхідні вихідні дані для визначення величини технологічних втрат електричної енергії, що пов'язані з передачею (транзитом) електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів.

6.2 Втрати електричної енергії в мережах Основного споживача, пов'язані з передачею електричної енергії Субспоживачам та/або Оператору системи, раховуються пропорційно до частки її споживання різними Субспоживачами та/або Оператором системи та відносяться на баланс Оператора системи при умові виконання Основним споживачем вимог п.6.1. даного Додатку.

Вихідні дані перевірів: Кущнір М.Я.

Оператор системи

Охримович М.В.

( П.І.Б., Підпис) М.П.

Споживач

**Додаткова угода  
про внесення змін до Договору споживача  
про надання послуг з розподілу електричної енергії  
№ 77134**

м. Львів

від «16» листопада 2024р.

**ОПЕРАТОР СИСТЕМИ: Приватне акціонерне товариство «Львівобленерго»  
(ПРАТ «Львівобленерго»),**  
в особі **заступника начальника ЛМЕМ Охримовича Мар'яна Васильовича,**  
що діє на підставі довіреності №112-07-6420 від 22.11.2023 р., з одного боку, і

**СПОЖИВАЧ: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КЛЕНОВА"  
(ТЗОВ «КЛЕНОВА»),**  
в особі **Подвисоцького Олексія Валерійовича,**  
що діє на підставі довіреності № 08/01/2024-1 від 08.01.2024,  
з іншого боку, (далі – Сторони), дійшли до згоди про таке:

1. Оператор системи та Споживач домовились про внесення таких змін до Договору № 77134 споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від «16» 10 2024р.:

1.1. п. 11.2. Договору № 77134 споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від «16» 10 2024р. доповнити таким текстом:

«З моменту припинення у Споживача права власності або користування на об'єкти цей Договір припиняє свою дію повністю.

У випадку припинення у Споживача права власності або користування на частину об'єктів електропостачання цей договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на дані об'єкти з моменту повідомлення Оператора системи Споживача про припинення Договору в цій частині.

У випадку ліквідації Споживача цей Договір припиняє свою дію з моменту виключення Споживача з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців.»

2. Цю додаткову угоду складено у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із Сторін.

3. Всі інші умови Договору залишаються незмінними, і Сторони підтверджують по них свої зобов'язання.

4. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

**Оператор системи:  
ПРАТ «Львівобленерго», ЛМЕМ**

**Споживач:  
ТЗОВ «Кленова»**



Охримович М.В.

М.П.  
Виконавець

(П.І.Б.)

А.С.Гладковська  
Оператор ЕОММ ВРІД ЛМЕМ



(П.І.Б.)

Погоджено

О. Коцай

Провідний юрист

Договір поруки № 77134п

м. Львів

від «16» листопада 2024р.

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»**  
(ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»), яке іменується надалі «Кредитор»,  
в особі *заступника начальника з комерційного обліку ЛМЕМ Охримовича Мар'яна Васильовича*, що діє підставі довіреності № 112-07-6420 від 22.11.2023р., з одного боку, і

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КЛЕНОВА"**  
(ТзОВ «КЛЕНОВА»), що надалі іменується «Поручитель»,  
в особі *Подвизоцького Олексія Валерійовича*,  
що діє на підставі *довіреності № 08/01/2024-1 від 08.01.2024*, з іншої сторони  
(далі – Сторони), уклали цей договір про таке:

1. Згідно зі статтями №№ 553, 554 ЦК України, Поручитель приймає на себе обов'язок виконання всіх грошових зобов'язань ТзОВ "Проперті Львів", що далі іменується «Боржник», перед Кредитором по договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 74634 від 28.03.2022р., укладеним між Кредитором і Боржником по наступних точках обліку за адресою: м. Львів, вул. Дудаєва Дж., 14 (ЕІС код 62Z2864752468446), укладеним між Кредитором і Боржником.

2. Зобов'язання Поручителя за цим Договором вважаються виконаними після зарахування належних до оплати Боржником грошових коштів на відповідний поточний рахунок Кредитора,

3. Договір набуває чинності з моменту підписання його Сторонами та діє до повного виконання грошових зобов'язань.

4. Договір укладено в двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із Сторін.

**Кредитор:**

**ПрАТ «Львівобленерго», ЛМЕМ**

Поточний р/р р/р UA513257960000026007300584854  
в ТВБВ № 10013/03 філії - ЛОУ АТ «Ощадбанк»  
МФО 325796  
ЄДРПОУ 00131587  
ПІН 001315813027

М.П.

**Охримович М.В.**  
(П.І.Б.)

Виконавець

*А.Гладковська*  
в/р ЛМЕМ

Погоджено

*О. Коцай*  
Провідний юристконсульт

**Поручитель:**

**ТзОВ «Кленова»**

в \_\_\_\_\_  
МФО \_\_\_\_\_  
ЄДРПОУ \_\_\_\_\_  
ПІН \_\_\_\_\_

  
(П.І.Б.)

## Паспорт точки розподілу електричної енергії

Оператор системи - **ПрАТ «Львівобленерго»**

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

- 1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку: 62Z2864752468446  
 1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання "\_\_\_" "\_\_\_" \_\_\_\_\_ року.  
 1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку: нежитл. приміщ.  
 1.4. Адреса об'єкта: м. Львів, вул. Дудасва, 14  
 1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку 160 кВт.  
 1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку\* 160 кВт, в т.ч. 1 кат. \_\_\_ кВт, 2 кат. 160 кВт, 3 кат. \_\_\_ кВт, потужність дозволена до відпуску Активним споживачем \_\_\_\_\_ кВт, потужність дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва \_\_\_\_\_ кВт.

\* дозволена потужність може бути розділена по окремих вводах/точках обліку/точках розподілу відповідно до умов договору та/або ТУ

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площадкою комерційного обліку: цілодобовий

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площадкою комерційного обліку зазначаються в додатку 3 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку груп електроустановок площадки комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж оператора, системи:

	Рівень напруги, кВ										
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,38	0,22
										•	

3. Перелік точок розподілу/передачі електричної енергії за площадкою вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною (ими) точкою (ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки (ок), розподіл дозволеної потужності за окремими вводами (точками розподілу), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку 3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії" до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку

№ з/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих електроустановок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початок дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки					
	<i>у т.ч. 1 черга</i>					
	<i>у т.ч. черга</i>					
4.1.1	<i>З можливістю відпуску</i>					
4.1.2	<i>Без можливості відпуску</i>					
4.2	Установки збереження електроенергії					
4.2.1	<i>З можливістю відпуску</i>					
4.2.2	<i>Без можливості відпуску</i>					
4.3	Установки електроопалення					
4.4	Установки електроводонагрівання					

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до Акту розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача, зазначаються в додатках 5, 8 та 9 відповідно.

Паспорт точки розподілу за площадкою комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу та/або площадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО "\_\_\_" "\_\_\_" 202\_\_\_ року:

Виконавець: інженер ВТА Кушнір М.Я.  
(підпис, ПІБ)




Охримович М.В. / заступник начальника з КО ЛІМЕМ / \_\_\_\_\_ 202\_\_\_ р.  
П. І. Б. Посада Пріпис Дата

Додаток №3  
до Договору № 77134  
від « 16 » 10 2024р.

**Відомості про розрахункові засоби активної та реактивної електричної енергії**

№	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (EIC код)	Приєднана потужність кВА (кВт)	Дозволена потужність (кВт)	Власна дозволена потужність (кВт)	Дані приладів обліку				Навантаження вграг в технологічних електричних мережах споживача (є/квас)	Ступінь напруги (кВ)	Родини роботи в тиждень (робочих днів/год в день)	
							Місце встановлення засобів обліку	№ приладу обліку	Вид енергії СА, СР, СТ	Дані розрахункового коефіцієнта				Розр. коэф.
							І-гра	U-гра						
1.	Нежитлові приміщення	м. Львів, вул. Дудасва Дж., буд. 14	6272864752468446	160	160	160	ВРП назовні об'єкта	70388452	СА, СР, СТ	300/5	-	60	0,4	168 (7/24)

\* У випадку заміни засобів обліку (лічильник, трансформатор струму, трансформатор напруги), сторонами складається відповідний документ, який вважається невід'ємною частиною договору.

**Оператор системи**

**Охримович М.В.**

(П.І.Б., підпис) МП



**Споживач**

(П.І.Б., підпис)



Виконавець

ВРід ЛІМЕМ, Гладковська А.С.

(П.І.Б., підпис)

## Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках аварійних відключень

1. Оператор системи для попередження порушення сталої роботи Об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС) має право у виняткових випадках, визначених Кодексом систем розподілу, застосовувати заходи регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживання електричної енергії та потужності (аварійне розвантаження).
2. Аварійне розвантаження оперативним персоналом ОСР здійснюється згідно з такими графіками:
  - графіком обмеження споживання електричної енергії (ГОЕ);
  - графіком обмеження споживання електричної потужності (ГОП);
  - графіком аварійного відключення споживачів електричної енергії (ГАВ);
  - спеціальним графіком аварійних відключень (СГАВ);
  - графіком погодинного відключення (ГПВ).
3. ГОЕ, ГОП, ГАВ, ГПВ та СГАВ щорічно складаються та встановлюються Споживачу Оператором системи в терміни/строки та в обсягах, що визначаються згідно з Інструкцією про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів та Інструкцією про складання і застосування графіків погодинного відключення електроенергії.
4. Величина черг обмежень обсягів споживання електричної енергії та потужності встановлюється та повідомляється Споживачу Оператором системи на період з 1 жовтня поточного року до 1 жовтня наступного року письмово в термін до 01 вересня поточного року.
5. Споживач зобов'язаний виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання (визначення струмоприймачів, які підлягають обмеженню та відключенню, порядок оповіщення персоналу, осіб відповідальних за виконання встановлених режимів), а також розробити організаційно-технічні заходи з безаварійної зупинки окремих виробництв та використання власних джерел живлення у разі одержання повідомлення про обмеження в електропостачанні.
6. У разі необхідності Споживач включається в ГАВ, СГАВ, ГПВ. Споживач погоджується, що з переліком ліній, які відключає Оператор системи у разі введення ГАВ, СГАВ, ГПВ та АЧР, Споживач може ознайомитися на офіційному сайті Оператора системи та не потребує від Оператора системи окремого письмового повідомлення про включення Споживача в ГАВ, СГАВ, ГПВ та АЧР.
7. Про введення черги самостійного обмеження (ГОЕ, ГОП) Оператор системи повідомляє Споживача телефонограмою. Про введення ГАВ, СГАВ, ГПВ, АЧР Оператор системи повідомляє Споживача шляхом розміщення відповідної інформації на офіційному сайті Оператора системи.
8. Споживачу заборонено перевід навантаження обмеження на інші лінії, приєднання. Споживач має право вводити в експлуатацію резервні джерела живлення за умов дотримання порядку взаємовідносин при їх експлуатації.
9. Необгрунтоване невиконання споживачем заданих обсягів обмеження або самовільне переведення навантаження, заведеного під ГАВ, ГПВ, СГАВ, АЧР та САВН, на інші джерела живлення системи розподілу дає Оператору системи право після попередження споживача про невиконання встановленого режиму та невжиття ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин відключити споживача від джерела електропостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на споживача.
10. Для складання ГОЕ та ГОП Споживач надає Оператору системи дані за режимну добу згідно Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день та Кодексу систем розподілу.

Оператор системи

(П.І.Б., Підпис) М.П.

Споживач

(П.І.Б., Підпис)

Виконавець

(П.І.Б., Підпис)



## Порядок розрахунків

1. Розрахунок Споживача з Оператором системи здійснюється у грошовій формі за чинними тарифами, які встановлюються відповідно до положень нормативно-правових документів НКРЕКП, згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.
2. Тариф (ціна) за послуги з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії затверджується Регулятором та розміщується на офіційному сайті Оператора системи.
3. Розрахунковим місяцем (періодом) вважається **календарний місяць** (з першого по останнє число місяця включно).
4. Якщо укладено новий договір, перший розрахунковий період починається з дня початку розподілу електроенергії і закінчується в останній день відповідного календарного місяця. У випадку припинення дії договору розрахунковий період для останнього платежу починається з першого дня останнього календарного місяця постачання електричної енергії та закінчується в останній день постачання електричної енергії.
5. Обсяг спожитої електричної енергії визначається згідно з Кодексом комерційного обліку.
6. Споживач, який за умовами п. 5.4 Договору самостійно здійснює розрахунки за послугу з розподілу з Оператором системи, оплачує цю послугу на умовах повної попередньої оплати. Розмір очікуваного обсягу споживання електричної енергії визначається у розмірі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за попередній період. Якщо фактичне значення обсягу розподіленої електричної енергії за попередній період дорівнює 0, а так само і для нових споживачів, розмір очікуваного обсягу визначається Оператором системи на основі очікуваних або розрахункових значень обсягу розподіленої електричної енергії на наступний період. Сума попередньої оплати визначається як добуток розміру очікуваного обсягу і тарифу розрахункового місяця. Сума попередньої оплати сплачується на поточний рахунок Оператора системи. Споживач зобов'язаний сплатити суму попередньої оплати не пізніше останнього робочого дня, який передує початку наступного розрахункового періоду. В разі несвоечасної оплати Споживач зобов'язаний сплатити Оператору системи пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний прострочений день оплати, враховуючи день фактичної оплати, та за весь період прострочення. Крім цього, Споживач зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, а також три проценти річних від простроченої суми.
7. Під час визначення суми платежу остаточного розрахунку за поточний розрахунковий період Оператором системи враховуються суми проведених попередніх платежів у поточному розрахунковому періоді. Надлишкові кошти зараховуються Оператором системи в першу чергу, на погашення заборгованості (з найдавнішим терміном її виникнення) за цим Договором, у другу чергу – в рахунок наступних платежів. Кошти, перераховані Споживачем в більшому розмірі ніж виставлений рахунок або не в терміни, визначені договором, без погодження із Споживачем можуть бути повернуті Оператором системи на поточний рахунок Споживача.
8. Платежі за надання послуг з розподілу електричної енергії, послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, пеня та інші нарахування згідно умов даного Договору, оформлені рахунками Оператора системи, оплачуються Споживачем самостійно протягом 5-ти операційних днів з дня отримання рахунків Споживачем.
9. У разі несвоечасної оплати платежів, обумовлених даним Договором, Оператор системи проводить Споживачу нарахування плати за неустойку (штраф або пеня) та санкції, що сплачуються відповідно до ст.625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних). Оплата послуги з розподілу електричної енергії та плата за неустойку (штраф або пеня) та санкції, що сплачуються відповідно до ст.625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних) здійснюються на поточний рахунок Оператора системи.

10. Датою здійснення оплати за виставленим платіжним документом є дата, на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи. Оплата вартості недорахованої електричної енергії здійснюється на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

11. У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах, в разі сплати на поточний рахунок Оператора системи, має обов'язково зазначатись така інформація: назва послуги або вид іншого платежу (індекс інфляції, пені, та інші нарахування); період, за який проводиться розрахунок; дата та № рахунка; № особового рахунка; сума податку на додану вартість.

12. У випадку зміни статусу платника податку на додану вартість Споживачем, він зобов'язується повідомити Оператора системи про такі зміни протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту переходу на інший статус оподаткування. В разі неналежного та/або несвоєчасного повідомлення Споживач відшкодовує Оператору системи в повному обсязі заповдіяні збитки, в тому числі і сплачені Оператором системи штрафні та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України.

13. За підсумками розрахункового місяця (періоду) Оператор системи оформляє та направляє (надає) Споживачу такі документи:

- акт про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії;
- акт про прийняття-передавання наданої послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії.

Оформлені належним чином Акти Споживач повертає Оператору системи у п'ятиденний термін. У разі неповернення Споживачем належно підтвердженого Акта та відсутності заперечення останній вважається підтвердженим.

**Оператор системи**

**Охримович М.В.**

М.П. (підпис, П.І.Б.)



**Споживач**

М.П. (підпис, П.І.Б.)



Виконавець

Гладковська А.С.

(підпис, П.І.Б.)

A handwritten signature in blue ink, corresponding to the name Gladkivska A.S. mentioned in the text below.

## Заява-приєднання

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України "Про ринок електричної енергії", Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу ПрАТ "Львівобленерго" за адресою: <http://www.loe.lviv.ua>.

ініціюється (зазначити ким): **Товариство з обмеженою відповідальністю "Кленова"**  
**(ТЗОВ «Кленова»), ЄДРПОУ 45179994,**

(найменування суб'єкта: споживачем у разі набуття права власності на об'єкт або Оператором системи у разі надання послуги з приєднання)  
приєднання споживача: **Товариство з обмеженою відповідальністю "Кленова" (ТЗОВ «Кленова»),**  
**ЄДРПОУ 45179994,**

(прізвище, ім'я, по-батькові або найменування суб'єкта господарювання)

що здійснює діяльність на підставі: **Статуту**

(установчі документи споживача у випадку здійснення господарської діяльності, паспорт для фізичної особи)

до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача за адресою:

№ п/п	Адреса об'єкта	ЕІС – код точки комерційного обліку за об'єктом споживача	Термін дії договору *
1.	м. Львів, вул. Дудаєва Дж., буд. 14	62Z2864752468446	-

\* зазначається дата, якою обмежується правом власності чи користування на об'єкт, земельну ділянку, або її частину.

Додатки:

1) Паспорт точки розподілу електричної енергії об'єкта споживача.

2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів, зазначений на зворотній стороні заяви-приєднання, у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач.

**Увага!** Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.

З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.

Відмітка про згоду споживача на обробку персональних даних:

«16» 10 2024

(дата)



(особистий підпис)

(прізвище, ініціали Споживача)

Реквізити Споживача:

Юридична адреса: вул. Дудаєва Дж., буд. 14, м. Львів, Львівська обл., 79005,

тел.: 0973727818

Електронна адреса (e-mail): [ov.podv@gmail.com](mailto:ov.podv@gmail.com)

Податкові і банківські реквізити:

Код ЄДРПОУ **45179994**, ПН \_\_\_\_\_, р/р: \_\_\_\_\_, МФО: \_\_\_\_\_

Банк: \_\_\_\_\_

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

«16» 10 2024

(дата подання заяви-приєднання)



(особистий підпис)

(прізвище, ініціали Споживача)

### Для юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців:

- витяг з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (далі - ЄДР), роздрукований із мережі Інтернет, або копію довідки, або копію виписки з ЄДР;
- копію документа, яким визначено право власності чи користування на об'єкт (приміщення), або копію документа, що підтверджує право власності чи користування на земельну ділянку або її частину (у разі відсутності на відповідній земельній ділянці об'єкта), право на розміщення електроустановок на території здійснення господарської діяльності з розподілу електричної енергії (у разі відсутності об'єкта споживача);\*
- копію документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), копію довіреності, виданої в установленому порядку тощо), за необхідності;\*
- копія свідоцтва/витягу з реєстру платників податку на додану вартість (якщо є платником податку), копія свідоцтва/витягу з реєстру платників єдиного податку (якщо є платником єдиного податку), копія документа щодо присвоєння ознаки неприбутковості.

### Для фізичних осіб:

- копію довідки про присвоєння ідентифікаційного номера або реєстраційного номера картки платника податків або копію паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні або інші переконання відмовляються від прийняття ідентифікаційного номера, офіційно повідомили про це відповідні органи державної влади і мають відмітку у паспорті);\*
- копію документа, яким визначено право власності чи користування на об'єкт (приміщення), або копію документа, що підтверджує право власності чи користування на земельну ділянку або її частину (у разі відсутності на відповідній земельній ділянці об'єкта), право на розміщення електроустановок на території здійснення господарської діяльності з розподілу електричної енергії (у разі відсутності об'єкта споживача);\*
- копію документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), копію довіреності, виданої в установленому порядку тощо), за необхідності;\*

### Додаткові документи:

- копію декларації (повідомлення) про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт (для укладення договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) та постачання електричної енергії на будівельні майданчики, у разі якщо наявність такого дозволу є обов'язковою або зазначені документи вимагаються законодавством у сфері містобудування) та/або у визначених законодавством випадках, копію декларації про готовність об'єкта до експлуатації або сертифіката (для новозбудованих та реконструйованих електроустановок).\*
- додатково надаю заявку на очікуваний обсяг споживання електричної енергії до кінця поточного року з розбивкою по місяцям (для юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців).

\* належним чином завірена копія

Підпис особи, що прийняла заяву-присудження і перевірила надані документи:

“16” *неовтис* 2024р.  
(дата подання заяви-присудження)

  
(особистий підпис)

Гладковська А.С.  
(прізвище, ініціали)

Директору ТОВ «ЛЕЗ -БІЗНЕС»»

Юшаку К.М.

79016, м.Львів, вул.Шевченка,1

ТЗОВ «Кленова»

(найменування споживача,)

№договору 77134

### Повідомлення про зміну інформації про споживача

Повідомляємо про зміну інформації, зазначеної в заяві-приєднанні до договору про постачання електричної енергії споживачу, а саме контактного номеру телефону та електронної адреси (e-mail).

Надаємо Вам актуальний контактний номер телефону та електронну адресу (e-mail) споживача:

Відповідальна особа: Повисоцький Олександр

Контактний телефон: 097 372 78 18

Електронна адреса (e-mail) habitat.102@ukr.net

Директор: Курчак Олександр

Контактний телефон: \_\_\_\_\_

Бухгалтер: Оксана

Контактний телефон: 067 672 72 16

Відповідно до п. 13.7 публічного договору про постачання електричної енергії споживачу, усі повідомлення за цим Договором вважаються зробленими належним чином, якщо вони здійснені в письмовій формі та надіслані листом на електронну адресу (e-mail), текстовим повідомленням на телефон (смс повідомленням), рекомендованим листом, вручені кур'єром, або особисто під підпис, за зазначеними в цьому Договорі адресами Сторін. Датою отримання таких повідомлень буде вважатися дата отримання на електронну адресу (e-mail), отримання текстового повідомлення на телефон (смс повідомлення), та/або дата особистого вручення, або дата поштового штемпеля відділу зв'язку одержувача.

Споживач зобов'язується у місячний строк повідомити Постачальника про зміну будь-якої інформації та даних, зазначених в заяві-приєднанні.

7.11.2024р

(дата)



(підпис)

Директор

(посада, П.І.Б.)