

Додаткова Угода
про внесення змін до Договору
про надання послуг з розподілу електричної енергії
№0784400 від 01 січня 2019 року

м.Жовква

08 квітня 2020 року

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ: *Приватне акціонерне товариство “Львівобленерго”, в особі заступника начальника з комерційного обліку Жовківського РЕМ Пришляка Ігора Ярославовича, що діє на підставі Довіреності № 112-142 від 10.01.2019 р., з одного боку, та*

СПОЖИВАЧ: *Товариство з обмеженою відповідальністю «Фабрика перших фантазій», що діє на підставі Статуту, в особі керівника Лібман Катерини Павлівни, що діє на підставі Статуту, з іншого боку, (далі – Сторони), дійшли згоди про таке:*

1. ОПЕРАТОР СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ і СПОЖИВАЧ в зв'язку із приєднанням Споживачем об'єкта *«нежитлова будівля, ПТО батареї»*, що знаходиться за адресою *м.Жовква, вул.Набережна, буд.9*, домовились про внесення наступних змін до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії **№0784400 від 01 січня 2019 року:**

- 1.1. **Додаток №1** «Заява-приєднання» до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії №0784400 від 01 січня 2019 р. додати (Додаток №1 від 08 квітня 2020 року додається).
- 1.2. **Додаток №2** «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії» до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії №0784400 від 01 січня 2019 р. додати (Додаток №2 від 08 квітня 2020 року додається).
- 1.3. **Додаток №3** «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії» до Договору надання послуг з розподілу електричної енергії №0784400 від 01 січня 2019 р. додати (Додаток №3 від 08 квітня 2020 року додається).
- 1.4. **Додаток №4** «Порядок розрахунків» до Договору надання послуг з розподілу електричної енергії №0784400 від 01 січня 2019 р. додати (Додаток №4 від 08 квітня 2020 року додається).
- 1.5. **Додаток №5** «Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках аварійних відключень» до Договору надання послуг з розподілу електричної енергії №0784400 від 01 січня 2019 р. додати (Додаток №5 від 08 квітня 2020 року додається).
- 1.6. **Додаток №6** «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін» до Договору надання послуг з розподілу електричної енергії

№0784400 від 01 січня 2019 р. додати (Додаток №6 від 08 квітня 2020 року додається).

- 1.7. Додаток №7 «Однолінійна схема електропостачання» до Договору надання послуг з розподілу електричної енергії №0784400 від 01 січня 2019 р. додати (Додаток №7 від 08 квітня 2020 року додається).
- 1.8. Додаток №8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі споживача» до Договору надання послуг з розподілу електричної енергії №0784400 від 01 січня 2019 р. додати (Додаток №8 від 08 квітня 2020 року додається).
- 1.9. Додаток №10 «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії» до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії №0784400 від 01 січня 2019 року додати (Додаток №10 від 08 квітня 2020 року додається).
- 1.10. Додаток №11 «Відомість про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів (Оператора системи)» до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії №0784400 від 01 січня 2019 р. додати (Додаток №11 від 08 квітня 2020 року додається).

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

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

4. Ця Додаткова Угода вступає в силу з моменту підписання її Сторонами та є невід'ємною частиною до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії №0784400 від 01 січня 2019 року.

**ОПЕРАТОР СИСТЕМИ
РОЗПОДІЛУ**

**ПрАТ «Львівобленерго»
Жовківський РЕМ**

80300, Львівська обл., м. Жовква,
вул. Вокзальна, 22
тел. (03252) 65 001



І.Пришляк/

М.П. 00131387

СПОЖИВАЧ

**ТЗОВ «Фабрика перших
фантазій»**

80300, Львівська обл., м.Жовква,
вул.Вокзальна,буд.32 «Б»
тел. 067 834 5453



/К.Лібман /

Виконавець:
Юрисконсульт

Купецька В.В.

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):

Товариством з обмеженою відповідальністю "Фабрика перших фантазій"
(найменування суб'єкта: споживачем у разі набуття права власності на об'єкт або Оператором системи у разі надання послуги з приєднання)

приєднання споживача

Товариство з обмеженою відповідальністю "Фабрика перших фантазій"
(прізвище, імя, по-батькові або найменування суб'єкта господарювання)

що здійснює діяльність на підставі

статуту

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

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

№ п/п	Адреса об'єкта	ЕІС – код точки комерційного обліку за об'єктом споживача	Термін дії договору *
1.	<u>м. Жовква, вул. Кабережана, 9</u>	<u>6228139660349785</u>	<u>—</u>

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

Додатки:

- 1) Паспорт точки розподілу електричної енергії об'єкта споживача.
- 2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів, зазначений на зворотній стороні заяви-приєднання, у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач.

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

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

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

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

08 " 04 2020 р.
(дата)



М. П. Особистий підпис
(прізвище, ініціали Споживача)

Реквізити Споживача:

Юридична
адреса: 80300, Львівська обл., м. Жовква, р-н. м. Жовква, вул. Воззальова, 32Б
Електронна адреса (e-mail): supply@pex.grat.com
тел.: 0646345455

Для фізичної особи:
ПІН 2915406322, серія АН, № 106214 паспорта —

Податкові і банківські реквізити:
Код ЄДРПОУ: 40425866, ПІН 404258610233, р/р: UA543253210000026005053408252
Банк: "ПРАТ, Фабрика перших фантазій"
Платник ПДВ (так/ні) так Свідоцтво платника податку № ✓

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приседнання:

“08” 04

2020 р.

(дата подання заяви-приседнання)



Лобан К.М.

(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.
- довідка про обсяг очікуваного споживання електроенергії окремо за кожною площадкою вимірювання споживача (крім побутових споживачів).

Для фізичних осіб:

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

Додаткові документи:

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

* належним чином завірена копія

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

“08” 04 2020 р.

(дата подання заяви-приседнання)

[Handwritten signature]
(особистий підпис)

Кучерова В.В.
(прізвище, ініціали)

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 несвоєчасної 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 несвоєчасної оплати платежів, обумовлених даним Договором, Оператор системи проводить Споживачу нарахування плати за неустойку (штраф або пеня) та санкції, що сплачуються відповідно до ст.625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних). Оплата послуги з розподілу електричної енергії та плата за неустойку (штраф або пеня) та санкції, що сплачуються відповідно до ст.625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних) здійснюються на поточний рахунок Оператора системи.

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

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

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

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

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

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



Пришляк І.Я.

(підпис, П.І.Б.)

Виконавець

Купецька В.В.

(підпис, П.І.Б.)



М.П. (підпис, П.І.Б.)

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії

Інформація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкта нежитлова будівля, ПТО батареї
Адреса об'єкта: м. Жовква, вул. Набережна 9
Приєднана потужність 40 кВт.

Дозволена потужність 40 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	62Z8139660349785	0,4	3ф	автоматичний вимикач	0,4	63

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.

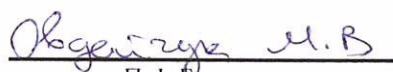
За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача, зазначаються в додатках №№ 5, 8 та 9.

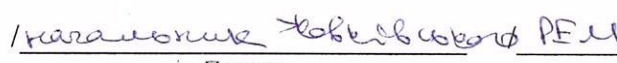
Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

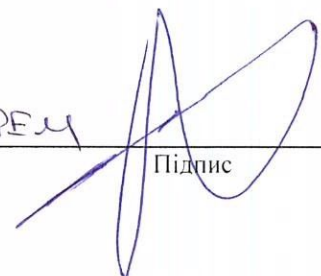
Усі зміни та доповнення до цього Паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Виконавець:  Кулеша А.М.
(підпис, П.І.Б)

Паспорт точки розподілу складено "08" "04" 2020 року:


П. І. Б.


Посада


Підпис

Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках аварійних відключень

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

Оператор системи

Присвоєно

(П.І.Б., Підпис) М.П.

Виконавець

Модний Р.М.

(П.І.Б., Підпис)



Літман К.П.
(П.І.Б., Підпис) М.П.

Додаток № 6
до Договору № 0787490
від 08.04.2019 р.

А К Т

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Оператор системи, в особі

Головного інженера Жовківського РЕМ ПрАТ "Львівобленерго" (посада)

Огірка Романа Мироновича

(прізвище, ім'я, по батькові)

та споживач, в особі ТзОВ "Фабрика перших фантазій" (посада)

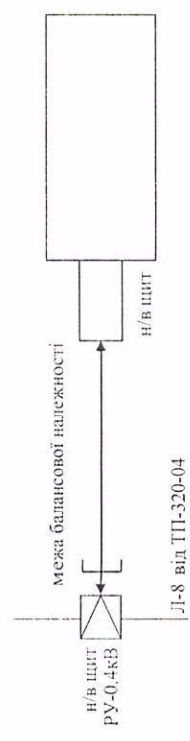
(прізвище, ім'я, по батькові)

цям 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	нежитлова будівля, ППО батареї м. Жовква/Набережна 9	40.0	III	III

2. Схема електропостачання об'єкта споживача:



Оператора системи: Л1-10кВ Л1-196-54 ЗТП1-320-04

Споживача: кабельний від 0.4кВ від ЗТП1-320 до н/в щита приміщення нежитлова будівля, ППО батареї та електрообладнання нежитлова будівля, ППО батареї

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється: на кабельних наконечниках 0.4кВ вихідних клем вимикача Л1-8 в ЗТП1-320-04

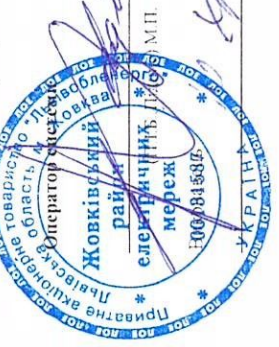
5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється: на кабельних наконечниках 0.4кВ вихідних клем вимикача Л1-8 в ЗТП1-320-04

6. Оператор системи несе відповідальність за: Л1-10кВ Л1-196-54 ЗТП1-320-04 та стан контактів з'єднань кабельного вводу 0.4кВ вихідних клем вимикача Л1-8 в ЗТП1-320-04;

7. Споживач несе відповідальність за: кабельний від 0.4кВ від ЗТП1-320-04 до н/в щита приміщення нежитлова будівля, ППО батареї та електро вимикач Л1-8 в ЗТП1-320-04

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, складений в двох примірниках - для Споживача та Оператора системи.



Споживач

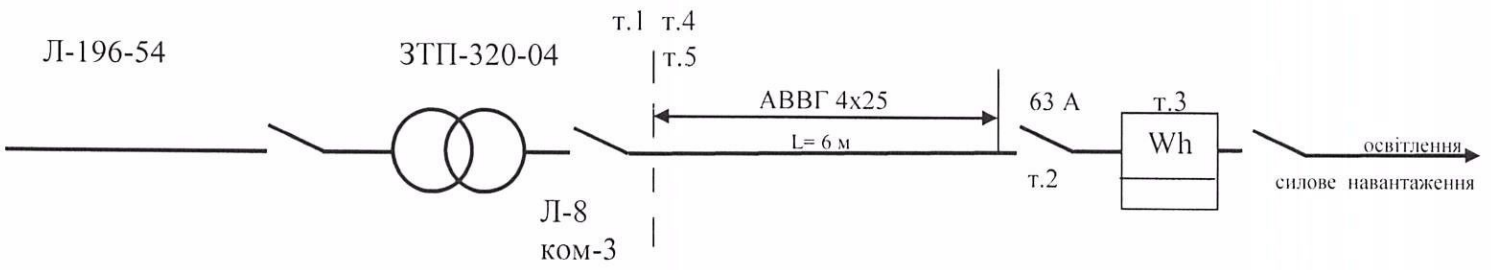


Однолінійна схема електропостачання

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.

Межа розподілу балансової належності

Назва споживача	ТзОВ «Фабрика перших фантазій».
Назва об'єкту	нежитлова будівля, ПТО батареї
Адреса об'єкту	м. Жовква, вул. Набережна 9



Потужність, кВт	40,0
№ лічильника	465026
Тип	EMS 134 10-1

Вихідні дані перевірів Кулеша А.М.
 (П.І.Б., Підпис)

Оператор системи

Пришляк І.Я.
 (П.І.Б., Підпис)



Споживач

(П.І.Б., Підпис)



Примітка:

Інформація, що зазначена в 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 : ТзОВ «Фабрика перших фантазій».

2. Адреса об'єкта: м. Жовква, вул. Набережна 9

3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку): ЗТП-320-04 , ВШО на фасаді ЗТП

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

4. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в трансформаторах.

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

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

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

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

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

де K_{ϕ}^2 - 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)

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

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

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

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

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

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

$T_{\text{П}}$ - число годин нахождения трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду ($T_{\text{П}} = T_{\text{РП}} - T_{\text{В}}$, де $T_{\text{РП}}$ - тривалість розрахункового періоду, год., $T_{\text{В}}$ - 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:

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

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

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

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

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

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

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

$P_{\text{КЗВН}}, P_{\text{КЗСН}}, P_{\text{КЗШН}}$ - втрати короткого замикання обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, кВт

$U_{\text{КЗВН}}, U_{\text{КЗСН}}, U_{\text{КЗШН}}$ - напруга короткого замикання обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, %

4.3. Таблиця з вихідними даними силових трансформаторів

Найменування об'єкта	Точка обліку (№ТП)	№ приладів обліку покази яких приймають участь у розрахунку втрат	Паспортні дані трансформатора										Сезонні коефіцієнти форми графіку навантаження K_{ϕ}^2 (зима, весна, літо, осінь, сер. Значення)		
			Тип, номінальна потужність S_n , кВА	Номінальна напруга U_n , кВ			Втрати, кВт		Струм х.х. $I_{\text{х.х.}}$, %	Напруга к.з. $U_{\text{к.з.}}$, %					
				ВН	СН	НН	$\Delta P_{\text{хх}}$	$\Delta P_{\text{кз}}$			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												
Характеристика споживача															
ВН															
СН															
НН															
			Т р а н с ф о р м а т о р												
Характеристика споживача															
ВН															
СН															
НН															

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

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

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

$$\Delta W_{\text{ЛЕП}}^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot K_{\phi}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{р}} - \sum_m \Delta Q_m \cdot I_m \cdot T_{\text{н}} = a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot K_{\phi}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{р}} - \sum_m b_m \cdot I_m \cdot U_{\text{НОМ}}^2 \cdot T_{\text{н}}, \text{ кВт}\cdot\text{Ар}\cdot\text{год}$$

- втрати електроенергії в ізовольній повітряній лінії;

- втрати електроенергії в ізовольній кабельній лінії;

$$\Delta W_{\text{КЛ}}^{(P)} = \Delta W_{\text{П,СЕР,ІЗ}} \cdot I_{\text{л}} \cdot T_{\text{н}} \cdot 10^3 / 8760, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_{\text{КЛ}}^{(P)} = \sum_j (\Delta Q_{\text{ш}} \cdot L_{\text{ш}}) \cdot \tan \delta \cdot T_{\text{н}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

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

$R_{\text{ЕК}} = \sum_{m=1}^{m-1} R_{\text{Пм}} \cdot I_m$ - еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом;

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

$X_{\text{ЕК}} = \sum_{m=1}^{m-1} X_{\text{Пм}} \cdot I_m$ - еквівалентний реактивний опір фази ЛЕП, Ом;

$X_{\text{Пм}}$ - 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 графика 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

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

$T_{\text{н}}$ - число годин перебування ЛЕП під напругою протягом розрахункового періоду ($T_{\text{н}} = T_{\text{тр}} - T_{\text{в}}$, де $T_{\text{тр}}$ - 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, кВтАр/км;

b_m - питома емсієна провідності m -тої ділянки ЛЕП з однаковою площею перерізу проводу, мкСм/км;

$\Delta W_{\text{П,СЕР,ІЗ}}$ - 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.

$\text{tg}\delta$ - 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 $\text{tg}\delta = 0,019$.

$\Delta Q_{\text{ш}}$ - питома зарядна потужність кабелю j -го поперечного перерізу ($\Delta Q_{\text{ш}} = U_{\text{НОМ}}^2 \cdot b_{\text{ш}} \cdot 10^{-3}$), кВтАр/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 ліній, кВ	Тип та марка ЛЕП	Питомий опір, Ом/км		$b_{\text{ш}}$ - питома емсієна провідності ПЛ, мкСм/км	$\Delta Q_{\text{ш}}$ - питома зарядна потужність КЛ, кВтАр/км	$\Delta W_{\text{П,СЕР,ІЗ}}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в ізовольній ізоляції ПЛ, тис. кВт*год/км	$\text{tg}\delta$ - тангенс кута діелектричних втрат / рік початку експлуатації КЛ	L - довжина ліній, км	Перегни проводу, мм ²
					$R_{\text{а}}$	$X_{\text{в}}$						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
K_{ϕ}^2 Комунально-побутові споживачі з частково змінним навантаженням, т.о. без БСК або з БСК з ручним керуванням			сер. значення	1,07	зима	1,07	весна	1,07	літо	1,07	осінь	1,07
нежитлова будівля, ПТО батареї	320-04	465026	0,4	КЛ А-25 (паперова або пластамова ІЗ-Я)	1,24	0	0	0	0	0,016 / 2020р.	0,006	25
K_{ϕ}^2			сер. значення		зима		весна		літо		осінь	
				Л і н і я			в і д с у т н я					
K_{ϕ}^2			сер. значення		зима		весна		літо		осінь	
				Л і н і я			в і д с у т н я					
K_{ϕ}^2			сер. значення		зима		весна		літо		осінь	
				Л і н і я			в і д с у т н я					
K_{ϕ}^2			сер. значення		зима		весна		літо		осінь	
				Л і н і я			в і д с у т н я					

6. Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Основного споживача.

6.1 Для проведення комерційних розрахунків, розрахунковий облік має бути організований Основним споживачем таким чином, щоб забезпечити 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 нижчих 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 виконання Основним споживачем вимог п. 6.1. даного Додатку.

Вихідні дані перевірів:

Оператор системи



Споживач



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$$WQ_{c(+)} = WPC_{(+)} \times \text{tg}\phi_H, \quad \text{кВАр}\cdot\text{год} \quad (10)$$

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

t - кількість годин у розрахунковому періоді, год.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

10. Перераховані значення ЕЕРП Оператор системи доводить до відома Споживача основною 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 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 з подання даних про об'єкти перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди – згідно з п.3.3., 3.6. та 3.10. Методики обчислення плати.

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

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

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

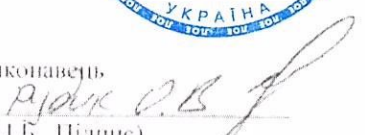
14. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті споживача з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядів потужності кабельних ліній Споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі споживача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

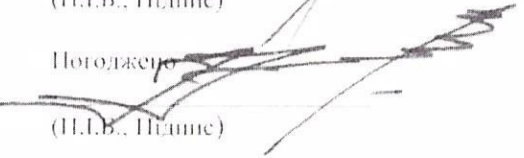
15. Якщо обсяг споживання активної електроенергії в точці вимірювання розраховується з урахуванням навантаження електроустановок Споживача на рівні мінімально допустимого рівня навантаження схеми, споживання реактивної електроенергії може визначатись згідно методики за умов нульових показників відповідних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

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

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


Оператор системи

Виконавець

(П.І.Б., Підпис)

Погоджене

(П.І.Б., Підпис)

Споживач


(Підпис)

