

**Додаткова Угода
про внесення змін до Договору
про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 1231600 від "01" січня 2019 року**

м. Червоноград

від "16" квітня 2021 року

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ: Північний РЕМ ПрАТ "Львівобленерго"
в особі заступника начальника Північного РЕМ
Іванця Володимира Богдановича,
що діє на підставі довіреності № 112-74 2 від 01 вересня 2020 року, з одного боку, і

СПОЖИВАЧ: Приватне підприємство Виробничо-комерційна фірма "Скайінвест"
що здійснює діяльність на підставі статуту, затверджено власником підприємства 28.05.2013
в особі директора Скіпчак Володимира Івановича,
що діє на підставі статуту, затверджено власником підприємства 28.05.2013
з іншого боку.

уклали Дану Угоду про наступне:

1. ОПЕРАТОР СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ і СПОЖИВАЧ домовились про внесення наступних змін до Договору від "01" січня 2019 року за № 1231600 про надання послуг з розподілу електричної енергії, у зв'язку виконанням технічних умов та договору про присилення № 242-0287/2 від 28.12.2020 по об'єкту – нежитлова будівля, що знаходиться за адресою: вул. Володимира Великого, 77 д. с. Сапїжанка, Кам'янка-Бузький р-н, а саме:

1.1. Додати додатком № 2 "Паспорт точки розподілу електричної енергії" Договір № 1231600 від "01" січня 2019 року, точкою обліку (нежитлова будівля - адреса: вул. Володимира Великого, 77 д. с. Сапїжанка, Кам'янка-Бузький р-н", (додаток № 2 "Паспорт точки розподілу електричної енергії" від "16" квітня 2021 року додається);

1.2. Додати додатком № 3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії" Договір № 1231600 від "01" січня 2019 року, точкою обліку (нежитлова будівля - адреса: вул. Володимира Великого, 77 д. с. Сапїжанка, Кам'янка-Бузький р-н", і додаток № 3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії" від "16" квітня 2021 року додається);

1.3. Додати додатком № 4 "Порядок розрахунків" Договір № 1231600 від "01" січня 2019 року (додаток № 4 "Порядок розрахунків" від "16" квітня 2021 року додається);

1.4. Додати додатком № 5 "Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках аварійних відключень" Договір № 1231600 від "01" січня 2019 року (додаток № 5 "Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках аварійних відключень" від "16" квітня 2021 року додається);

1.5. Додати додатком № 6 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін" Договір № 1231600 від "01" січня 2019 року, точкою обліку (нежитлова будівля - адреса: вул. Володимира Великого, 77 д. с. Сапїжанка, Кам'янка-Бузький р-н" (додаток № 6 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін" від "16" квітня 2021 року додається);

1.6. Додати додатком № 7 "Однолінійна схема електропостачання" Договір № 1231600 від "01" січня 2019 року, точкою обліку (нежитлова будівля - адреса: вул. Володимира Великого, 77 д. с. Сапїжанка,

Кам'янка-Бузький р-н" (додаток № 7 "Однолінійна схема електропостачання" від "16" квітня 2021 року додається);

1.7. Додати додатком № 8 "Порядок розрахунків втрат електроенергії в мережі споживача" Договір № 1231600 від „01” січня 2019 року, точкою обліку „нежитлова будівля - адреса: вул. Володимира Великого, 77д, с. Сапжаника, Кам'янка-Бузький р-н". (додаток № 8 "Порядок розрахунків втрат електроенергії в мережі споживача" від "16" квітня 2021 року додається);

1.8. Додати додатком № 11 "Відомість про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів (Оператора системи)" Договір № 1231600 від „01” січня 2019 року (додаток № 11 "Відомість про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів (Оператора системи)" від "16" квітня 2021 року додається).

2. Дану додаткову Угоду складено у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із сторін.

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

4. Дана додаткова Угода вступає в силу з моменту підписання її сторонами та вважається невід'ємною частиною до Договору № 1231600 від "01" січня 2019 року про надання послуг з розподілу електричної енергії.

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ

ПРАТ "Львівобленерго" Північний РЕМ

юридична адреса: вул. Гоголя, 2,
м. Червоноград, Львівська обл., 80102



В. Іванець

СПОЖИВАЧ

Приватне підприємство Виробничо-комерційна
фірма "Скайінвест"

юридична адреса: вул. Шевченка, 1,
м. Кам'янка-Бузька, Львівська обл., 80400



Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії

Інформація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкта _____ нежитлова будівля _____

Адреса об'єкта: _____ с.Сапівжанка, вул.В.Великого, 77д

Приєднана потужність _____ 24,0 _____ кВт.

Дозволена потужність _____ 24,0 _____ кВт.

Категорія надійності струмоприймачів _____ III _____

№ п/п	ЕІС код точки розподілу	Ступінь напруги (кВ)	Схема живлення (1ф./3ф.)	Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати		
				тип	напруга (кВ)	струм (А)
1		0,4	3ф	АВ	0,4	40

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл 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 розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії" до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

У разі виникнення зобов'язань Споживача щодо оплати послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, сторонами застосовується додаток №10 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 втраг електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача, зазначаються в додатках №№ 5, 8 та 9.

Паспорт точки розподілу за об'єктом 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 об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Виконавець: _____ Підсвцов І.Р.
(підпис ДНБ)

Паспорт точки розподілу складено "___" _____ 20__ року:

П.І.Б.

Посада

Підпис

Додаток №3
 до Договору № Р231600
 від „16” 04 2021 р.

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС код)	Придана потужність кВА (кВт)	Дозволена потужність (кВт)	Власна дозволена потужність (кВт)	Місце встановлення засобів обліку	Дані приладів обліку			Навність витрат в технологічних електричних мережах споживача (олемас)	Ступінь напруги (кВ)	Години роботи в тиждень (робочих днів/год в день)
								№ приладу обліку	Вид енергії СА, СР, СТ	Дані розрахункового коефіцієнта Г-ра U-ра			
1	Нежитлова будівля	с.Сапіжанка, вул. В.Великого, 77д		24,0	24,0	24,0	ВШО	11538138	СА, СР, СТ	-	I	0,4	7/24

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

Оператор системи
 (П.І.Б., підпис) МП
 Виконавець
 Полевцов І.Р. (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 передє початку наступного розрахункового періоду. В разі несвочасної 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 цього дження 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 несвочасної 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 недоторахованої 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 несвочасного повідомлення Споживач відшкодовує Оператору системи в повному обсязі заподіяні 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 неповнення Споживачем належно підтвердженого Акта та відсутності заперечень, останній вважається підтвердженим.



Іванець В. Б.
(підпис, П.І.Б.)

Відповідаєць

Грушаквецька Н. О.
(підпис, П.І.Б.)

Споживач



Грушак В. І.
(підпис, П.І.Б.)

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 перервом лінії, які відключася 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, факсограмою або електронною поштою. 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 взаємодійності при їх експлуатації.
9. Необроблене невиконання споживачем заданих обсягів обмеження або самовільне переведення навантаження, заведеного під ГАВ, ГПВ, СГАВ, АЧР та САНН, на інші джерела живлення системи розподілу дає Оператору системи право після попередження споживача про невиконання встановленого режиму та нежиття 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 електричних



П.І.Б. Підмет

Виконавець

Посвідков ГР



П.І.Б. Підмет

Споживач



Додаток № 6
До Договору № 1231600
від 16.04.2021р.

А К Т

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Оператор системи, в особі
Головного інженера Північного РЕМ

(посада)

Цибука І С.

(прізвище, ім'я, по батькові)

та споживач, в особі

ПП ВКФ "Скайінвест"

(посада)

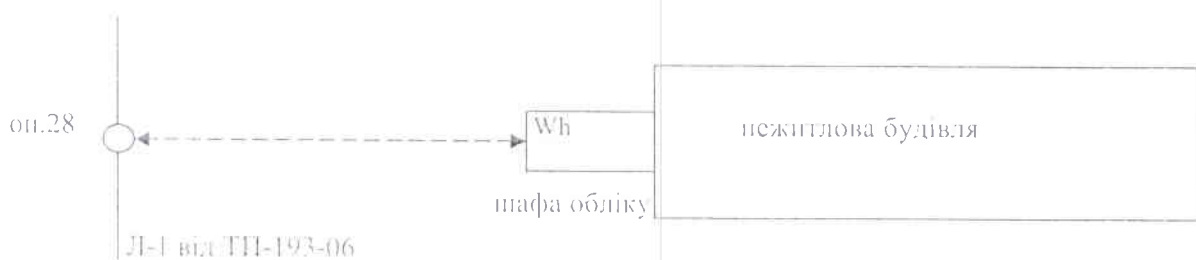
(прізвище, ім'я, по батькові)

цим актом установили:

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

№ п/п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Потуж- ність, кВт	Категорія надійності	
			Згідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
1	нежитлова будівля с. Сапівжанка, вул В. Великого 77д	24,0	III	III

2. Схема електропостачання об'єкта споживача:



3.Балансова належність електромереж та установок:

Оператор системи _____ Л-1 від ТП-193-06 оп 28 ізольований ввід 0,4 кВ з оп. 28
до виносної шафи обліку.

Споживача: _____ вносна шафа обліку, облік електричної енергії, КЛ-0,4 кВ від виносної шафи обліку
до розподільчого щита, розподільчий щит будівлі.

4.Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:
на вхідних затискачах дооблікового автоматичного вимикача 0,4 кВ у виносній шафі обліку

5.Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється:
на вхідних затискачах дооблікового автоматичного вимикача 0,4 кВ у виносній шафі обліку

Оператор системи несе відповідальність за: _____ Л-1 від ТП-193-06
та ізольований ввід 0,4 кВ до виносної шафи обліку з оп. 28

7.Споживач несе відповідальність за: _____
вносна шафа обліку, облік електричної енергії, КЛ-0,4 кВ від виносної шафи обліку
до розподільчого щита, розподільчий щит будівлі.

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

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергії, складений в двох
примірниках - для Споживача та Оператора системи.

Оператор системи
Північний РЕМ



_____ Іщук І.С.

Споживач

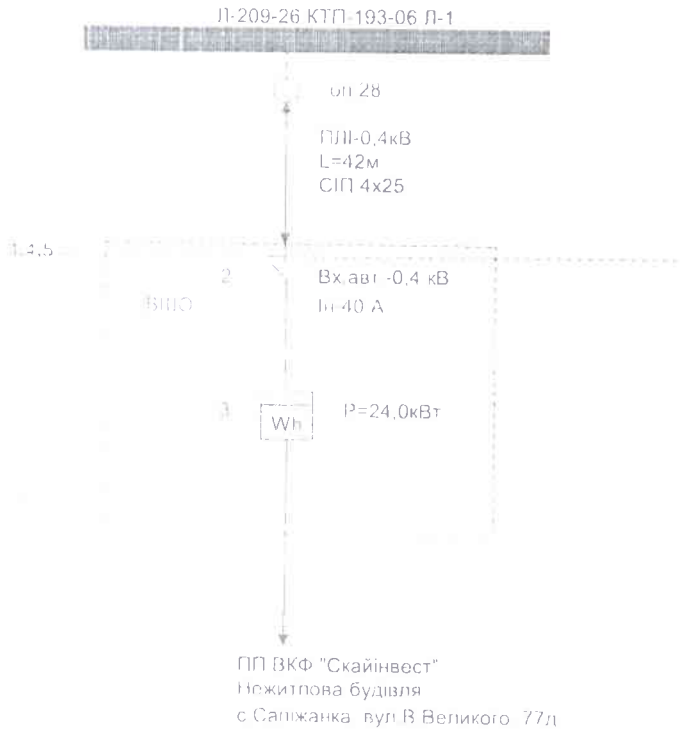


Виконавця _____

_____ Р.Стецьмак

Однолінійна схема електропостачання

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 перевіряв: Інженер з ТА Полевцов І.Р. (П.І.П., Підпис)

Служба системи



Споживач



Додатку. Споживач (основний споживач) зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу електричної енергії у разі внесення змін до Додатку.

5. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в лінійні електротрансмісійні (ЛЕТ):

5.1. Розрахунок втрат в лінійні електротрансмісійні (ЛЕТ) здійснюється відповідно до п. 7.5.2 Методичних рекомендацій:

$$\Delta W_{\text{ЛЕТ}}^{(P)} = a \cdot I^2 \cdot R_{\text{ЛЕТ}} \cdot K_{\text{ф}}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{р}} + \Delta W_{\text{КЛ}}^{(P)}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_{\text{ЛЕТ}}^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЛЕТ}} \cdot K_{\text{ф}}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{р}} + \sum_m \Delta Q_m \cdot T_{\text{р}} + a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЛЕТ}} \cdot K_{\text{ф}}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{р}} + \sum_m b_m \cdot I_m \cdot U_{\text{ном}}^2 \cdot T_{\text{р}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

- втрати електроенергії в лінійній повітряній лінії;

- втрати електроенергії в лінійній кабельній лінії;

$$\Delta W_{\text{КЛ}}^{(P)} = \Delta W_{\text{ЛЕТ}}^{(P)} \cdot T_{\text{р}} \cdot 10^{-3} / 8760, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_{\text{КЛ}}^{(Q)} = \sum_j (\Delta Q_{0j} \cdot T_{\text{р}}) \cdot \tan \delta \cdot T_{\text{р}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

де a - коефіцієнт, що дорівнює 1, для споживача з трифазною енергією 2 (для складових однофазної енергії);

$$R_{\text{ЛЕТ}} = \sum_{m=1}^{m+1} R_{\text{ЛЕТ}m} \cdot L_{\text{р}m} \text{ - еквівалентний активний опір фази ЛЕТ, Ом}\cdot\text{км};$$

$R_{\text{ЛЕТ}m}$ - питомий опір фази m -тої ділянки ЛЕТ з однаковим перерізом провідника (кабелю), Ом/км;

$$X_{\text{ЛЕТ}} = \sum_{m=1}^{m+1} X_{\text{ЛЕТ}m} \cdot L_{\text{р}m} \text{ - еквівалентний реактивний опір фази ЛЕТ, Ом}\cdot\text{км};$$

$X_{\text{ЛЕТ}m}$ - питомий індуктивний опір m -тої ділянки ЛЕТ з однаковим перерізом провідника (кабелю), Ом/км;

$L_{\text{р}m}$ - довжина m -тої ділянки ЛЕТ з однаковим перерізом провідника (кабелю) з урахуванням його провисання, укладання "мічків" тощо, км;

n - кількість ділянок ЛЕТ з однаковим перерізом провідника (кабелю);

$K_{\text{ф}}^2$ - коефіцієнт форми графика навантаження, значення якого визначається згідно з п. 6.11 Методичних рекомендацій;

$U_{\text{ном}}$ - номінальна напруга ЛЕТ: для ЛЕТ з напругою $U_{\text{ном}} < 10$ кВ та для КЛ з напругою $U_{\text{ном}} > 20$ кВ другий доданок при розрахунку втрат реактивної енергії в ЛЕТ прийняти;

$T_{\text{р}} = 24 \cdot N_{\text{д}}$ - час роботи ЛЕТ під навантаженням протягом розрахункового періоду, год. Де $N_{\text{д}}$ - кількість днів роботи ЛЕТ у розрахунковий період. Розрахунковий період становить один календарний місяць;

$T_{\text{р}}$ - число годин нахалу ЛЕТ під напругою протягом розрахункового періоду: $T_{\text{р}} = T_{\text{р}1} + T_{\text{р}2} + T_{\text{р}3} + T_{\text{р}4}$, причому розрахунковий період: $T_{\text{р}1}$ - час провисання ЛЕТ було визначено, год;

ΔQ_m - питомі генерація реактивної потужності m -тої ділянки ЛЕТ з однаковим перерізом провідника, кВт/км;

b_m - питомі сингенери провідності m -тої ділянки ЛЕТ з однаковим перерізом провідника, мкс/км;

$\Delta W_{\text{ЛЕТ}}^{(P)}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в лінійній ЛЕТ з однаковим перерізом провідника в першому кварталі по місцевості, де кВт/год/км. При визначенні номінальних значень втрат електроенергії в лінійній ЛЕТ слід множити середньорічні втрати на 1,4 - для міжвісн першого та четвертого кварталів та на 0,6 для міжвісн другого та третього кварталів;

$\tan \delta$ - тангенс кута діелектричних втрат. Його значення залежить від терміну експлуатації кабелів та залежить від 0,01 до 0,022. Перше значення приймається у середньому терміні експлуатації КЛ до 20 років, а саме більше ніж 40 років. При терміні експлуатації від 20 до 40 років треба взяти 0,015.

ΔQ_0 - питомі зарядні потужності кабелів з однаковим перерізом провідника, $\Delta Q_0 = U_{\text{ном}}^2 \cdot \tan \delta \cdot 10^{-3}$, кВт/Ар/км;

5.2. Таблиця з вихідними даними ЛЕТ:

Найменування об'єкта	Вид об'єкта (ЛЕТ)	№ присвоєної об'єкту лінійної мережі (привласнює-учасник розрахунку енергії)	Умовні номінальна напруга, кВ	Тип енергії	Питомий опір, Ом/км		b_m - питомі сингенери провідності, мкс/км	ΔQ_m - питомі генерації реактивної потужності, кВт/км	$\Delta W_{\text{ЛЕТ}}^{(P)}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в лінійній ЛЕТ, кВт/год/км	Ідентифікаційний номер лінійної мережі	Ідентифікаційний номер лінійної мережі	Ідентифікаційний номер лінійної мережі	Переріз провідника, мм ²
					$R_{\text{ЛЕТ}}$	$X_{\text{ЛЕТ}}$							
$K_{\text{д}}^1$			сер. напруга	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна				
					лінійна	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна				
$K_{\text{д}}^2$			сер. напруга	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна				
					лінійна	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна				
$K_{\text{д}}^3$			сер. напруга	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна				
					лінійна	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна				
$K_{\text{д}}^4$			сер. напруга	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна				
					лінійна	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна				
$K_{\text{д}}^5$			сер. напруга	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна				
					лінійна	лінійна	лінійна	лінійна	лінійна				

6. Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Особливого споживача:

6.1 Для проведення комерційних розрахунків, розрахунковий об'єкт має бути організований Особливим споживачем таким чином, щоб табельний складення балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах Особливого споживача повинен укласти договір про спільне використання технологічних електричних мереж та надавати Оператору системи з новим об'єктом необхідні вхідні 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 Особливого споживача дозволяють виміряти електричної енергії суб'єктом та або Оператору системи розраховуються пропорційно до частки в електричній лінійній мережі суб'єктами та або Оператором системи та відносяться на баланс Оператора системи при наданні вхідних даних Особливим споживачем відповідно до п. 6.1 даного розділу.

Вихідні дані енергії
 Оператор системи

Позначення Р

Споживач

Додаток № 11

До Договору № 1231600
 від „16” 04 2021 р.

Відомість про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів (Оператора системи)

№	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (EIS код)	Придлана потужність кВА (кВт)	Дозволена потужність (кВт)	Власна дозволена потужність (кВт)	Дані приладів обліку					Напряність втрат в технологічних електричних мережах споживача (€/місяць)	Середня напруга (кВ)	Години роботи в тиждень (робочих днів/год днів/год в день)
							Місце встановлення засобів обліку	№ приладу обліку	Вид енергії С.А.С.Г. СТ	Дані розрахункового коефіцієнта	Розр. коэф.			
	Субспоживачі	Відсутні												

* У випадку заміни розрахункового засобу обліку або трансформатора струму чи напруги, сторонами складається відповідний документ, який вважається невід'ємною частиною договору.

Оператор системи
 (П.І.Б., підпис) МП/Мергж 00131567

Споживач
 (П.І.Б., підпис) МП/ИНВЕСТ 30765525

Виконавець
 Полевцов І.Р. (П.І.Б., підпис)

