

Коссака, 2Г

Додаткова Угода
про внесення змін до Договору
споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 4015670 від 01 січня 2019 року.


м. Стрий

“ 10 ” лютого 2022 р.

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ: ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
“ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО” в особі заступника начальника з комерційного обліку
Південного РЕМ Твердовського П.С., що діє на підставі
довіреності № 112-44/2 від 19.11.2021 року, з одного боку, і
СПОЖИВАЧ : Фізична особа - підприємець Старовецький Юрій Семенович
в особі керівника Старовецький Юрій Семенович,
що діє на підставі **статуту**, з іншого боку,
уклали Додаткову Угоду про наступне :

- 1 ОПЕРАТОР СИСТЕМИ І СПОЖИВАЧ в зв'язку з виконанням технічних умов, сторони домовились про внесення наступних змін до договору № 40156700 від 01 січня 2019 р. споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії:
- 1.1. Доповнити договір № 40156700 від 01 січня 2019 р.. наступним об'єктом електропостачання:
- торгово-офісна будівля – м.Стрий, вул.Коссака,2Г;
 - 1.2. Доповнити договір № 40156700 від 01 січня 2019 р. додатком № 2 “ Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії ” (додаток № 2 від “ 10 ” лютого 2022 р. додається);
 - 1.3. Доповнити договір № 40156700 від 01 січня 2019 р. додатком № 3 “ Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії ” (додаток № 3 від “ 10 ” лютого 2022 р. додається);
 - 1.4. Доповнити договір № 40156700 від 01 січня 2019 р. додатком № 4 “ Порядок розрахунків ” (додаток № 4 від “ 10 ” лютого 2022 р. додається);
 - 1.5. Доповнити договір № 40156700 від 01 січня 2019 р. додатком № 5 “ Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках аварійних відключень ” (додаток № 5 від “ 10 ” лютого 2022 р. додається);
 - 1.6. Доповнити договір № 40156700 від 01 січня 2019 р. додатком № 6 “ Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін ” (додаток №6 від “ 10 ” лютого 2022 р. додається);
 - 1.7. Доповнити договір № 40156700 від 01 січня 2019 р. додатком № 7 “ Однолінійна схема ” (додаток №7 від “ 10 ” лютого 2022 р. додається);
 - 1.8. Доповнити договір № 40156700 від 01 січня 2019 р. додатком № 8 “ Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі споживача ” (додаток № 8 від “ 10 ” лютого 2022 р. додається);
 - 1.9. Доповнити договір № 40156700 від 01 січня 2019 р. додатком № 11 “ Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів ” (додаток № 11 від. “ 10 ” лютого 2022 р. додається).
 - 1.10. Доповнити договір № 40156700 від 01 січня 2019 р. додатком № 10 « Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії» (додаток № 10 від “ 10 ” лютого 2022 р. додається).
2. Всі інші умови вищевказаного договору залишаються незмінними, і сторони підтверджують по них свої зобов'язання.
3. Додаткову Угоду складено у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із сторін.
4. Додаткова Угода вступає в силу з моменту підписання її сторонами та вважається невід'ємною частиною до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ
Південний РЕМ ПрАТ “Львівобленерго”
82100, м. Дрогобич, вул. Стрийська, 118/2
р/р UA213257960000026003310583902
в ТБВБ №10013/03 філії ДЮУ АТ “Ощадбанк”
МФО 325796 ЄДРПОУ 00131587


М.П. _____ П.Твердовський

Вик.: _____ Н.Солтис (економіст)

СПОЖИВАЧ
ФОП Старовецький Юрій Семенович
82400, м.Стрий, вул.Коссака,2Г



Ю.Старовецький

№ 10707

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) **ПрАТ «Львівобленерго» Південний РЕМ**

(найменування суб'єкта: споживачем у разі набуття права власності на об'єкт або Оператором системи у разі надання послуги з приєднання)

приєднання споживача **ФОП Старовецький Юрій Семенович**

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

що здійснює діяльність на підставі **ВИПИСКИ**

(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
1	м. Стрий, вул. Коссака, 2Г	

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:

“ ” 202 р.
(дата)

(особистий підпис)

(прізвище, ініціали Споживача)

Реквізити Споживача:

Юридична адреса:

82400, м.Стрий, вул.Шептицького,56/2 тел.: 0637606788 Електронна
адреса (e-mail): ulyana.moshovska@gmail.com

Для фізичної особи:

ПІН 2657609857, серія _____, № _____ паспорта

Податкові і банківські реквізити:

Код ЄДРПОУ: _____, ПІН _____, р/р: _____, МФО: _____

Банк: _____

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

“ ” 202 р.
(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 заяву 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-приседнання і перевірила надані документи:

“ ” 202__ р.
(дата подання заяви-приседнання)

(особистий підпис)

(прізвище, ініціали)

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії

Інформація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкта торгово-офісна будівля

Адреса об'єкта: м. Стрий, вул. Коссака

Приєднана потужність 50,0 кВт.

Дозволена потужність* 50,0 кВт, в т.ч. 1 кат. кВт, 2 кат. кВт, 3 кат. 50,0 кВт.

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

Категорія надійності струмоприймачів III

Оператор системи - **ПРАТ «Львівобленерго»**

№ п/п	ЕІС-код точки комерційного обліку	Ступінь напруги (кВ)	Схема живлення (основна/резервна)	Дозволена потужність, (кВт)**	Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати		
					тип	напруга (кВ)	струм (А)
1.		0,38	основна	50,0	ВА	0,38	80

** у разі, якщо дозволена потужність розділена по окремих вводах/точках обліку/точках розподілу відповідно до умов договору та/або ТУ

Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючих установок)

(назва елемента)

(місце встановлення)

Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою улаштування вузла обліку , покази засобу комерційного обліку , зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку.

Наявність електроопалювальної установки (потужність, кВт).

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 N 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 N 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 N 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 втрат 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: Волицький І.З. 

(підпис, ППБ)

Паспорт точки розподілу складено " " 20 року:

Твердовський П.С. / Заст.нач. з комерційного обліку /

П. І. Б.

Посада

Підпис



Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС код)	Приєднана потужність кВА (кВт)	Дозволена потужність (кВт)	Власна дозволена потужність (кВт)	Дані приладів обліку					Навантажувач технологічних електричних мережах споживача (с/пеклає)	Ступінь напруги (кВ)	Години роботи в тиждень (робочих днів/год. в день)	
						Місце встановлення засоби обліку	№ приладу обліку	Вид енергії СА, СР, СГ	Дані розрахункового коефіцієнта					Розр. коэф.
									І-г-ра	U-г-ра				
Во-офісна будівля	м. Стрий, вул. Коссака		50,0	50,0	50,0	ВОП	02604393	СА	-	-	1	немає	0,4	7/24
								СР						
								СГ						

Сторонами, трансформатор струму, трансформатор напруги, сторонами складається відповідний документ, який вважатиметься невід'ємною частиною договору.



(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 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 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 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 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.

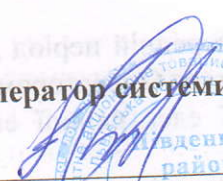
12. У випадку зміни статусу платника податку на додану вартість Споживачем, він зобов'язується повідомити Оператора системи про такі зміни протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту переходу на інший статус оподаткування. В разі неналежного та/або несвоєчасного повідомлення Споживач відшкодовує Оператору системи в повному обсязі заподіяні збитки, в тому числі 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:

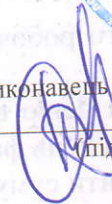
- акт про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії;
- акт про прийняття-передавання наданої послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії.

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

Оператор системи


П.Твердовський
М.П. (підпис, П.І.Б.)

Виконавець


Н.Солтис
М.П. (підпис, П.І.Б.)

Споживач


ФІЗИЧНА ОСОБА
ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО
СТАРОВЕШЬКІ
ЮРІЙ
СЕМЕНОВИЧ

М.П. (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 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. Необроблене невиконання споживачем заданих обсягів обмеження або самовільне переведення розвантаження, 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

Твердовський П.С.

(П.І.Б., Підпис) М.П.



Споживач

Твердовський П.С.
(П.І.Б., Підпис) М.П.



Зачекав

Волицький І.З.

(П.І.Б., Підпис)

2021

Додаток № 6

До Договору №

від '10',

№ 10156700 0101
02 20 22 р.**АКТ****розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін**

Оператор системи

Головний інженер Південного РЕМ

(посада / назва)

в особі:

Дутко Р.М.

(прізвище, ім'я, по батькові)

та Споживач

Фізична особа - підприємець

(назва)

в особі:

Старовецький Ю.С.

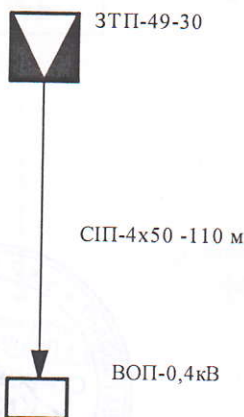
(прізвище, ім'я, по батькові)

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	торгово-офісної будівлі, м.Стрий, вул.Коссака (4611200000:04:014:0063)	50		III

2. Схема електропостачання об'єкта споживача:

Фід. КЛ-6 кВ ТП-49-30 - ТП-64-30
(ЗТП-49-30 м.Стрий Т-2)**Балансова належність електромереж та установок:****Оператора системи:**ШП-1 кВ від РУ-0.4 кВ ЗТП-49-30 м.Стрий до ввідно-облікового пристрою торгово-офісної будівлі
за адресою м.Стрий, вул.Коссака (4611200000:04:014:0063).

Споживача:

Ввідно-обліковий пристрій торгово-офісної будівлі за адресою м.Стрий, вул.Коссака (4611200000:04:014:0063), ЛЕП-1 кВ від ввідно-облікового пристрою торгово-офісної будівлі до ввідно-розподільчого пристрою торгово-офісної будівлі, ввідно-розподільчий пристрій торгово-офісної будівлі та все електрообладнання об'єкту.

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:

на вхідних затискачах дооблікового автоматичного вимикача 0,4 кВ в шафі комерційного вузла обліку електричної енергії

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється:

на вхідних затискачах дооблікового автоматичного вимикача 0,4 кВ в шафі комерційного вузла обліку електричної енергії

6. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан ПЛП-1 кВ від РУ-0.4 кВ ЗТП-49-30 м.Стрий до ввідно-облікового пристрою торгово-офісної будівлі за адресою м.Стрий, вул.Коссака (4611200000:04:014:0063).

7. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан ввідно-облікового пристрою торгово-офісної будівлі за адресою м.Стрий, вул.Коссака (4611200000:04:014:0063), ЛЕП-1 кВ від ввідно-облікового пристрою торгово-офісної будівлі до ввідно-розподільчого пристрою торгово-офісної будівлі, ввідно-розподільчий пристрій торгово-офісної будівлі та все електрообладнання об'єкту.

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 споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Оператор системи
ПІВДЕННИЙ РЕМ (Стрийська частина)
Головний інженер Південного РЕМ

Дутко Р.М.


(підпис)

Вик. Микитка О.В.
Тел. 5-31-62



Споживач
ФО-П Старовецький Ю.С.



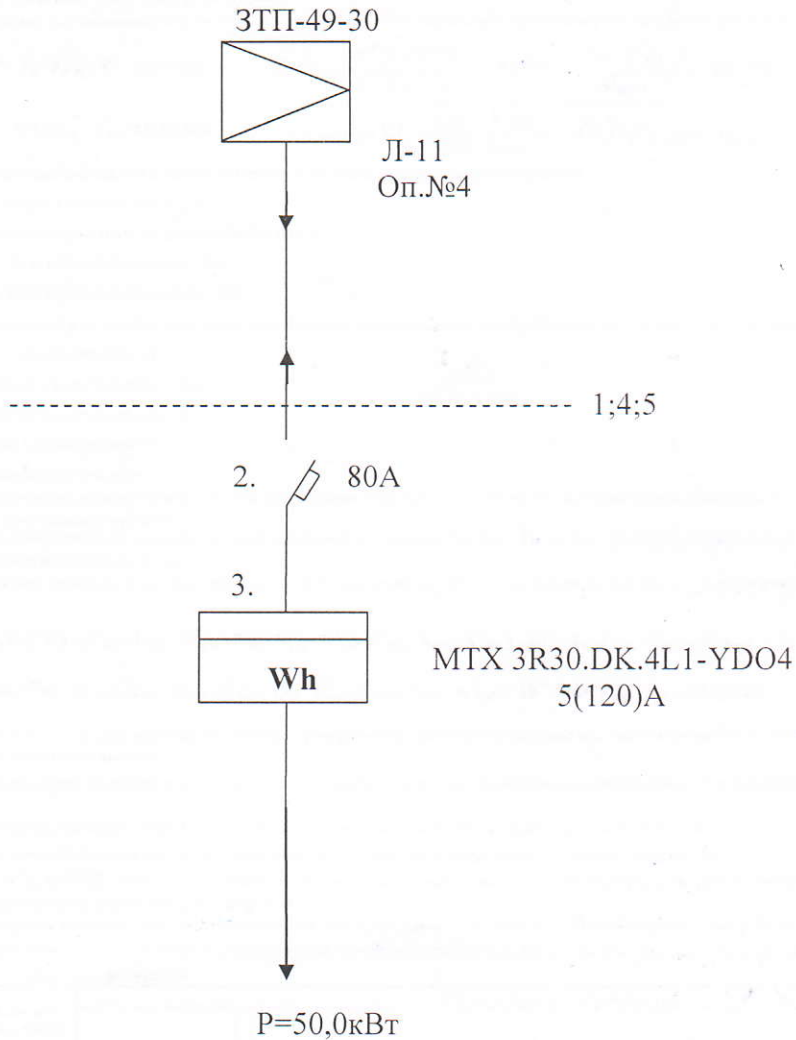

(підпис)

М.П.

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.

Торгово-офісне приміщення, м.Стрий, вул.Коссака



Вихідні дані перевірів Волицький І.З. *[Signature]* (П.І.Б., Підпис)

Оператор системи

Твердовський П.С.

(П.І.Б., Підпис) М.П.



Споживач

Старовський М.П.

(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.

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ електроенергії в мережі споживача

1. Назва Споживача : ФОП Старовецький Ю.С.

2. Адреса об'єкта: м.Стрий,вул.Коссака

3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку): ЗТП-49-30, ВОП

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення Δ (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:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I_{вн}^2 \cdot R_T \cdot K_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p + P_{н.х.} \cdot T_n, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I_{вн}^2 \cdot X_T \cdot K_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p + Q_{н.х.} \cdot T_n, \text{ кВАр}\cdot\text{год}$$

$$A; R_T = \frac{P_{кз} \cdot U_{вн}^2}{S_{ном}^2} \cdot 10^3, \text{ Ом}$$

$$X_T = \sqrt{\left(\frac{U_{кз\%} \cdot U_{вн}^2}{100 \cdot S_{ном}} \cdot 10^3 \right)^2 - R_T^2}, \text{ Ом}; Q_{н.х.} = \frac{I_{н.х.} \cdot S_{ном}}{100}, \text{ кВАр}$$

де K_ϕ - 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, год. Де N_d - кількість діб роботи трансформатора у розрахунковий період. Розрахунковий період становить один календарний місяць.

T_n - число годин нахождения трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду ($T_n = T_{пн} - T_{в}$, де $T_{пн}$ - тривалість розрахункового періоду, год., $T_{в}$ - 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:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot (I_{вн}^2 \cdot R_{вн} \cdot K_{\phi в}^2 + I_{вс}^2 \cdot R_{сн} \cdot K_{\phi с}^2 + I_{нн}^2 \cdot R_{нн} \cdot K_{\phi н}^2) \cdot 10^{-3} \cdot T_p + P_{н.х.} \cdot T_n, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot (I_{вн}^2 \cdot X_{вн} \cdot K_{\phi в}^2 + I_{вс}^2 \cdot X_{сн} \cdot K_{\phi с}^2 + I_{нн}^2 \cdot X_{нн} \cdot K_{\phi н}^2) \cdot 10^{-3} \cdot T_p + Q_{н.х.} \cdot T_n, \text{ кВАр}\cdot\text{год}$$

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, на яких приймають участь у розрахунку втрат	Паспортні дані трансформатора										Сезонні коефіцієнти форми графіку навантаження K_ϕ^2 (зима, весна, літо, осінь, сер. значення)		
			Тип, номінальна потужність Sn, кВА	Номінальна напруга Un, кВ			Втрати, кВт		Струм х.х. Ixx, %	Напруга к.з. Uкз, %					
				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			в і д с у т н і й									
Характеристика споживача															
ВН															
СН															
НН															
			Т р а н с ф о р м а т о р			в і д с у т н і й									
Характеристика споживача															
ВН															
СН															
НН															

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.

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

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

- втрати електроенергії в ізоляції повітряної лінії:

- втрати електроенергії в ізоляції кабельної лінії:

$$\Delta W_{\text{КЛ}}^{(P)} = \Delta W_{\text{ІЗ.СЕР.І.Г.}} \cdot L_i \cdot T_H \cdot 10^3 / 8760, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_{\text{КЛ}}^{(Q)} = \sum_j (\Delta Q_{0j} \cdot L_{\text{КЛ}j}) \cdot \tan \delta \cdot T_H, \text{ кВАР}\cdot\text{год}$$

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

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

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

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

$X_{\text{П}m}$ - 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_{ϕ}^2 - коефіцієнт форми графіка навантаження, значення якого визначається згідно з п.6.11 Методичних вказівок

$U_{\text{НОМ}}$ - номінальна напруга ПЛ, для ПЛ у разі $U_{\text{НОМ}} < 110$ кВ та для КЛ у разі $U_{\text{НОМ}} < 20$ кВ другий доданок при розрахунку втрат реактивної енергії в ЛЕП рівний 0.

$T_p = 24 \cdot N_d$ - час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, годин. Де N_d - кількість днів роботи ЛЕП у розрахунковий період. Розрахунковий період становить один календарний місяць.

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

ΔQ_m - питома генерація реактивної потужності m-тої ділянки ЛЕП з однаковою площею перерізу проводу, кВАР/км;

b_m - питома ємнісна 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 ПЛ і-го ступеня напруги встановлену у першому регіоні по місцевості, тис кВт*год/км. При визначенні помісячних значень втрат електроенергії в ізоляції ПЛ 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 $\tan \delta = 0,019$.

ΔQ_{0j} - питома зарядна потужність кабелю j-го поперечного перерізу ($\Delta Q_{0j} = U_{\text{НОМ}}^2 \cdot b_m \cdot 10^{-3}$), 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 ємнісна провідність ПЛ, мкСм/км	ΔQ_0 - питома зарядна потужність КЛ, кВАР/км	$\Delta W_{\text{ІЗ.СЕР.І.Г.}}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ, тис. кВт*год/км	$\tan \delta$ - тангенс кута діелектричних втрат / рік початку експлуатації КЛ	L - довжина лінії, км	Перегин проводу, км ²
					R_0	X_0						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
K_{ϕ}^2			сер. значення		зима	весна			літо		осінь	
Торгово-офісне приміщення	ЗТП-49-30	.02604393		Л і н і я			відсутня					
K_{ϕ}^2			сер. значення		зима	весна			літо		осінь	
				Л і н і я			відсутня					
K_{ϕ}^2			сер. значення		зима	весна			літо		осінь	
				Л і н і я			відсутня					
K_{ϕ}^2			сер. значення		зима	весна			літо		осінь	
				Л і н і я			відсутня					
K_{ϕ}^2			сер. значення		зима	весна			літо		осінь	
				Л і н і я			відсутня					

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 складання 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, рахуються 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:

Волицький ІЗ

ПДБ

(Підпис)

Оператор системи

Твердовський ПС

(П.І.Б., Підпис) М.П.

Споживач



Додаток № 11
До Договору № 40156700 910119
Від „02” _____ 2022 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 (EIC код)	Придана потужність кВА (кВт)	Дозволена потужність (кВт)	Власна дозволена потужність (кВт)	Дані приладів обліку				Навантаження втрат в технологічних електричних мережах споживача (с/місяць)	Ступінь напруги (кВ)	Години роботи в тиждень (робочі дні/год в день)
							Місце встановлення засобів обліку	№ приладу обліку	Вид енергії СА, СР, СТ	Дані розрахункового коефіцієнта I-г-ра U-г-ра			
(The table body is mostly blank with a diagonal line drawn across it.)													

* У випадку заміни розрахункового засобу обліку або трансформатора струму чи напруги, сторонами складається відповідний документ, який вважається новим частинним договором.

Оператор системи

Твердовський П.С.

(П.І.Б., підпис) МП

Споживач

Семенивський Юрій

(П.І.Б., підпис) МП



Виконавець
Волицький І.З.

(П.І.Б., підпис)

ДОГОВІР

про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО “ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО”, (далі – Оператор системи), що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, та Споживач уклали цей договір про надання послуг з із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі – Договір ДНПЗПРЕ) про таке.

1. Загальні положення

1.1. Оператор системи надає послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів, що експлуатують електромагнітно незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної і реактивної потужності, а Споживач вживає вичерпних технологічних заходів щодо компенсації перетікань реактивної електричної енергії у своїх електричних мережах та/або здійснює оплату Оператору системи за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід’ємними частинами.

1.2. Умови Договору на послуги з перетікань розроблені відповідно до Закону України Про ринок електричної енергії та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року №312 (надалі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів. Далі за текстом цього договору Оператор Системи та Споживач іменуються – кожний окремо Сторона, а разом Сторони.

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, а Споживач здійснює оплату за надані на межі балансової належності електромереж послуги згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід’ємними частинами.

3. Зобов'язання Сторін

3.1. Оператор системи зобов'язується:
виконувати умови цього Договору;
надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;
забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи.

3.2. Споживач зобов'язується:
виконувати умови цього Договору;
здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток до Договору ДНПЗПРЕ);
забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;
у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта письмово повідомляти про це Оператора системи за 20 робочих днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору ДНПЗПРЕ до дня звільнення об'єкта включно.

4. Права Сторін

4.1. Оператор системи має право:
на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої

центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - Методика обчислення плати);
на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору ДНПЗПРЕ.

4.2. Споживач має право:

- на отримання від Оператора системи інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;
- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єкті Оператора системи, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору ДНПЗПРЕ;
- на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановки Споживача;
- на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

5. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

5.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача здійснюється за допомогою струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 14 березня 2018 року N 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312 (далі ПРРЕЕ).

5.2. У порядку передбаченому Додатком №4 до Договору споживача про надання послуг розподілу електричної енергії, Споживачем та Оператором системи оформлюються наступні документи:

- акт про прийняття-передавання наданої послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії;
- акт результатів замірів електричної потужності (у разі потреби за ініціативою Оператора системи).

За наявності вводів на різних ступенях напруги та різних системах обліку значення показів надаються окремо за кожною точкою обліку.

5.3. Розрахунковим вважається місяць (період) зазначений в Додатку №4 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

5.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформляється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (Додаток до Договору ДНПЗПРЕ).

Термін оплати рахунків зазначається на платіжному повідомленні та не має перевищувати операційних днів з дня отримання рахунків Споживачем. Під час визначення суми плати за остаточного розрахунку за поточний розрахунковий період Оператором системи враховуються суми проведених попередніх платежів у поточному розрахунковому періоді. При відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується на рахунок оплати наступного розрахункового періоду. Оплата заборгованості минулих періодів зараховується першочергово. 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.

Датою здійснення оплати за виставленим платіжним документом є дата, на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи.

5.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір реструктуризації заборгованості. Графік погашення заборгованості оформляється додатково до Договору на послуги з перетікань або окремим договором про реструктуризацію заборгованості.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем, Оператор системи має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточних платежів.

6. Відповідальність Сторін

6.1. Оператор системи несе відповідальність за безперервну передачу (безперервний розподіл) електричної енергії Споживачу.

6.2. Оператор системи не несе матеріальної відповідальності перед Споживачем за обмеження (припинення) постачання електричної енергії, яке викликане:

- 1) некваліфікованими діями персоналу Споживача;
- 2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРРЕЕ;
- 3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

6.3. Споживач несе відповідальність за своєчасну сплату платежів, передбачених умовами цього договору. У разі внесення платежів, передбачених пунктами 3.2 та 5.4. цього договору, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, 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. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком та санкції, що сплачуються відповідно до ст.625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних).

7. Обставини непереборної сили

7.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборної сили належать:

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунтів);
- непередбачувані ситуації, викликані діями Стони, що не є Оператором системи і Споживачем електроенергії (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);
- умовами, регламентованими відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбачуваними ситуаціями що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим договором у такому разі відкладається на період дії непереборної сили.

7.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим внаслідок дії обставин непереборної сили, має письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та ймовірну дату припинення дії обставин непереборної сили.

7.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України.

8. Строк договору

8.1. Договір ДНПЗПРЕ набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії і діє протягом дії Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

9. Інші умови

9.1. У разі розташування розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії, яка перебувають на балансі однієї із Сторін, на території іншої Сторони, Сторони зобов'язуються допускати представників іншої Сторони на свою територію кожного разу у випадку настання потреби у доступі до засобів вимірювальної техніки.

9.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторони (додаток №6 до Договору) та позначається на Однолінійній схемі (додаток №7 до Договору).

9.3. Dodatok до цього Договору ДНПЗПРЕ та додатки до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії є невід'ємною частиною Договору ДНПЗПРЕ.

9.4. Усі зміни та доповнення до цього Договору ДНПЗПРЕ, викликані вимогами норм діючого законодавства України, вносяться та узгоджуються Сторонами наступним чином:

- інформація публічного характеру - шляхом включення її в формат Договору ДНПЗПРЕ розміщеного на сайті Оператором системи;
- індивідуальні зміни - шляхом письмового повідомлення Споживача Оператором системи.

9.5. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

9.6. Суперечки щодо технічних питань розв'язуються центральним органом виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, згідно з чинним законодавством. Усі інші суперечки, що випливають з цього Договору ДНПЗПРЕ вирішуються шляхом переговорів між Сторонами. У випадку, якщо їх неможливо вирішити шляхом переговорів між Сторонами, вони вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного законодавства.

9.7. Якщо за ініціативою однієї із Сторін Договір ДНПЗПРЕ оформлюється в паперовій формі, Договір ДНПЗПРЕ укладається у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з яких зберігається у Оператора системи, другий - у Споживача.

10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Назва організації: ПрАТ "Львівобленерго"

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) N 62X5128560798270

Адреса: 79026, м. Львів, Козельницька, 3

Телефон (0-32) 239-21-13, (0-32) 239-2114 ф.

Електронна адреса: kanc@loe.lviv.ua та офіційний веб-сайт: http:www.loe.lviv.ua

Номер поточного рахунка: UA 04 325796 0000026009303583902

в ТБВБ №10013/03 філії – Львівського обласного управління АТ "Ощадбанк"

МФО 325796

код ЄДРПОУ 00131587

ПІН 001315813027

Оператор системи

(Підпис)

М.П.

Споживач

(Підпис)

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 із змінами затвердженої наказом Міністерства енергетики 30.11.2020 №764, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 28.01.2021 за № 109/35731 (далі Методика).

1. Споживач: **ФОП Старовецький Ю.С.**
2. Адреса: **м.Стрий, вул.Коссака**
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	0	0	0
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 **оператора системи (ОС)** 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:

$$P = P_1 + P_2 - P_3, \quad (\text{грн.}) \quad (1)$$

- де P_1 - основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;
 P_2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами **компенсації реактивної потужності (КРП)**, грн;
 P_3 - знижка плати у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

Плата P_1 визначається за формулою:

$$P_1 = P_c + P_g, \quad (\text{грн.}) \quad (2)$$

- де P_c - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;
 P_g - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$P_c = \left(\sum_{i=1}^{K_v} WQ_{c(+)} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_r} WQ_{c(-)} \times D_j \right) \times \Pi, \quad (\text{грн.}) \quad (3)$$

- де D_i, D_j - економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;
 Π - середньозважена фактична ціна електричної енергії на ринку "на добу наперед" за перші 20 днів попереднього розрахункового періоду, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 25 числа попереднього розрахункового періоду, грн/кВт·год.

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

За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання

плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$P_g = \left(\sum_{i=1}^{K_v} WQ_{g(+)} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_r} WQ_{g(-)} \times D_j \right) \times \Pi. \quad (\text{грн.}) \quad (4)$$

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

У формулі 11 використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка за умови наявності такого обліку в усіх точках вимірювання.

У разі отримання від'ємного результату за формулою 4 значення $\Pi_{г}$ 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:

$$\Pi_{г} = W Q_{г(0)} \times D_{ср} \times \Pi, \quad (\text{грн.}) \quad (5)$$

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

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

$$\Pi_2 = \Pi_c \times (\text{tg}\varphi - 0,25)^2 \quad (\text{грн.}) \quad (6)$$

При $\text{tg}\varphi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos\varphi = 0,97$) складова Π_2 приймається рівною нулю. Якщо $\text{tg}\varphi > 2$, у формулі 6 використовується $\text{tg}\varphi = 2$.

Умови розрахунку знижки плати ПЗ узгоджуються зі споживачем і відображаються у відповідному додатку до ДНПЗПРЕ. 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 або ОС (трансформатори, лінії, реактори тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховуються.

Значення ЕЕРП, що використовуються у формулах 3, 5, 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 оператор системи передачі (ОСП), розподільних мереж ОС і технологічних мереж споживачів електроенергії.

5. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

№ п/п	Точка обліку	Вид обліку (спожив. генер.)	Номер приладу обліку	Тип приладу обліку	Тр-тор струму $K_{т.с.}$	Тр-тор напруги $K_{т.н.}$	Коеф. обліку $K_o = K_{т.н.} / K_{т.с.}$	Точка розрахунку ЕЕРП (КТП, РП, ТП та ін.)	ЕЕРП (D), кВт/кВАр	Потреба розрах. втрат у тр-тор
1	Торгово-офісне приміщення	СП,СГ	2604393	МТХ 3R30.ДК.4Л1-УДО4	0	0	1	ТП-49-30.1	0,0384	

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 субспоживачів можуть розраховуватись з урахуванням параметрів обладнання електричних мереж субспоживачів за наявності відповідної розрахункової схеми програмного комплексу КВАРЕМ, яка має містити марки і довжини ліній, параметри трансформаторів, реакторів, стан комутаційних апаратів відповідно до нормальної схеми, споживання/генерацію активної і реактивної потужностей у вузлах розрахункової схеми тощо.

За відсутності відповідної розрахункової схеми ЕЕРП транзитних точок вимірювання або вхідних точок вимірювання субспоживачів визначаються значеннями ЕЕРП вхідних точок вимірювання основного споживача за нормальною схемою живлення.

ЕЕРП є сумою двох складових за формулою:

$$D = D1 + D2, \quad \text{кВт/кВАр} \quad (8)$$

де D1 - перша складова ЕЕРП, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі ОСП, кВт/кВАр;

D2 - друга складова ЕЕРП, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі ОС, кВт/кВАр.

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

Складові ЕЕРП D2 розраховуються ОС для точок вимірювання об'єкта споживача за нормальною розрахунковою схемою живлення споживача та характерним режимом електричної мережі ОС.

Розрахункові схеми та характерні режими визначаються режимом максимальних навантажень ОС, що передує черговому перерахунку ЕЕРП (наприклад, режимом зимового максимуму).

Результати розрахунків D2 затверджуються відповідними ОС.

Обчислення ЕЕРП виконується ОС згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП ОС 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.

ОС 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, дозволена потужність тощо).

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

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

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;

K_v, K_r - 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.

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 ОС, за необхідності встановлює такий засіб обліку за власний рахунок і використовує його показники у формулі 9 або використовує розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою:

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

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:

$$WQr_{(0)} = \sum_{i=1}^{K_v} WQr_{(+i)} - \sum_{j=1}^{K_r} WQr_{(-j)} \quad \text{кВАр}\cdot\text{год} \quad (11)$$

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 $WPC(O)$, що використовується у формулі 4 (Методики) для визначення фактичного коефіцієнта потужності, визначається з урахуванням генерації активної електроенергії у вхідних точках вимірювання і в точках вимірювання генераторних пристроїв за формулою:

$$WPC(O) = \sum_{i=1}^{K_1} (WPC_{(+i)} - WPr_{(-i)}) - \sum_{j=1}^{K_2} (WPC_{(-j)} - WPr_{(-j)}) + \sum_{s=1}^{K_3} WPr_{(гп)s} \quad \text{кВАр-год} \quad (12)$$

- де $WPr_{(+i)}$ - обсяг генерації активної електроенергії і-ї вхідної і j-ї транзитної точок вимірювання;
 $WPr_{(-j)}$ - обсяг генерації активної електроенергії j-ї вхідної і i-ї транзитної точок вимірювання;
 s, K_3 - індекс і кількість точок вимірювання генераторних пристроїв;
 $WPr_{(гп)s}$ - обсяг генерації активної електроенергії s-ї точки вимірювання генераторного пристрою на об'єкті споживача за розрахунковий період, кВт-год.

У разі отримання від'ємного результату за формулою 12 значення $WPC(O)$ приймається рівним нулю.

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:

$$WQr(O) = (Q_{ку} + 0,3 \times P_{сд}) \times t_{п} \quad \text{кВАр-год} \quad (13)$$

- де $Q_{ку}$ - сумарна встановлена потужність робочих (неопломбованих) КУ на об'єкті споживача, кВАр;
 $0,3$ - рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;
 $P_{сд}$ - сумарна встановлена потужність високовольтних (більше 1 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;
 $t_{п}$ - кількість годин у розрахунковому періоді, год.

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

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

- де $D1_{ср}$ - середньозважений ЕЕРП D1 центрів живлення споживачів ОС від магістральних мереж ОСП;
 $D2_{ср}$ - середньозважений ЕЕРП D2 точок вимірювання споживачів ОС.
 Розрахунок складової $D1_{ср}$ виконується за формулою:

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

- де $K1$ - кількість центрів живлення розрахункової схеми ОСП, що межують із розрахунковою схемою ОС;
 $D1_k$ - значення ЕЕРП D1 k-го центру живлення, кВт/кВАр;
 $Q_{цжк}$ - сумарна реактивна потужність k-го центру живлення, кВАр.

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

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

- де $K2$ - кількість точок вимірювання в електронній базі розрахунків ЕЕРП D2;
 $D2_n$ - значення ЕЕРП D2 n-ї точки вимірювання, кВт/кВАр;
 $Q_{нп}$ - 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 виконуються 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.

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 ОС, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо Споживач повинен надати доступ працівникам ОС для відповідної інспекції щодо наявності у Споживача або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови Споживача від такої інспекції ОС 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 та ОС щодо перетікання реактивної електроенергії здійснюється ЦОВВ в межах повноважень, визначених чинним законодавством України, або в судовому порядку.

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

Оператор системи

(Підпис)



Виконавець

Рудик О. В.

(П.І.Б., Підпис)

Погоджено

(П.І.Б., Підпис)

Споживач

(Підпис)

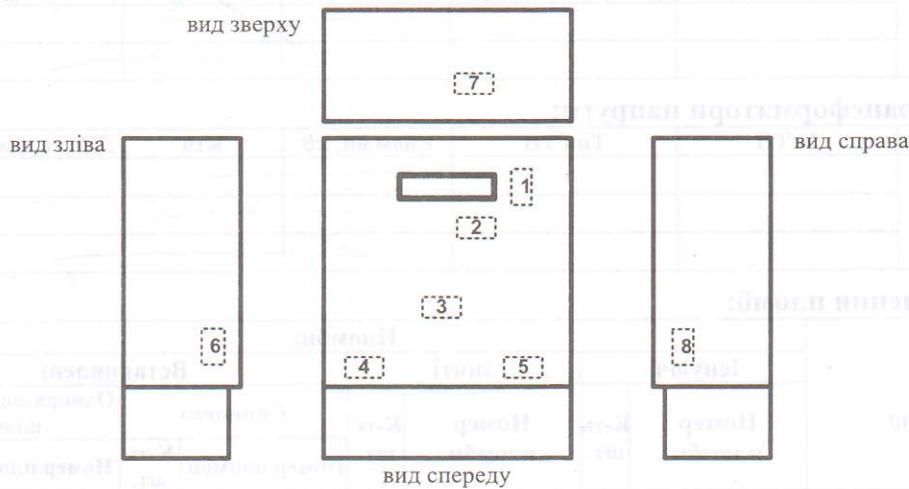


11	Роз'єднувач ТН								
12	Автоматичні вимикачі НН трансформаторів напруги								
13	Контактні з'єднання та відкриті струмоведучі частини дооблікових кіл								
14	Місця приєднання "0" провідника								
15									

Інформація про встановлені індикатори дії впливу магнітного поля:

№ індикатора (голограми)	Місце встановлення індикаторів	Умовне позначення на схемі	Тип індикатора	Дата виробництва індикатора

Розміщення індикаторів дії впливу магнітного поля на приладі обліку наведено на схемі:



Інформація про стан індикаторів (датчиків) дії впливу магнітного поля на момент пломбування:

Строк експлуатації індикатора становить 20 років з дати виготовлення. Структура магнітних доменів встановлених індикаторів дії впливу магнітного поля MFI-3t є непошкодженою та відповідає зображенню:	
Строк експлуатації індикатора необмежений. Геометрія магнітної суспензії індикатора магнітного поля «МагнеТ» не порушена та має наступний вигляд:	
Вбудовані індикатори (датчики) магнітного поля та/або електромагнітного поля не спрацьовані. Ознакою неспрацьованого стану вбудованих індикаторів (датчиків) магнітного поля та/або електромагнітного поля є відсутність звукового сигналу, відповідної індикації на дисплеї лічильника та/або записів в журналі подій лічильника з міткою часу після пломбування обліку. Строк експлуатації вбудованих індикаторів (датчиків) необмежений.	

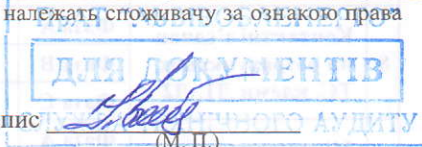
Причина опломбування дирекція в експлуатацію
(технічна перевірка засобів обліку, заява споживача, рейдова перевірка, інше)

ШАНОВНИЙ СПОЖИВАЧ!

Споживач електричної енергії зобов'язаний забезпечувати збереження і цілісність установлених на його території та/або об'єкті (у його приміщенні) розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії та пломб (відбитків їх тавр), невідкладно повідомляти оператора системи про недоліки в роботі засобу вимірювання, оператора системи, порушення схеми розрахункового обліку електричної енергії, несправності в роботі автоматизованих систем обліку і розрахункових засобів комерційного обліку, що належать споживачу за ознакою права власності (користування) або встановлені на території споживача.

Опломбування виконав: Васильків ІВ підпис Гавриш
(посада, П.І.Б.) (М. П.)

Засоби обліку, пломби та індикатори на збереження прийняв: _____ підпис _____
(посада, П.І.Б.) (М. П.)



назва підрозділу

Адреса: м. Дрогобич, вул. Стрийська 48/3

Договір №: 40-156710

Об'єкт, ТО: техніко-офісна будівля

Тел. 5 57 57

Адреса об'єкта: м. Дрогобич, вул. Кошового

Дата перевірки: 31 03 2024 р.

АКТ № 416425

про проведення технічної перевірки вузла обліку електричної енергії

Складений

Валюцька І.З.

(посада, прізвище, ініціали)

в присутності

(посада, прізвище, ініціали)

Місце встановлення вузла комерційного обліку електричної енергії:

- | | |
|--|--|
| <input type="checkbox"/> Абонентська ТП, РП | <input type="checkbox"/> Ввідно-розподільчий пристрій у приміщенні споживача |
| <input type="checkbox"/> Всередині ТП, ПС, РП ПрАТ "Львівобленерго" | <input type="checkbox"/> Ввідно-розподільчий пристрій назовні об'єкту споживача |
| <input type="checkbox"/> На фасаді ТП, РП ПрАТ "Львівобленерго" | <input type="checkbox"/> Ввідно-розподільчий пристрій ж/б |
| <input type="checkbox"/> КШ, ТВ, ВП зовнішнього розміщення | <input type="checkbox"/> Сходові клітки, коридор ж/б |
| <input type="checkbox"/> ВШО на фасаді об'єкту споживача | <input type="checkbox"/> Приміщення, ТП, РП основного споживача |
| <input checked="" type="checkbox"/> ВШО на опорі ПЛ, огорожі чи окремому стовпці | |
| <input type="checkbox"/> З можливістю доступу до корпусу лічильника | <input checked="" type="checkbox"/> Без можливості доступу до корпусу лічильника |

Дооблікові (струмообмежувачі) комутаційні апарати та пристрої:

Вид	Тип	Іном, (А)	Івставка, (А)	Пломбування	
				№ пломби (не опломбовано)	Місце пломбування
Автоматичний вимикач, ПЗВ	<u>ВА</u>	<u>80</u>	<u>80</u>	<u>0011 1042</u>	<u>опр. скло</u>
Рубильник					
Запобіжники					
Перехідний клемник, місце приєднання "0"					

Засоби обліку:

Дані засобів обліку	Лічильники електричної енергії:			Трансформатори струму:		
	Активна	Реактивна споживання	Реактивна генерація	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводський номер	<u>0 2 6</u>	<u>0 4</u>	<u>3 9 3</u>			
Тип	<u>MTX</u>	<u>3R 30</u>	<u>DR. 4L1</u>			
Номінальний струм		<u>5 (120)</u>			<u>15</u>	
Клас точності	<u>1</u>	<u>2</u>				
Пломби про перевірку, заводські (кв./рік, № пломби)	<u>IV - 21</u>					
Пломби ПрАТ «Львівобленерго»	<u>0011 1041</u>					
Показники	1	1	1	Вторинні клас:		
	2	2	2	Випробувальна колодка:		
	3	3	3	Матеріал та напруга:		
	<u>Σ00006,00</u>	<u>Σ000004,00</u>	<u>0000100</u>	Матеріал та напруга: провідників струмів:		

Результати проведених вимірювань:			
Дозволена потужність, згідно договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії:	фаза А	0,54	(А)
	фаза В	0,54	(А)
	фаза С	0,54	(А)
<u>50,0</u> (кВт)	Потужність згідно з імпульсами (обертами диску) лічильника:	0,35	(кВт)

Перевірка та заміри проводились за допомогою наступного обладнання:

1. Струмовимірні класи, № 254814 2. Відомі - од?, № _____

Проектна документація щодо улаштування вузла комерційного обліку електричної енергії на час проведення технічної перевірки найма
(наявна/відсутня)

*у разі втрати або відсутності проектною документації технічна перевірка має проводитись на відповідність нормативно-правовим актам та нормативним документам, які є чинними на дату проведення перевірки.

При проведенні технічної перевірки складено Акт про пломбування № 690647

ВИСНОВКИ:

1. Перевірка роботи засобів обліку з прикладеним навантаженням засвідчують, що відносна похибка роботи засобів обліку _____ допустимі значення.
(перевищує/не перевищує)
 2. Порухення цілісності засобів обліку (корпусу, скла, кріплення), пошкодження встановлених при пломбуванні пломб, пошкодження чи спрацювання встановлених індикаторів дії впливу магнітного поля не виявлено.
 3. В ході проведення робіт з технічної перевірки не виявлено порушення вимог _____
(виявлено/не виявлено)
- нормативно-технічних документів та/або проектних рішень щодо улаштування вузла обліку електричної енергії.

На усунення порушень, що були виявлені в ході проведення технічної перевірки, споживачу видано вимогу щодо приведення розрахункового вузла обліку електричної енергії у відповідність до вимог нормативно-технічних документів:

ВИМОГА № _____ від _____ 202_ р.

Представник ПрАТ "Львівобленерго":

<u>03550</u> (№ посвідчення)	<u>Валішій 13</u> (П.І.Б.)	<u>[Підпис]</u> (підпис)
_____ (№ посвідчення)	_____ (П.І.Б.)	_____ (підпис)
_____ (№ посвідчення)	_____ (П.І.Б.)	_____ (підпис)

Представник споживача:

_____ (посада, П.І.Б.) _____ (підпис)

Представник іншої зацікавленої сторони:

_____ (посада, П.І.Б.) _____ (підпис)