

ФОП ГУБАРЬ СЕРГІЙ ДМИТРОВИЧ

Україна, 80760, Львівська область, Золочівський район, Поморянська територіальна громада; селище міського типу Поморяни, вулиця Франка, будинок 9
ЄДРПОУ 3301818679, тел. +380988046520

Вих. № 4 від 26.01.2024

ПП «СЛУЧ_СЕРВІС»

81154, Львівська область, Львівський район,
Давидівська територіальна громада,
село Старе Село, вул. Лісна,14

Щодо ТУ на підключення до електричних мереж

У відповідності до ст. 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» повідомляю, що для об'єкту проектування: «Реконструкція нежитлової будівлі (існуючого тиру) з розширенням під багатофункціональний спортивний центр із вбудованим тиром» по вул. Лісна,14 в селі Старе Село, Давидівської територіальної громади, Львівського району, Львівської області - відсутня необхідність в отриманні технічних умов на підключення до електричних мереж, оскільки згідно затвердженого Вами завдання на проектування № 25-01-24/1-ЗП від 20.01.2024р, та наданої додаткової угоди від 24.10.2022р. про внесення змін до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 1993400 від 01.01.2019р. – уже наявні достатні підключені потужності електропостачання, яких достатньо для належного функціонування проектованого об'єкту.

ФОП (ГАП)



(підпис/печатка)



С.Д.ГУБАРЬ

ПРИМІРНИК
ПрАТ «Львівобленерго»

Додаткова угода
внесення змін до Договору споживача про
надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 1993400 від 01.01.2019 р.

м. Пустомити

«24» жовтня 2022 р.

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ: Приватне акціонерне товариство «Львівобленерго», в особі Начальника Центрального РЕМ Федора А.З., що діє на підставі Довіреності №112-07-6538 від 24.12.2021р.,

СПОЖИВАЧ: ПП «СЛУЧ-ПЛЮС», що діє на підставі Статуту, в особі керівника Саніна Андрія Івановича, далі – (Сторони), дійшли до згоди про таке:

1. ОПЕРАТОР СИСТЕМИ ТА СПОЖИВАЧ, у зв'язку з виконанням ТУ003620-011121-1-13-46-3-000000-1 від 01.11.2021р. (збільшення потужності) по об'єкту будівлі та споруди лісового господарства «Бухта Вікінгів», за адресою: с. Старе Село, вул. Лісна, 14, домовилися про внесення змін до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 1993400 від 01.01.2019 р. (надалі – Договір) та долучення додатків:

1.1 Доповнити Договір Додатком №1 «Заява-приєднання» (додаток № 1 від «24» жовтня 2022 р. додано);

1.2 Доповнити Договір Додатком №2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії» (додаток № 2 від «24» жовтня 2022 р. додано);

1.3 Доповнити Договір Додатком №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії» (додаток № 3 від «24» жовтня 2022 р. додано);

1.4 Доповнити Договір Додатком №4 «Порядок розрахунків» (додаток № 4 від «24» жовтня 2022 р. додано);

1.5 Доповнити Договір Додатком №5 «Порядок участі Споживача в графіках аварійних відключень» (додаток № 5 від «24» жовтня 2022 р. додано);

1.6 Доповнити Договір Додатком №6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін» (додаток № 6 від «24» жовтня 2022 р. додано);

1.7 Доповнити Договір Додатком №7 «Однолінійна схема електропостачання» (додаток №7 від «24» жовтня 2022 додано);

1.8 Доповнити Договір Додатком №8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі споживача» (додаток № 8 від «24» жовтня 2022 р. додано);

1.9 Доповнити Договір Додатком №10 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії» (додаток № 10 від «24» жовтня 2022 р. додано);

1.10 Доповнити Договір Додатком №11 «Відомість про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів (Оператора системи)» (додаток № 11 від «24» жовтня 2022 р. додано);

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

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

4. Ця додаткова угода вступає в силу з моменту підписання її Сторонами та є невід'ємною частиною до Договору.

Оператор системи розподілу:

ПрАТ «Львівобленерго»
Центральний РЕМ

81100, м. Пустомити вул. Шкільна, 27

М.П. (підпис)

Федор А.З.

Споживач:

Приватне підприємство «Случ-Плюс»

81154, с. Старе Село, вул. Лісна, буд.14

М.П. (підпис, ПІБ)

Санін А.І.

Додаткова угода
до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 1893401 від 01.01.2019р.

м. Пустомити

«24» жовтня 2022 р.

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ: Приватне акціонерне товариство «Львівобленерго», в особі Начальника Центрального РЕМ Федора А.З., що діє на підставі Довіреності №112-07-6538 від 24.12.2021 р., з однієї сторони,

СПОЖИВАЧ: ПП «СЛУЧ-ПЛЮС», що діє на підставі Статуту, в особі керівника Саніна Андрія Івановича, з іншої сторони (далі – Сторони), уклали цю додаткову угоду про таке:

Сторони домовились про внесення наступних змін до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, а саме:

1. При здійсненні розрахунків за послуги з розподілу електричної енергії Сторони погодили використання системи онлайн-розрахунків «Персональний кабінет» на web-сайті Оператора системи розподілу за доменною адресою: <https://info.loe.lviv.ua> (далі – Персональний кабінет), зокрема подання інформації щодо даних розрахункових засобів обліку, звітів про покази засобів обліку за розрахунковий період, актів про прийняття-передавання товарної продукції, актів звірки розрахунків, отримання рахунків за послугу з розподілу електричної енергії, рахунків за перетоки реактивної електричної енергії та ін.

2. Для реєстрації Персонального кабінету Споживач використовує такі дані:

- ім'я та прізвище відповідальної особи Санін Андрій Іванович
- електронна пошта elena.merzlyakova61@gmail.com
- номер мобільного телефону +380676700045

3. Щодо організації порядку онлайн-розрахунків Сторони погодили:

3.1. Акти, рахунки, повідомлення про припинення постачання електроенергії, акти звірки та інші документи (далі – Документи), якими Сторони здійснюють обмін у процесі виконання цього Договору, надаються Сторонами в електронному вигляді через Персональний кабінет.

Сторони визнають такі електронні документи, як офіційні. Використання вказаної системи онлайн-розрахунків надає Споживачу можливість, надавати документи в електронному вигляді для забезпечення виконання умов цього Договору.

3.2. Споживач самостійно отримує рахунок на оплату послуги з розподілу електричної енергії у Персональному кабінеті, який вважається таким, що наданий Споживачу Оператором системи розподілу. У разі необхідності, рахунок в паперовому вигляді Споживач може отримати у Оператора системи розподілу, звернувшись у розрахункову групу.

3.3. У разі відсутності можливості отримання/відправлення електронних документів через Персональний кабінет, Споживач зобов'язаний подати/отримати документи в паперовому вигляді вручну у розрахунковій групі Оператора системи розподілу.

3.4. Якщо рахунок за електроенергію не був отриманий Споживачем ні через Персональний кабінет, ні у паперовому вигляді у Оператора системи розподілу протягом одного робочого дня після подачі Звіту про покази засобів обліку за розрахунковий період через Персональний кабінет – він вважається таким, що вручений Оператором системи розподілу Споживачу наступного робочого дня після подачі Звіту про покази засобів обліку за розрахунковий період та Споживач вважається з ними ознайомлений. Строк оплати такого рахунку рахується з наступного робочого дня після його вручення.

3.5. У разі неотримання протягом 1 (однієї) години (робочого часу Оператора системи розподілу) підтвердження в електронному вигляді про приймання надісланих електронних документів або при отриманні повідомлення в електронному вигляді від Оператора системи розподілу про некоректно заповнені електронні документи, Споживач зобов'язаний повторно передавати документи через Персональний кабінет.

4. Всі інформаційні повідомлення Оператор системи розподілу направляє на електронну пошту Споживача та/або номер мобільного телефону, вказані у цій додатковій угоді.

5. У разі зміни реєстраційних даних Споживач зобов'язується повідомити Оператора системи розподілу про такі зміни та переукласти додаткову угоду.

У випадку неповідомлення Споживачем Оператора системи розподілу про зміну реєстраційних даних, відповідальність за невиконання або неналежне виконання умов Договору несе Споживач.

6. Сторони зобов'язуються не розголошувати реєстраційні дані, зокрема пароль доступу до Персонального кабінету та унікальний код Споживача.

7. Споживач надає згоду на обробку його персональних даних, відповідно до Закону України «Про захист персональних даних».

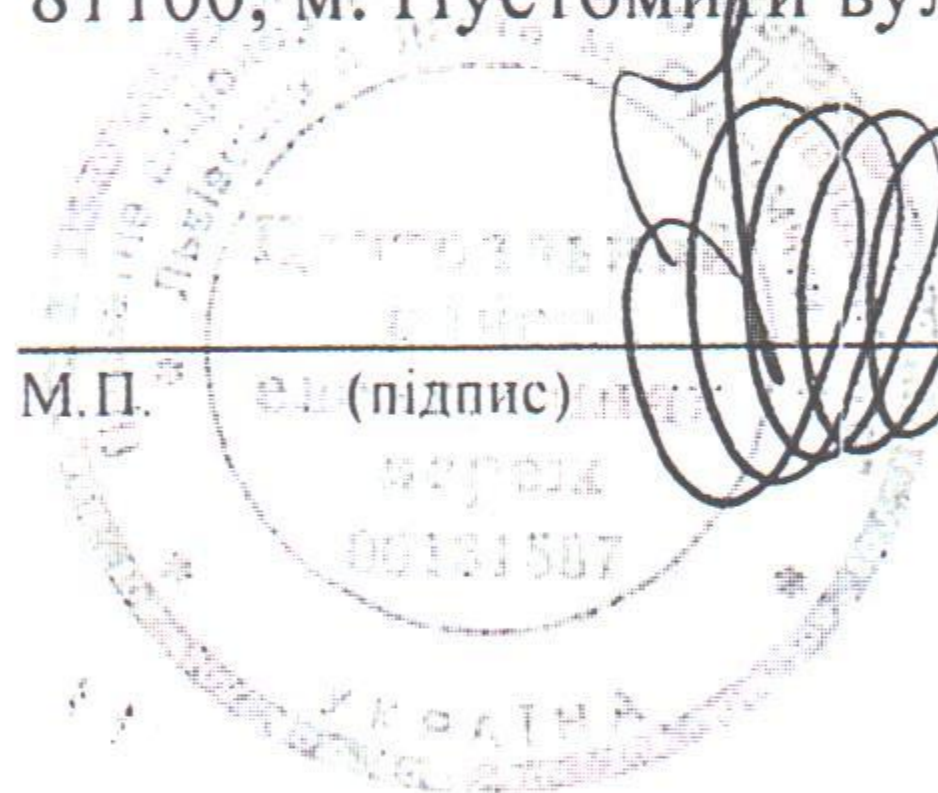
8. Усі інші умови договору про постачання електричної енергії залишаються незмінними, і Сторони підтверджують по них свої зобов'язання.

9. Додаткову угоду укладено у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із Сторін.

10. Додаткова угода набуває чинності з моменту її підписання Сторонами та є невід'ємною частиною до договору про постачання електричної енергії.

Оператор системи розподілу:

ПрАТ «Львівобленерго»
Центральний РЕМ
81100, м. Пустомити вул. Шкільна, 27



Федор А.З.

Споживач:

Приватне підприємство «Случ-Плюс»
81154, с. Старе Село вул. Лісна, буд.14



М.П.

Санін А.І.

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії

Інформація щодо об'єкта споживача: ПП «Случ-Плюс»

Вид об'єкта: Будівлі та споруди лісового господарства «Бухта Вікінгів»

Адреса об'єкта: с. Старе Село, вул. Лісна, 14

Приєднана потужність 400 кВт.

Дозволена потужність* 350 кВт, в т.ч. 1 кат. кВт, 2 кат. кВт, 3 кат. 350 кВт,
* дозволена потужність може бути розділена по окремих вводах/точках обліку/точках розподілу відповідно до умов договору та/або ТУ

Категорія надійності струмоприймачів 3

Оператор системи - **ПрАТ «Львівобленерго»**

№ п/п	ЕІС-код точки комерційного обліку площадки комерційного обліку	ЕІС-код точки розподілу за площадкою комерційного обліку	Ступінь напруги (кВ)	Схема живлення (основна/резервна)	Дозволена потужність, (кВт)**	Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати		
						тип	напруга (кВ)	струм (А)
1	62Z2460806331260	62Z2460806331260	10	основна	350	ВА	0,4	630

** 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:  Скварок О.Б.
(підпис, ПІБ)

Паспорт точки розподілу складено "24" 10 2024 року:

Скварок О.Б.
П. І. Б.

Інженер ГТА
Посада


Підпис

до 24.10.2022

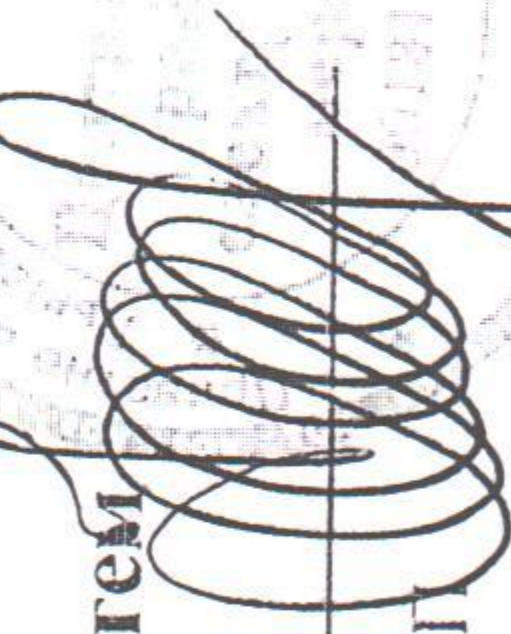

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії


№	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС код)	Прислана потужність кВА (кВт)	Дозволена потужність (кВт)	Власна дозволена потужність (кВт)	Місце встановлення засобів обліку	Дані приладів обліку				Нааявність витрат в технологічних мережах споживача (€/квас)	Ступінь напруги (кВ)	Години роботи в тиждень (робочих днів/год. в день)	
								№ приладу обліку	Вид енергії С.А.СР. СГ	Дані розрахункового коефіцієнта					Розр коэф.
										І-тра	У-тра				
1	Будівлі та споруди лісового господарства «Бухта Вікінгів»	с. Старе Село, вул. Лісна, 14	62Z2460806331260	400	350	350	РУ-0,4 кВ	3551237	СА СР СГ	600/5	-	120	€	0,4	7/24

* У випадку заміни засобів обліку (лічильник, трансформатор струму, трансформатор напруги), сторонами складається відповідний документ, який вважається відповідним документом.

Споживач

 (П.І.Б., підпис) МП


Оператор систем
Федор А.З.

 (П.І.Б., підпис) МП


Виконавець
Скварок О.Б.

 (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 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 заподіяні збитки, в тому числі і сплачені Оператором системи штрафні та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України.

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

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

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

Оператор системи

Федор А.З.

М.П. (підпис, П.І.Б.)



Споживач

Сачин А.І.

М.П (підпис, П.І.Б.)



Виконавець

Василь Р.Х.

(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. Необгрунтоване невиконання споживачем заданих обсягів обмеження або самовільне переведення навантаження, заведеного під ГАВ, ГПВ, СГАВ, АЧР та САВН, на інші джерела живлення системи розподілу дає Оператору системи право після попередження споживача про невиконання встановленого режиму та невжиття ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин відключити споживача від джерела електропостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на споживача.
10. Для складання ГОЕ та ГОП Споживач надає Оператору системи дані за режимну добу згідно Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день та Кодексу систем розподілу.

Оператор системи

Федор А.З.

(П.І.Б., Підпис)

Виконавець

Зуб С.Р.

(П.І.Б., Підпис)

Споживач

Сам. Н.



АКТ
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Оператор системи, в особі

Заступника начальника Центрального РЕМ ПрАТ “Львівобленерго”
 (посада)

Чорного Ігоря Богдановича
 (прізвище, ім'я, по батькові)

та Споживач, в особі

директора ІПІ “Случ-Плюс”
 (посада)

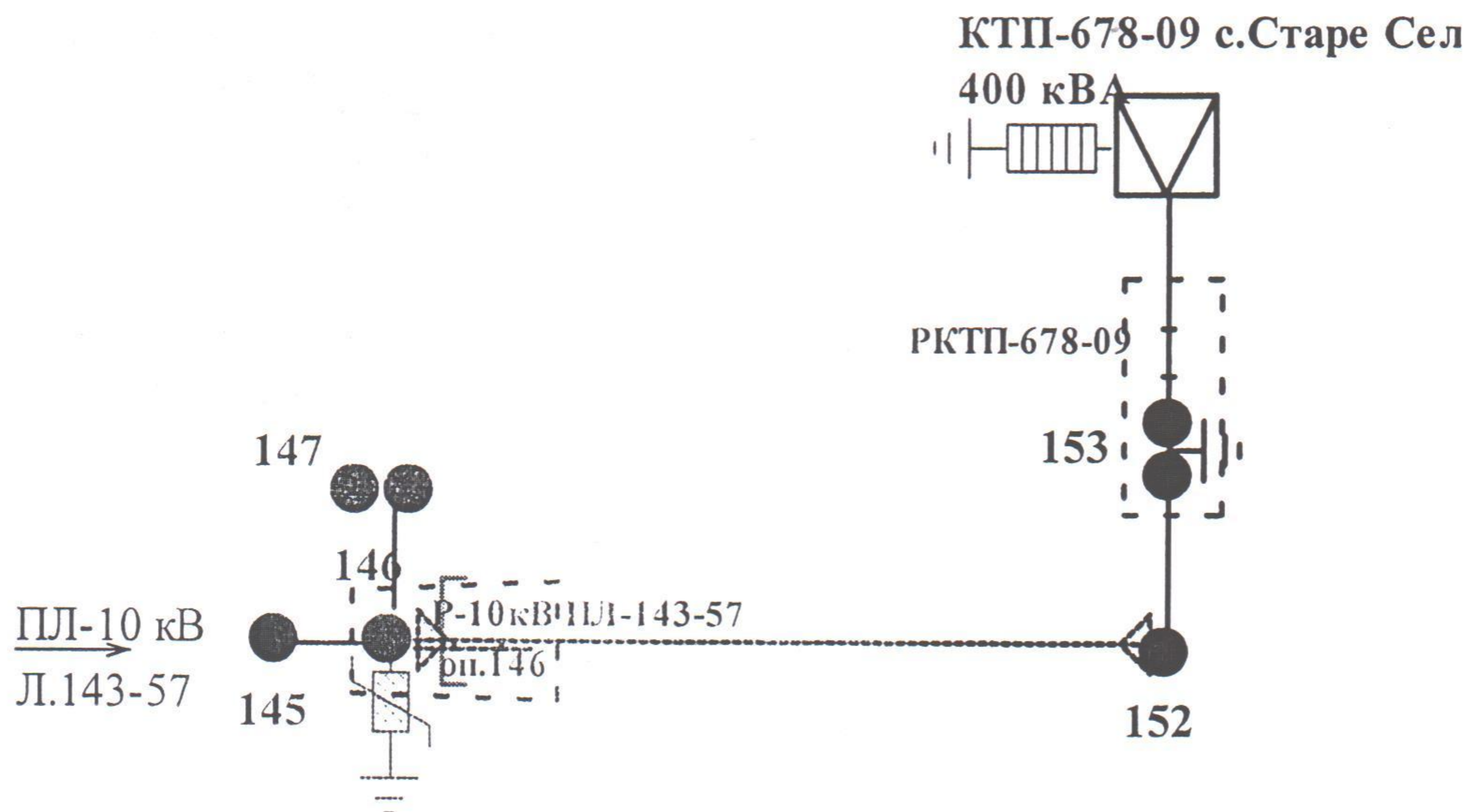
Сапін Андрій Іванович
 (прізвище, ім'я, по батькові)

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	Будівлі та споруди лісового господарства “Бухта Вікінгів” с.Старе Село вул.Лісна,14	350,0	III	Відповідає

2. Схема електропостачання об'єкта споживача :



3. Балансова належність електромереж та установок :
Оператора системи: оп.№146 ПЛ-10 кВ Л.143-57

Споживача: Р-10 кВ ПЛ-143-57 на оп.№146, ЛЕП-10 кВ від оп.№146 до КТП-678-09 с.Старе Село, РКТП-678-09 на оп.№153 , КТП-678-09 с.Старе Село, ЛЕП-0,4 кВ від КТП-678-09 с.Старе Село до електрообладнання об'єкту та все електрообладнання об'єкта.

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:
на входних затискачах Р-10 кВ на оп.№146 ПЛ-10 кВ Л.143-57

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється :
на входних затискачах Р-10 кВ на оп.№146 ПЛ-10 кВ Л.143-57

6. Оператор системи несе відповідальність за :
оп.№146 ПЛ-10 кВ Л.143-57 та стан контактних з'єднань на межі експлуатаційної відповідальності

7. Споживач несе відповідальність за :
Р-10 кВ ПЛ-143-57 на оп.№146, ЛЕП-10 кВ від оп.№146 до КТП-678-09 с.Старе Село, РКТП-678-09 на оп.№153 , КТП-678-09 с.Старе Село, ЛЕП-0,4 кВ від КТП-678-09 с.Старе Село до електрообладнання об'єкту та все електрообладнання об'єкта.

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.

Оператор системи

Чорний Ігор Богданович



(Підпис)

Виконавець
Інженер ВТГ
Василик І.О.

(П.І.Б., Підпис)

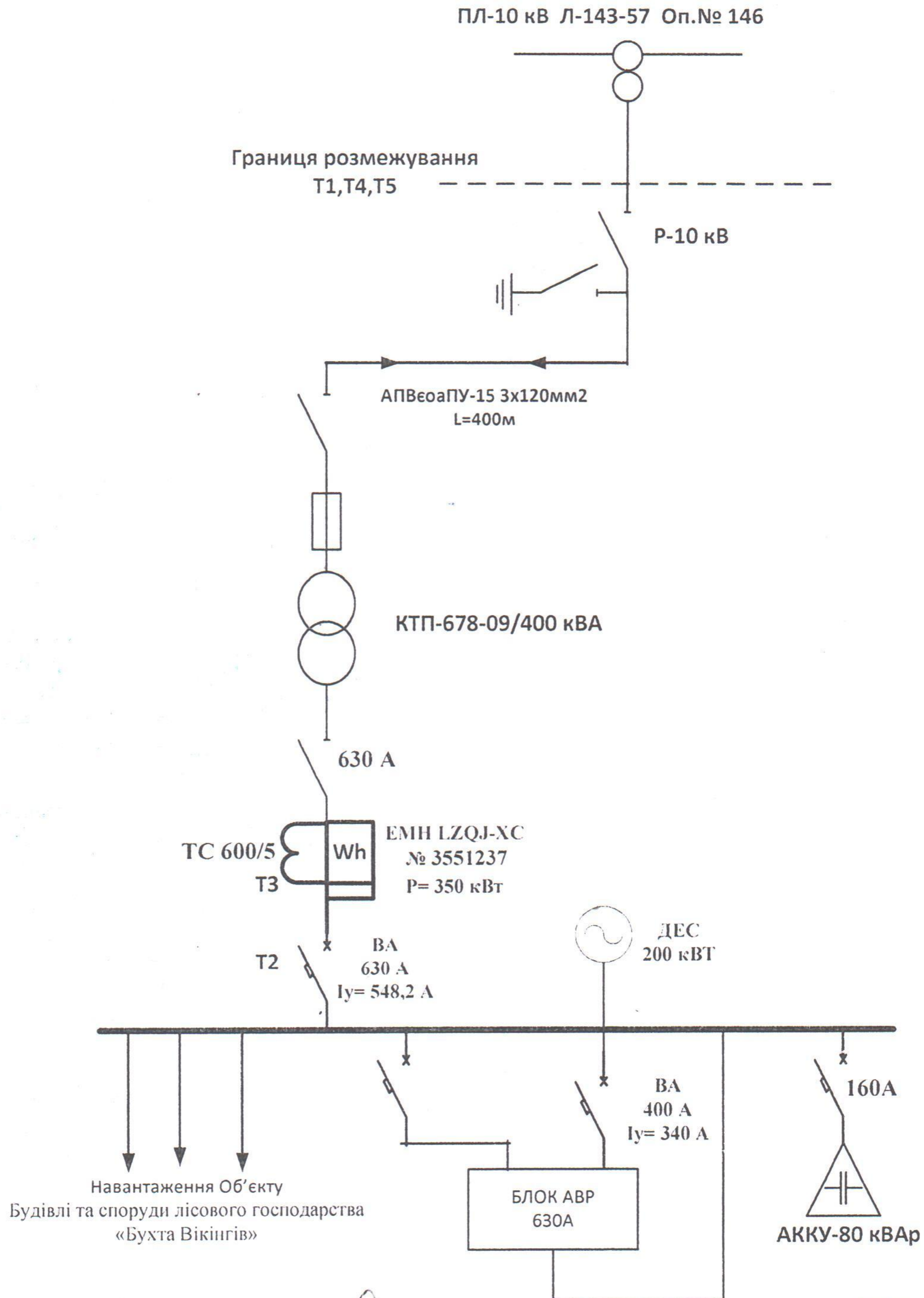
Споживач
директора ТП "Случ-Плюс"



(Підпис)

Однолінійна схема електропостачання

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



Вихідні дані перевірів: Скварок О.Б. (П.І.Б., Підпис)

Оператор системи

Федор А.З.

(П.І.Б., Підпис) М.П.

Споживач

Саміч А.

(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 : ПП «Служ-Плюс»

2. Адреса об'єкта: с. Старе Село, вул. Лісна, 14

3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку): КТП-678-09, РУ-0,4-кВ

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:

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

$$\text{де } I^2 = \frac{(W^{(P)})^2 + (W^{(Q)})^2}{b \cdot T_P^2 \cdot U_{\text{н}}^2}, \text{ А; } R_T = \frac{P_{\text{кз}} \cdot U_{\text{вн}}^2}{S_{\text{ном}}^2} \cdot 10^3, \text{ Ом}$$

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

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

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.

$T_{\text{н}}$ - число годин перебування трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду ($T_{\text{н}} = T_{\text{рн}} - T_{\text{в}}$, де $T_{\text{рн}}$ - 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:

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

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

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

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

$R_{\text{вн}}$, $R_{\text{сн}}$, $R_{\text{нн}}$ - активні опори обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, Ом

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

$P_{\text{кз\text{вн}}}$, $P_{\text{кз\text{сн}}}$, $P_{\text{кз\text{нн}}}$ - втрати короткого замикання обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, кВт

$U_{\text{кз\text{вн}}}$, $U_{\text{кз\text{сн}}}$, $U_{\text{кз\text{нн}}}$ - 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 показників 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., $I_{\text{хх}}$, %	Напруга к.з., $U_{\text{кз}}$, %					
				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		
Будівлі та споруди лісового господарства «Бухта Віконтів»	678-09	3551237	ТМГ 400	10	0	0,4	1,02	5,916	1,1	4,89	0	0	1,15		
											0	0	1,15		
											0	0	1,15		
											0	0	1,15		
											0	0	1,15		
Характеристика споживача															
ВН															
СН															
НН	Стандартний (характеристика споживача невідома), т.о. з БСК з авт. регулюванням														
			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															

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:

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

- втрати електроенергії в ізоляції кабельної лінії:

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

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

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

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

$X_{\text{ЕК}} = \sum_n^{m=1} X_{\text{ПМ}} \cdot L_m$ - 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 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, год. 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 ($T_H = T_{\text{РН}} - T_{\text{В}}$, де $T_{\text{РН}}$ - 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 смісна 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 i -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 $\text{tg}\delta = 0,019$.

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

5.2. Таблиця з вихідними даними ЛЕП

Найменування об'єкта	Точка об'єкту (№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 смісна 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	$\text{tg}\delta$ - тангенс кута діелектричних втрат / рік початку експлуатації КЛ	L - довжина лінії, км	Перетин проводу, мм ²	
					R_0	X_0							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
K_{ϕ}^2	Стандартний (характеристика споживача невідома), т.о. з БСК з авт. регулюванням		сер. значення	1.15	зима	1.15	весна	1.15	літо	1.15	осінь	1.15	
	Будівлі та споруди лісового господарства «Бухта Вікінгів»	678-09	3551237	10	КЛ А-120 (із-я з ШПЕ)	0,258	0,081	109,1	10,91	0	0,016 / 2022р.	0,4	120
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 складення балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах. Основний споживач повинен укласти договір про спільне використання технологічних електричних мереж та надавати Оператору системи у повному обсязі необхідні вихідні дані для визначення величини технологічних втрат електричної енергії, що пов'язані з передачею (транзитом) електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів.

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

Вихідні дані перевірів :

Скварок О.Б.

Оператор системи

Федор А.З.

