

**ДОГОВІР
ПРО ПОСТАЧАННЯ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ**

№ 90168 / 836

ВАТ „Львівобленерго”
79026, Україна, м. Львів
вул. Козельницька, 3
Тел./Факс: 8 (032) 239-21-14

ЗМІСТ

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ
2. ЗОБОВ'ЯЗАННЯ СТОРІН
3. ПРАВА СТОРІН
4. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН
5. ПОРЯДОК ВИЗНАЧЕННЯ ТА УЗГОДЖЕННЯ ДОГОВІРНИХ ВЕЛИЧИН СПОЖИВАННЯ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕГІЇ ТА ПОТУЖНОСТІ
6. ПОРЯДОК ОБМЕЖЕННЯ ТА ПРИПИНЕННЯ ЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ
7. ОБЛІК ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ
8. ВІДНОСИНИ ІЗ ТРЕТЬОЮ СТОРОНОЮ, ОБ'ЄКТИВНО ПРИСУТНЬОЮ У ПРОЦЕСІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ СПОЖИВАЧА ЕЛЕКТРИЧНОЮ ЕНЕГІЄЮ
9. ІНШІ УМОВИ
10. МІСЦЕ ЗНАХОДЖЕННЯ ТА БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ДОДАТКИ

ДОДАТОК №1 "Обсяги споживання електричної енергії споживачу та субспоживачу";

ДОДАТОК №2 "Порядок розрахунків";

ДОДАТОК №3 "Порядок та режим роботи електронагрівальних установок";

ДОДАТОК №4 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіка відключень";

ДОДАТОК №6 "Однолінійна схема";

ДОДАТОК №7а,(7б) "Порядок розрахунків за надання послуг з компенсації перетікання реактивної електроенергії";

ДОДАТОК №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії";

ДОДАТОК №10 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача";

ДОДАТОК №11 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін";

ДОДАТОК №12 "Дані про відпуск електроенергії субспоживачам".

ДОГОВІР про постачання електричної енергії

№ 90168/836

м. Львів
(місце укладення)

27.04.2006р.
(дата)

Відкрите акціонерне товариство „Львівобленерго” (ВАТ „Львівобленерго”)

(найменування суб'єкта господарської діяльності)

що здійснює діяльність на підставі ліцензії № **0628**, (далі – Постачальник), в особі

Третього заступника голови Правління
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

Стасюка Ярослава Григоровича

що діє на підставі

статуту

(довіреність або установчі документи Постачальника)

, та

Товариство з обмеженою відповідальністю „Торгівельно-
(найменування, організаційно-правова форма споживача)

виробнича компанія „Львівгазод”

, що здійснює діяльність на підставі

статуту

(установчі документи споживача)

(далі - Споживач),

в особі Генерального директора Лозака Богдана Романовича
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі

статуту

(довіреність або установчі документи Споживача)

далі – Сторонни), уклали цей договір про постачання електричної енергії (далі - Договір).

1. Предмет Договору

Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача з приєднаною потужністю зазначеною в додатку №9 “Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії”, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору.

Точка продажу електричної енергії: зазначена в додатку №6 “Однолінійна схема”.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони зобов'язуються керуватися чинним законодавством України та Правилами користування електричною енергією (далі – ПКЕЕ).

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Постачати Споживачу електроенергію, як різновид товару:

в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (додаток №1 “Обсяги споживання електричної енергії споживачу та субспоживачу”);

згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕ та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених додатком №11 “Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін”;

- із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;
- забезпечити отримання Споживачем електричної енергії на рівні дозволеної потужності зазначеної в додатку №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

2.2.3. Повідомляти Споживача про всі зміни тарифів на електричну енергію письмово або через засоби масової інформації (газета Високий Замок) не пізніше ніж за п'ять днів до введення їх в дію.

2.3. Споживач зобов'язується:

2.3.1. Виконувати умови цього Договору.

2.3.2. Дотримуватися режиму споживання електричної енергії згідно з умовами розділу 5 цього Договору та режиму роботи електроустановки (години роботи) зазначеного в додатку №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

2.3.3. Оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії згідно з умовами додатків №2 "Порядок розрахунків" та №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

2.3.4. Здійснювати оплату за послуги з компенсації перетікання реактивної електричної енергії мережею електромережею Постачальника та електроустановками Споживача згідно з додатком №7а (7б) "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії".

2.3.5. Забезпечувати безперешкодний доступ уповноважених представників Постачальника для пред'явлення службового посвідчення до засобів (систем) обліку електроенергії, вимірювання потужності та контролю показників якості електроенергії.

2.3.6. Уживати комплекс заходів, спрямованих на запобігання виникненню загрози життю або травматизму, пошкодженню обладнання та продукції, негативним екологічним наслідкам тощо у разі отримання повідомлення про припинення (обмеження) електропостачання згідно з умовами розділу 6 цього Договору.

2.4. Сторони зобов'язуються укласти додатково договори, передбачені чинним законодавством та Правилами користування електричною енергією, у разі обґрунтованої присутності у процесі забезпечення Споживача електричною енергією третьої сторони (основного споживача, електропередавальної організації).

2.5. У разі звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-якій спосіб займаного приміщення Споживач зобов'язаний повідомити Постачальника не пізніше ніж за 20 робочих днів до дня зміни власника приміщення та надати заяву щодо розірвання договору і в цей самий термін здійснити сплату усіх видів платежів, передбачених цим Договором до дня зміни власника приміщення включно, а Постачальник зобов'язаний припинити постачання електричної енергії з заявленого дня звільнення Споживачем приміщення. У разі неповідомлення або несвочасного повідомлення споживачем постачальника електричної енергії про звільнення приміщення споживач зобов'язаний здійснювати оплату спожитої на таких об'єктах електричної енергії та інших платежів визначених Постачальником електричної енергії на день припинення електропостачання.

2.6. Узгоджувати з Постачальником електричної енергії використання електроенергії в електронагрівальних установках згідно з вимогами додатка №3 "Порядок та режим роботи електронагрівальних установок".

3. Права Сторін

3.1. Постачальник має право:

3.1.1. Отримувати від Споживача плату за поставлену електричну енергію за роздрібними тарифами розрахованими згідно з Умовами та правилами здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, та інші платежі, обумовлені цим Договором.

3.1.2. Обмежувати або припиняти постачання електричної енергії Споживачу згідно з умовами розділу цього Договору відповідно до порядку, передбаченого ПКЕЕ.

артами; 4.3. Визначати у порядку, передбаченому розділом 5 цього Договору, величини споживання електричної енергії та потужності.

4.4. Вимагати відшкодування збитків, завданих Постачальнику внаслідок порушення Споживачем умов цього Договору.

4.5. Доступу до належних Споживачу засобів (систем) обліку електричної енергії, вимірювання потужності, контролю показників якості електричної енергії для контролю дотримання встановлених режимів споживання енергії.

5.2. Споживач має право:

5.2.1. На зміну (коригування) договірних величин споживання електричної енергії у порядку, визначеному умовами розділу 5 цього Договору.

5.2.2. Вимагати відшкодування збитків, завданих Споживачу внаслідок порушення Постачальником умов цього Договору.

5.2.3. Вимагати поновлення постачання електричної енергії в установленому порядку після усунення порушень, якщо припинення електропостачання відбулося без розірвання цього Договору.

5.2.4. Одержувати від Постачальника плату за використання мереж Споживача.

Відповідальність Сторін

6.1. Відповідальність Постачальника.

6.1.1. Постачальник несе відповідальність за постачання електричної енергії Споживачу: в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами розділу 5 цього Договору;

із дотриманням вимог щодо фактичної категорії струмоприймачів Споживача та гарантованим рівнем надійності електропостачання;

із дотриманням граничних показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж в точці продажу.

6.1.2. У разі перерви в постачанні електричної енергії Споживачу з вини Постачальника понад встановлені строки струмоприймачів відповідної категорії строки, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двократної вартості недовідпущеної електричної енергії.

6.1.3. У разі відпуску електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем у розмірі п'яти відсотків вартості такої електроенергії.

6.1.4. Постачальник не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПКЕЕ порядку.

Постачальник не несе відповідальності перед Споживачем за порушення вимог пункту 4.1.1 цього Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.

6.2. Відповідальність Споживача

6.2.1. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених відповідним додатком, Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

и розділу

4.2.2. За перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, визначених згідно із вимогами розділу 5 цього Договору, Споживач сплачує Постачальнику двократну вартість різниці фактично спожитої та договірної величин. При цьому плата за перевищення договірної величин потужності стягується із споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячними споживанням 50 000 кВт-год і більше.

4.2.3. Споживач сплачує Постачальнику вартість недоврахованої електроенергії, розраховану виходячи з приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання відповідно до Методики обчислення обсягу електричної енергії, недоврахованої унаслідок порушення споживачем - юридичною особою Правил користування електричною енергією, затвердженої постановою НКРЕ від 5 грудня 2009 року № 1197, за тарифами, що діяли протягом споживання електричної енергії з порушенням (далі - Методика), у разі таких дій Споживача:

- самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії;
- пошкодження засобів обліку електроенергії, втручання в їх роботу, зняття пломб з засобів обліку;
- споживання електроенергії поза засобами обліку;
- інших умов, визначених Методикою.

4.2.4. Споживач не несе відповідальності перед Постачальником відповідно до вимог пунктів 4.3.1-4.3.2 цього Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Постачальника або внаслідок дії обставин непереборної сили.

4.3. Форс-мажорні обставини

4.3.1. 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 дія яка може бути викликана:

- винятковими погодними умовами і стихійним лихом (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);
- непередбаченими ситуаціями, викликаними діями сторони, що не є стороною відповідного договору (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), що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково.

Термін виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

4.3.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через п'ять календарних днів письмово повідомити іншу сторону про початок тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

4.4. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною, за які законодавство передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоди тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін Договору в двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу сторону про необхідність складання акта. Інша сторона не може без поважних причин відмовитись від складання та підписання акта.

У разі відмови відповідальної сторони від підписання акта в акті робиться запис про відмову. У цьому разі акт вважається дійсним, якщо його на місці складання підписали не менше трьох уповноважених представників сторони договору, що складала акт.

Сторони погодили, що уповноваженим представником Сторони вважається також особа, яка перебуває в трудових відносинах зі Стороною та є присутньою при здійсненні перевірки та/або складання двостороннього акту порушення".

5. Порядок визначення та узгодження договірних величин споживання електричної енергії та потужності

5.6. Споживачі повинні дотримуватись встановлених граничних величин споживання електричної потужності, оперативно-диспетчерської дисципліни, брати участь у проти аварійних заходах згідно нормативними документами та виконувати вимоги, передбачені Правилами користування електричною енергією.

6. Порядок обмеження та припинення електропостачання

6.1. Електропостачання Споживача може бути обмежено або припинено Постачальником:

6.1.1. Без попередження у разі:

- виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Постачальника – на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;
- споживання електроенергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;
- самовільного підключення споживачем струмоприймачів або збільшення величини приєднаної потужності понад величину, визначену умовами договору та/або проектними рішеннями, приєднання струмоприймачів поза розрахунковими засобами обліку або порушення розрахункового обліку електричної енергії, зриву, пошкодження пломб, зниження показників якості електричної енергії з вини споживача до величин, що порушують нормальне функціонування електроустановок електропередавальної організації та інших споживачів, невиконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади, який стосується вищенаведених порушень, Постачальник (електропередавальна організація) має право без попередження повністю припинити споживачу електропостачання (технічне забезпечення електропостачання споживача) після оформлення у встановленому ПКЕЕ порядку акта про порушення;
- приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мережі Постачальника поза розрахунковими засобами обліку;
- самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії.

6.1.2. З повідомленням Споживача не пізніше ніж за 10 хвилин у разі перевищення Споживачем граничних величин потужності в години максимуму навантаження протягом 30 хвилин і більше.

6.1.3. З повідомленням Споживача не пізніше ніж за три робочих дні у разі:

- відсутності персоналу для обслуговування електроустановок споживача або договору обслуговування електроустановок;
- недопущення до електроустановок споживача, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, що забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів обліку електричної енергії уповноважених посадових осіб органів виконавчої влади та/або електропередавальної організації, яких покладено згідно з законодавством України та/або договором відповідні обов'язки;
- несплати спожитої електричної енергії відповідно до умов договору;
- несплати рахунків, виставлених відповідно до умов договорів, наявність яких передбачена Правилами користування електричною енергією;
- несплати за недовраховану електричну енергію, визначену відповідно до складеного в установленому порядку акта про порушення;
- невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади;
- невиконання обґрунтованих вимог електропередавальної організації (постачальника електричної енергії) щодо приведення розрахункових засобів обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів;
- закінчення терміну дії, розірвання або неукладення між суб'єктами господарювання договору, наявність яких передбачена Правилами користування електричною енергією;
- порушення споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж Правил охорони електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі споживача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких споживачем порушуються Правила охорони електричних мереж.
- зниження показників якості електроенергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок електропередавальної організації та інших споживачів;
- недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії.

ектрично - несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені додатком №2 "Порядок розрахунків".

ектрично

6.1.4. У разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача – на приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством.

6.1.5. У разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі – згідно з додатком №4 "Порядок участі перевищеного Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень".

6.1.6. З повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Постачальника або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного приймачення Споживача.

ї, зриву

еличин, 1. **Облік електричної енергії та порядок розрахунків**

та інші

зкої влади 1. Облік електроенергії, спожитої Споживачем та (або) субспоживачами, приєднаними до електричних з право береж Споживача, здійснюється згідно з вимогами ПУЕ та ПКЕЕ. У разі порушення Споживачем вимог безпеченормативно-технічних документів щодо встановлення та експлуатації засобів обліку, їх покази не лення; використовуються при розрахунках за спожиту електроенергію, а обсяги спожитої електроенергії до меридначаються Постачальником розрахунково згідно з вимогами додатка "Порядок розрахунків".

2. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж електропередавальної організації та Споживача обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом граничного збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів обліку, на величину обсягу розрахункових втрат електроенергії у ділянці електричної мережі (з рахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів обліку. Розрахунки втрат виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів та говору оформлюються додатком "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача".

зв'язку, 3. Якщо середньомісячне споживання електроенергії Споживачем за будь-якою точкою обліку протягом 2 електричних послідовних місяців нижче визначеного пунктом 3.4 ПКЕЕ, Постачальник протягом 10 днів наступного організації, розрахункового місяця звертається до власника відповідних засобів обліку щодо приведення стану обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів. До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання такої вимоги вперше розрахунки за спожиту електричну енергію проводяться за Правилами показами встановлених засобів обліку. Після закінчення цього терміну та за умов, що розрахунковий облік належить споживачу та не був приведений у відповідність до вимог нормативно-технічних документів, ановлено обсяг спожитої електричної енергії розраховується, виходячи з навантаження електроустановок споживача і рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку та визначеного в договорі часу роботи румоприймачів.

електрич У разі, якщо умови температурного режиму в місці встановлення належного споживачу засобу обліку не ормативно відповідають визначеним нормативно-технічними документами та/або паспортними даними засобів обліку умогам температурного режиму експлуатації засобів обліку, у зимовий період (грудень-лютий) обсяг і договорі спожитої електричної енергії збільшується на 5% у порівнянні з обсягом, визначеним за фактичними каказами цього засобу обліку.

сті побл

електрич 4. Заміна, ремонт, перепрограмування засобів обліку електричної енергії, метрологічна атестація в, наслідоккального устаткування збору та обробки даних та автоматизованих систем обліку здійснюються за підлягаєхунок власника цих засобів обліку.

астовуют

5. На підставі показів засобів обліку електричної енергії та умов додатка №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії" оформлюються такі документи:

акт про використану електричну енергію (акт про прийняття-передавання товарної продукції);

зки згідн акт результатів замірів електричної потужності.

роенергії

За наявності введів на різних ступенях напруги та різних системах обліку покази надаються окремо кожною точкою обліку.

7.6. У разі виникнення у Споживача заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію, Сторони взаємною згодою та у порядку, передбаченому законодавством України, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При цьому, оформлюється графік погашення заборгованості, який додатком до цього договору.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення сум платежу необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем за електричну енергію Постачальник електричної енергії має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості Споживача найдавнішим терміном її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання Споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості звільняє Споживача від оплати поточного споживання електричної енергії.

У разі порушення Споживачем графіка погашення заборгованості Постачальник має право у порядку визначеному пунктом 6.3 цього Договору, припинити постачання електричної енергії Споживачу повного погашення заборгованості.

7.7. Розмір платежу за резервування обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення електричною енергією на термін дії аварійної броні до повного відключення Споживача, визначається відповідно до акту екологічної, аварійної і технологічної броні. Акт екологічної, аварійної і технологічної броні є невід'ємною частиною договору.

8. Відносини із третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживачем електричною енергією

8.1. Стосунки із субспоживачами (для споживачів, які мають приєднаних до їхніх мереж субспоживачів)

8.1.1. Якщо до електромереж Споживача приєднані в установленому порядку електроустановки інших споживачів (далі – субспоживачі), відносини між ними регулюються Договором про спільне використання технологічних мереж основного споживача або Договором про технічне забезпечення електропостачання субспоживача.

8.1.2. Споживач передає електричну енергію субспоживачам, перелік яких визначений у додатку №12 “**Додаток про відпуск електроенергії субспоживачам**”, у межах договірної величини потужності та в обсягах визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (додаток №1 “**Обсяг споживання електричної енергії споживачу та субспоживачу**”).

8.1.3. Споживач передає Постачальнику дані про обсяги споживання електричної енергії субспоживачами у порядку, визначеному відповідно до розділу 5, а також звіт про використану субспоживачами електричну енергію.

8.1.4. Відключення (крім аварійних), виведення в ремонт та ввімкнення після ремонту електроустановки Споживачів, які беруть участь у передачі електричної енергії субспоживачам, здійснюється Споживачем лише за погодженням з Постачальником.

8.1.5. Споживач має право приєднувати у встановленому порядку нових субспоживачів до власних електричних мереж.

8.1.6. У разі заборгованості субспоживача за електричну енергію на вимогу Постачальника Споживач відключає електроустановки цього субспоживача у терміни, які доводяться Споживачеві Постачальником відповідним розпорядженням, або після складання відповідного акта надає можливість Постачальнику відключити електроустановки цього субспоживача.

8.1.7. Споживач забезпечує доступ Постачальника до розрахункових засобів обліку електричної енергії субспоживачів, які встановлені на його території, у порядку та у терміни, встановлені договором про постачання електричної енергії, укладеним між Постачальником та відповідним субспоживачем.

окремо 8.2. Відносини між Споживачем та електропередавальною організацією (для споживачів, які приєднані до мереж електропередавальної організації, що не має ліцензії на постачання електричної енергії) регулюються умовами договору про технічне забезпечення електропостачання споживача, який укладається між ними.

Торони 8.3. Додатки до цього договору №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", №7а,(7б) Додаток "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії", №10 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача" дійсні у разі їх погодження із електропередавальною організацією.

Документі 8.4. Відносини із основним споживачем (для субспоживачів)

Споживач 8.4.1. Якщо обґрунтовані витрати на утримання технологічних електричних мереж основного споживача оплачуються Постачальником, який постачає Споживачу (як субспоживачу) електричну енергію, відносини встановлені між Постачальником та основним споживачем у частині передачі електричної енергії Споживачу (субспоживачу) регулюються договором про спільне використання технологічних електричних мереж у порядку, встановленому для основного споживача.

Споживачу 8.4.2. Якщо обґрунтовані витрати на утримання технологічних електричних мереж основного споживача оплачуються Споживачем, відносини між Споживачем, який є субспоживачем, та основним споживачем регулюються умовами договору про спільне використання технологічних електричних мереж основного споживача.

Споживач 8.4.3. Додатки до цього договору №1 "Обсяги споживання електричної енергії споживачу та субспоживачу", №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", №10 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача" дійсні у разі їх доведення до відома основного споживача.

9. Інші умови

Споживачів) 9.1. Додатки до цього Договору:

- №1 "Обсяги споживання електричної енергії споживачу та субспоживачу";
- №2 "Порядок розрахунків";
- №3 "Порядок та режим роботи електронагрівальних установок";
- №4 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень";
- №6 "Однолінійна схема";
- №12 "Додаток 7а (7б) "Порядок розрахунків за надання послуг з компенсації перетікання реактивної електроенергії";
- в обсягах 9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії";
- №1 "Обсяги" 10 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача";
- №11 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін";
- №12 "Дані про відпуск електроенергії субспоживачам".

Споживачами також повідомлення про встановлення договірних величин споживання електричної потужності є встановленими частинами цього Договору.

Сторонами та доповнення до цього Договору оформлюються письмово, підписуються уповноваженими особами та скріплюються печатками обох Сторін.

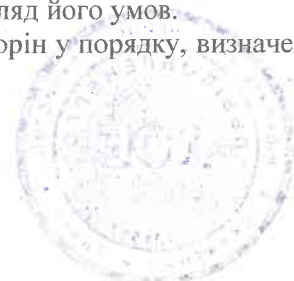
Споживач 9.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначаються відповідно до додатка №11 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін" (крім випадків, передбачених пунктами 8.2 і 8.4).

Сторони 9.3. Спільні питання та розбіжності щодо виконання умов цього Договору, щодо яких Сторонами не буде досягнуто згоди, вирішуються у порядку, встановленому законодавством України.

Споживач 9.4. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на строк до 31.12.2006. Договір вважається щоразу продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

Сторони Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

Договором п



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.

9.5. Постачальник є платником податку на прибуток по ставці, вказаній в п.10.1 ст.10 Закону України "Про оподаткування прибутку підприємства" в редакції Закону України від 22.05.1997 року № 283/97-ВР змінami та доповненнями. Споживач Є (є/не є) платником вищевказаного податку.

9.6. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Постачальника, другий – у Споживача.

9.7. Особливі умови

9.7.1. Постачальник електричної енергії не несе відповідальності перед Споживачем за надійне постачання електричної енергії через технологічні електричні мережі Основного Споживача до яких він приєднаний та за перерви в електропостачанні Споживача при виконанні великих ремонтних робіт в електричній мережі Основного Споживача з живлення центрів електроустановок Основного Споживача.

10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Постачальник електричної енергії:

Юридична адреса: ВАП "Львівобленерго"
79026
м. Львів
вул. Козельницька, 3
 Поточний рахунок із спеціальним режимом використання: 26038333411799
 МФО: 325633
 СДРПО: 00131587
 в Львів Трастінвестбанк
м. Львів
 Поточний рахунок: 26009012901
 МФО: 325365
 СДРПО: 00131587
 в Львів "Кредит Банк"
(Україна)

Телефони для довідок:

Керівник: 239-20-80
 Енергоінспекція: 239-22-51
 Лімітна група: 239-22-32
 Розрахункова група: 239-20-84

Постачальник



А. Стасюк

(підпис, П. І. Б.)

Ворообєв (підпис, П. І. Б.)

Споживач:

Львів "ТМ БК" Львівська
 Юридична адреса: 79034
м. Львів
вул. Чорська, 22
 Рахунок: 2600001007801
 МФО: 385372
 СДРПО: 01553681
 в Львів "Кредит Банк"
(Україна)
 Індивідуальний податковий №: 015536813049
 № свідоцтва платника податку: 17854867
 Додаткова інформація:
 КОПФГ: 240 КОАТУУ: 4610136600 КФВ: 24
 ЗКГНГ: - КВЕД: 51.33.0 СПОДУ: -

Телефони для довідок.:

Керівник: Лозак Богдан Валерій
 тел: 240-23-41
 Головний енергетик: Ганчик Євген
 тел: -
 Головний бухгалтер: Бутрак Світлана
 тел: 241-81-40
Ванівна

Споживач



Б. Лозак

(підпис, П. І. Б.)

Начальник

Порядок розрахунків

1. Розрахунок Споживача з Постачальником електричної енергії за регульованим тарифом здійснюється за чинними тарифами, які встановлюються відповідно до положень нормативно-правових документів НКРЕ, згідно з договором про постачання електричної енергії.

2. Розрахунковим періодом вважається період з 24 числа попереднього місяця до 23 числа поточного місяця (включно) та прирівнюється до календарного. Розрахунки за електричну енергію проводяться споживачем виключно грошовими коштами на зазначений у договорі поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника електричної енергії.

3. Величина коштів, яку має оплатити Споживач за спожиту протягом розрахункового періоду електричну енергію, визначається як добуток обсягу електричної енергії, спожитої (переданої) між датами зняття показів засобів обліку, на тариф, який діяв на кінець розрахункового періоду.

4. Споживач протягом розрахункового періоду здійснює 3 (три) планових платежів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання у таких співвідношеннях:

до 04 числа розрахункового періоду 30% вартості заявленого (очікуваного) обсягу споживання;

до 14 числа розрахункового періоду 30% вартості заявленого (очікуваного) обсягу споживання;

до 21 числа розрахункового періоду 35% вартості заявленого (очікуваного) обсягу споживання.

Споживач самостійно та/або Постачальник електричної енергії розраховує суму планового платежу шляхом множення чинного у розрахунковому періоді рівня тарифу на обсяг електричної енергії, заявленої на поточний розрахунковий період (додаток №1 "Обсяг споживання електричної енергії") із врахуванням відсотка планового платежу.

5. Остаточний розрахунок споживача за електричну енергію спожиту протягом розрахункового періоду здійснюється на підставі виставленого постачальником електричної енергії рахунка відповідно до даних про фактичне споживання електричної енергії визначеного за показами розрахункових засобів обліку, які фіксуються у терміни, передбачені договором, та/або розрахунковим шляхом у випадках, передбачених ПКЕЕ.

Під час визначення суми платежу остаточного розрахунку за поточний розрахунковий період враховуються суми проведеної в попередніх та поточному розрахункових періодах оплати споживання електричної енергії за поточний розрахунковий період.

Якщо фактичне споживання електричної енергії виявиться більшим, ніж заявлене (очікуване), на різницю між сумою планових платежів та вартістю фактично спожитої електроенергії Постачальник електричної енергії видає рахунок який має бути сплачений в термін зазначений договором.

Якщо фактичне споживання електричної енергії виявиться меншим, ніж заявлене (очікуване) і Споживач не має заборгованості, надлишкові кошти зараховуються як оплата наступних платежів.

6. Плата за перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності проводяться Споживачем на зазначений у договорі поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника електричної енергії.

Плата за перетікання реактивної електричної енергії, за передачу (транспортування) електричної енергії, яка постачається постачальниками електричної енергії за нерегульованим тарифом, плата за надання споживачу додаткових послуг, плата у рахунок відшкодування завданих збитків, сума пені, сума боргу з врахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення та 3% річних сплачуються на поточний рахунок Постачальника електричної енергії, який зазначається у договорі.

7. Рахунки на оплату платежів, передбачених даним договором, виписуються Постачальником електричної енергії та надаються Споживачу

Тривалість періоду для оплати отриманих рахунків має не перевищувати 5 операційних днів з дня отримання рахунку.

Дата оплати рахунка (здійснення розрахунку) визначається датою, на яку були зараховані кошти на поточний рахунок із спеціальним режимом використання постачальника електричної енергії за регульованим тарифом.

8. У разі несвоечасної оплати платежів, обумовлених даним договором, Постачальник електричної енергії проводить Споживачу нарахування пені, суму боргу з врахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення та 3% річних від простроченої суми.

9. Обсяг фактично спожитої за розрахунковий період електричної енергії, з врахуванням розрахункової величини втрат на ділянці мережі від місця встановлення засобів обліку до межі балансової належності електромереж, визначається згідно з умовами договору за показами

розрахункових засобів обліку, знятих відповідно до додатку № 9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

У разі неможливості отримання постачальником електричної енергії даних про споживання електричної енергії в зазначений термін (за винятком порушення роботи розрахункового обліку) визначення обсягу спожитої електричної енергії за поточний розрахунковий період здійснюється середньодобовим обсягом споживання за попередній розрахунковий період з подальшим перерахунком у разі надання даних протягом наступного розрахункового періоду.

Тривалість періоду розрахунку за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії отримання показів розрахункових засобів обліку має не перевищувати одного повного розрахункового періоду, після чого розрахунок обсягу спожитої електричної енергії здійснюється постачальником електричної енергії за величиною дозволеної потужності струмоприймачів та кількістю год використання без подальшого перерахунку. У цьому разі відновлення розрахунків за розрахунковими засобами обліку здійснюється після спільного складання акта, у якому фіксуються покази розрахункових засобів обліку електричної енергії.

Обсяг електричної енергії, спожитої основним споживачем, визначається як різниця між обсягом електричної енергії, визначеним за показами розрахункового засобу обліку основного споживача, та обсягом електричної енергії, визначеним за засобом обліку субспоживача, з урахуванням електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж основного споживача.

Втрати електричної енергії в мережах основного споживача, пов'язані з передачею електричної енергії субспоживачам, враховуються пропорційно до частки її споживання різними субспоживачами в разі повного відключення від електропостачання струмоприймачів основного споживача всієї електричної енергії у мережах основного споживача розподіляються між субспоживачами.

10. Споживач, який має погоджену у встановленому порядку екологічну та/або аварійну броню електропостачання, здійснює протягом перших трьох днів поточного розрахункового періоду планування резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні в наступному розрахунковому періоді за тарифами, які діють на день здійснення платежу.

Обсяг та вартість електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні на розрахунковий період, визначається відповідно до даних складеного акта екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, тривалості розрахункового періоду та тарифу який діяв на день здійснення платежу.

Плата за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні проводиться Споживачем на зазначений у договорі поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника електричної енергії.

У разі виникнення заборгованості за спожиту електричну енергію сума платежу за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні зараховується як оплата спожитої електричної енергії в поточному розрахунковому періоді.

У разі використання споживачем зарезервованого обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні, постачальником електричної енергії здійснюється перерахунок вартості відповідно до тарифів, які діяли в період використання зарезервованого обсягу електричної енергії.

Споживач, рівень споживання електричної енергії якого за заборгованість з оплати за електричну енергію обмежено до рівня аварійної броні електропостачання та який не здійснює поточну оплату за обсягу електричної енергії на рівні аварійної броні, зобов'язаний протягом терміну, передбаченого в акті екологічної, аварійної та технологічної броні, обмежити споживання електричної енергії на рівні потреби до рівня екологічної броні або повністю припинити споживання електричної енергії у відсутності в акті визначеного у встановленому порядку рівня екологічної броні.

Постачальник електричної енергії:

Споживач:



М.П.

(П.І.Б., Підпис)



Виконавець



Г.Воробей
(П.І.Б., Підпис)



М.П.

(П.І.Б., Підпис)

Б.Козак


Начальник
Юрвіс

Додаток №3

до Договору № 90168 / 836

від 27 04 2006 р.

Порядок та режим роботи електронагрівальних установок

ТОВ ТРК "Львівенерго"

1. Споживач використовує електроенергію в електронагрівальних установках:

1.1. Для технологічних цілей:

№ п/п	Найменування, тип	Кількість, шт.	Потужність, кВт
1.			
2.			
3.			
4.			
5.			

Загальна потужність:

1.2. Для приготування їжі (у т.ч. громадське харчування):

№ п/п	Найменування, тип	Кількість, шт.	Потужність, кВт
1.			
2.			
3.			
4.			
5.			

Загальна потужність:

1.3. Для опалення та гарячого водопостачання:

№ п/п	Найменування, тип	Кількість, шт.	Режим роботи, год	Потужність, кВт
1.				
2.				
3.				
4.				
5.				

Загальна потужність:

2. Використання електроенергії для опалення та гарячого водопостачання дозволяється після отримання відповідного дозволу електропостачальної організації та в межах дозволеної споживачу до використання потужності.

3. Розподіл електронагрівального обладнання, наведений у пунктах 1.1-1.3 цього Додатку, здійснюється згідно з вимогами нормативних документів Мінпаливенерго та НКРЕ.

4. Використання Споживачем електронагрівального обладнання не зазначеного у пункті 1.3 цього Додатку на потреби опалення та гарячого водопостачання забороняється.

Постачальник електричної енергії

Споживач:

Козак

Я. Стасюк

(П.І.Б., Підпис)

М.П.

Виконавець

Младчикова А. Г. (П.І.Б., Підпис)

М.П.

Б. Козак

(П.І.Б., Підпис)



" Львівському
№ 4 ф. 412
№ 4 ф. 358

711402
Червоцько 22

Додаток №4
до Договору № 90168/836
від „27” 04 2006 р.

Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках аварійних відключень

1. Постачальник електричної енергії за регульованим тарифом у відповідності до нормативних документів щодо складання графіків обмеження споживання електричної енергії встановлює такі обмеження споживання:

Електричної енергії		Електричної потужності	
1 черга	кВт·год	1 черга	кВт
2 черга	кВт·год	2 черга	кВт
3 черга	кВт·год	3 черга	кВт
4 черга	кВт·год	4 черга	кВт
5 черга	кВт·год	5 черга	кВт

2. До графіків аварійних відключень занесені такі (фідери) лінії Споживача:

ЛЕР-ЛРСУ ф. 402 - верта 47,9 ГВ 0,3 сек
ф. 358 - 18 верта 47,4 ГВ 0,3 сек

3. Акти аварійної та технологічної броні додаються.

4. Порядок участі Споживача у графіках обмежень і аварійного відключення та тривалість дії обмеження електроспоживання:
- згідно інструкції про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів.

5. Порядок повідомлення Споживача про введення графіків обмеження електроспоживання:
- обмеження - телефонограмою

6. Сторони несуть відповідальність за невиконання умов обмеження електроспоживання згідно з чинним законодавством.

Постачальник електричної енергії:
Я. Стасюк
(П.І.Б., Підпис)



Споживач:
Б. Козак
(П.І.Б., Підпис)



Погоджено

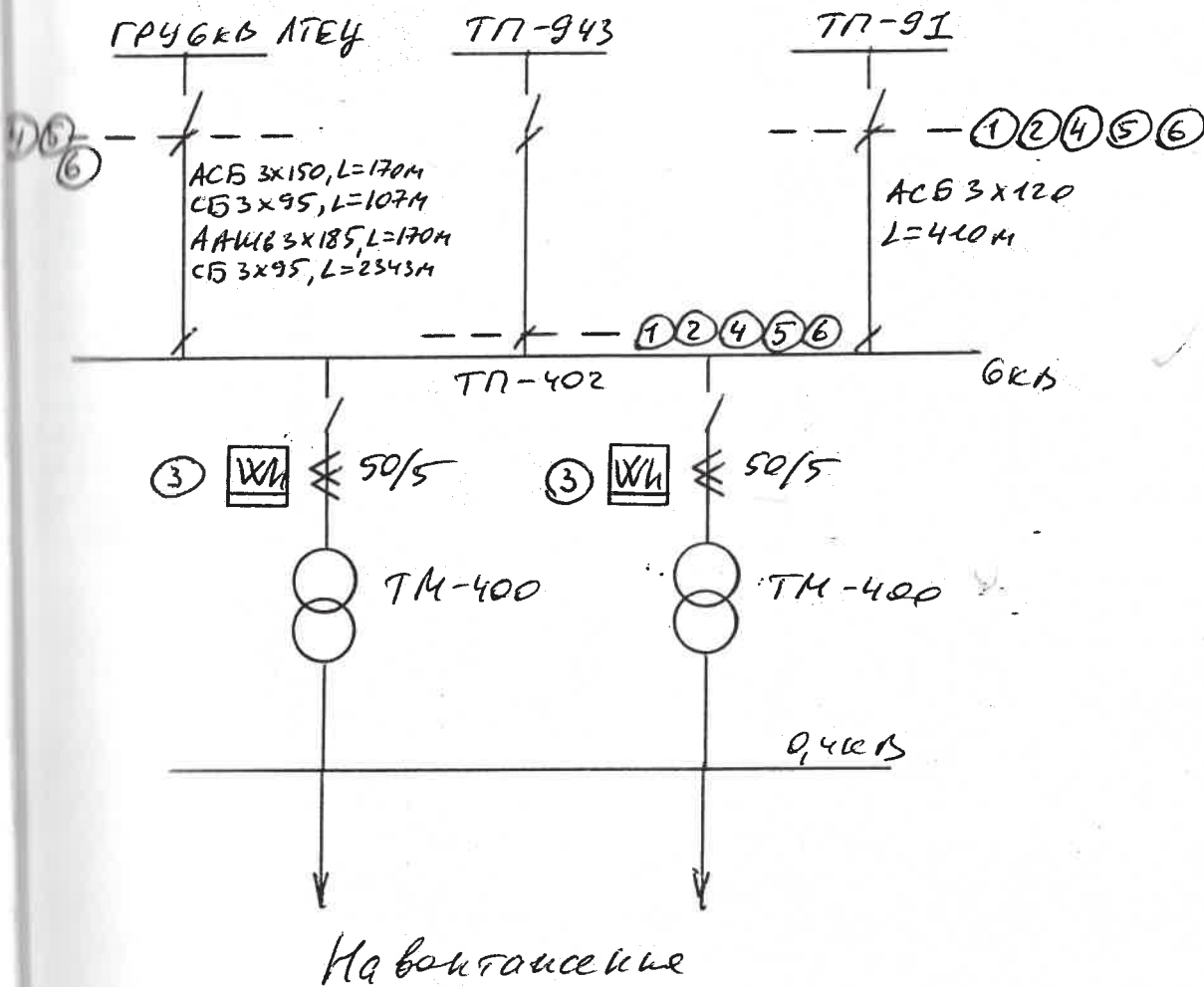
[Signature]

Однолінійна електрична схема

Примітка. ТЗОВ ТБК "Львівхолод" вул. Угорська, 22.

На однолінійній схемі потрібно зазначити: тип та номінал силового трансформатора, довжину, переріз та марку лінії, тип і номінал трансформаторів струму та напруги, величину дозволеної до використання потужності.

1. точка продажу електроенергії;
2. точка захисту від перевантаження;
3. точка встановлення комерційних засобів обліку;
4. точка забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання;
5. межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;
6. точка контролю параметрів якості електричної енергії.



Головний інженер електричної енергії

Я. Стасюк

(П.І.Б., Підпис)

Споживач:

Ю. Козак

(П.І.Б., Підпис)

П.

М.П.

Схему перевірила
інспектор

Львівська обл. ТОВ "Львівобленерго" (П.І.Б., Підпис)

Погода

Додаток № 11
до Договору № 90168 / 836
від 27 04 2006 р.

АКТ
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної
відповідальності сторін

Постачальник Львівські міські електромережі електричної енергії, в особі головний інженер
(посада)

п. М. Пасічник

(прізвище, ім'я, по батькові)

та Споживач в особі головного інженера ТЗОВ ТВК, Львівхолд
(посада)

п. С. Романця

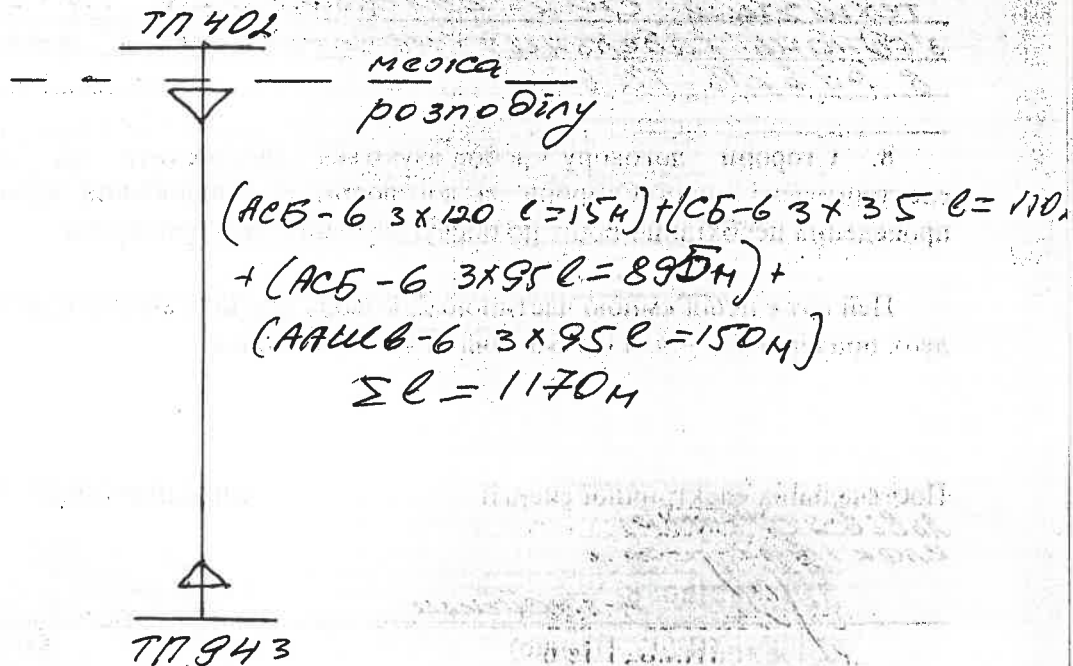
(прізвище, ім'я, по батькові)

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
	<u>ТЗОВ ТВК, Львівхолд</u>		<u>II</u>	<u>II</u>

2. Схема електропостачання об'єкта споживача :



3. Балансова належність електромереж та установок :
Постачальника електричної енергії, : КЛ6КВ ТП402 - ТП943

Споживача: ТП402

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:
на кабельних наконечниках КЛ6КВ ТП402 - ТП943
в РУ6КВ ТП402

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється :
на кабельних наконечниках КЛ6КВ ТП402 - ТП943
в РУ6КВ ТП402

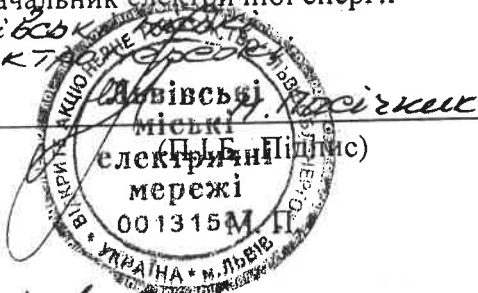
6. Постачальник електричної енергії несе відповідальність за :
технічний стан КЛ6КВ ТП402 - ТП943

7. Споживач несе відповідальність за :
технічний стан об'єкта, який ТП402 ; контактних
з'єднань кабельних наконечників КЛ6КВ ТП402 - ТП943
в РУ6КВ ТП402

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

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

Постачальник електричної енергії
Львівська обласна енергетична компанія



Виконавець

О. Кашуба (П.І.Б., Підпис)

Споживач ТЗОВ ТВК „Львів-Толода“



АКТ
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної
відповідальності сторін

Романчук Євген

Постачальник Теплоелектроцентраль ЛМКП „Львівтеплоенерго” енергії, В особі
(посада)

головного інженера Л. В. Ядербіського
(прізвище, ім'я, по батькові)

споживач в особі головного інженера ВАТ „Львівхолд”
(посада)

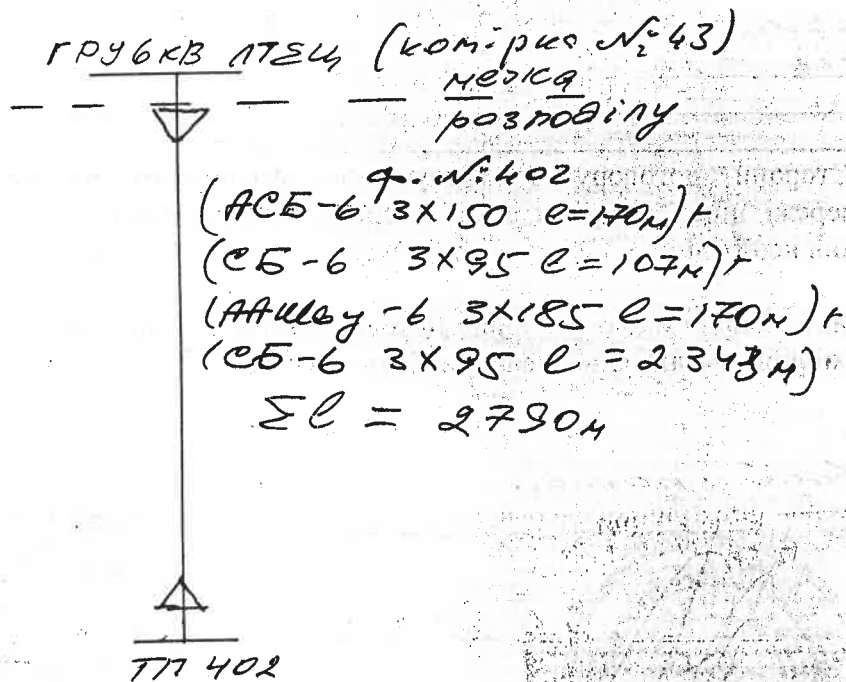
Л. Романчук С. Я.
(прізвище, ім'я, по батькові)

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.	ТОВ ТЕР „Львівхолд”	630кВА	II	III

2. Схема електропостачання об'єкта споживача :



3. Балансова належність електромереж та установок: область електроенергетики
Постачальника електричної енергії: ПРУС КВ ЛТЕЦ (копія № 43)

Суд Споживача: ТТ 402, КЛ 6 КВ ЛТЕЦ - ТТ 402 (ф. № 402)

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:
на кабельних наконечниках КЛ 6 КВ ЛТЕЦ - ТТ 402 (ф. № 402)
в ПРУС КВ ЛТЕЦ (копія № 43)

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється:
на кабельних наконечниках КЛ 6 КВ ЛТЕЦ - ТТ 402 (ф. № 402)
в ПРУС КВ ЛТЕЦ (копія № 43)

Особий споживач
6. Постачальник електричної енергії несе відповідальність за:
технічний стан обладнання ПРУС КВ ЛТЕЦ;
контактних з'єднань кабельних наконечників
КЛ 6 КВ ЛТЕЦ - ТТ 402 (ф. № 402)

Суд
7. Споживач несе відповідальність за:
технічний стан обладнання ТТ 402; КЛ 6 КВ
ЛТЕЦ - ТТ 402 (ф. № 402)

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

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

Особий споживач
Постачальник електричної енергії
Головний інженер ТЕС

Суд
Споживач ТЗВВ ТЗКч Львів Холод



Виконавець
Горбунко В. М. (П.І.Б., Підпис)

Додаток № 11

до Договору №

90168 / 836

від „27”

04

2006 р.

АКТ

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Постачальник електричної енергії, в особі

ВАТ „ЛХПП” головний інженер

(посада)

п. М. Ковальчук

(прізвище, ім'я, по батькові)

та Споживач в особі головного інженера ТЗОВ ТБК „Львівхолд”

(посада)

п. С. Романчук

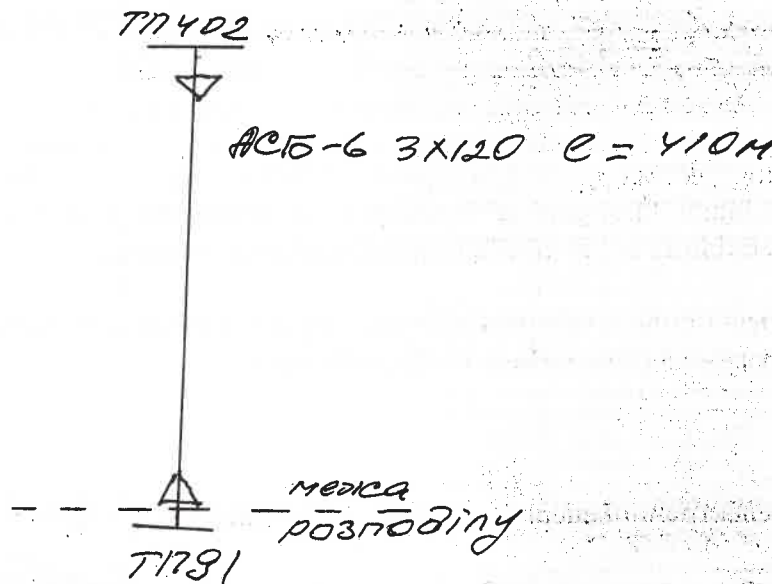
(прізвище, ім'я, по батькові)

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	ТЗОВ ТБК „Львівхолд”		II	III

2. Схема електропостачання об'єкта споживача :



3. Балансова належність електромереж та установок :
Постачальника електричної енергії: ТП 91

Споживача: ТП 402, КЛ 6 КВ ТП 402 - ТП 91

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:
на кабельних наконечниках КЛ 6 КВ ТП 402 - ТП 91
в РУ 6 КВ ТП 91

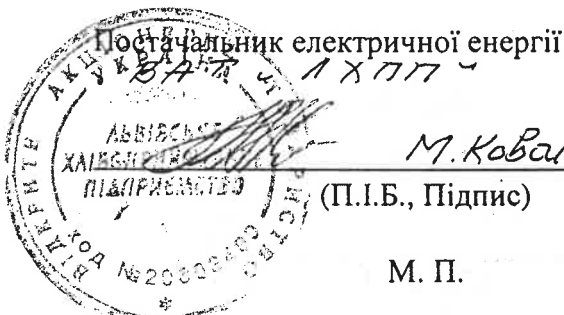
5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється :
на кабельних наконечниках КЛ 6 КВ ТП 402 - ТП 91
в РУ 6 КВ ТП 91

6. Постачальник електричної енергії несе відповідальність за :
технічний стан обладнання ТП 91 ; контактних
з'єднань кабельних наконечників в КЛ 6 КВ ТП 402 -
в РУ 6 КВ ТП 91

7. Споживач несе відповідальність за :
технічний стан обладнання ТП 402 ; КЛ 6 КВ
ТП 402 - ТП 91

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

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



Виконавець

О. Кашук (П.І.Б., Підпис)

Споживач ТЗОВ ТБК «Львівський

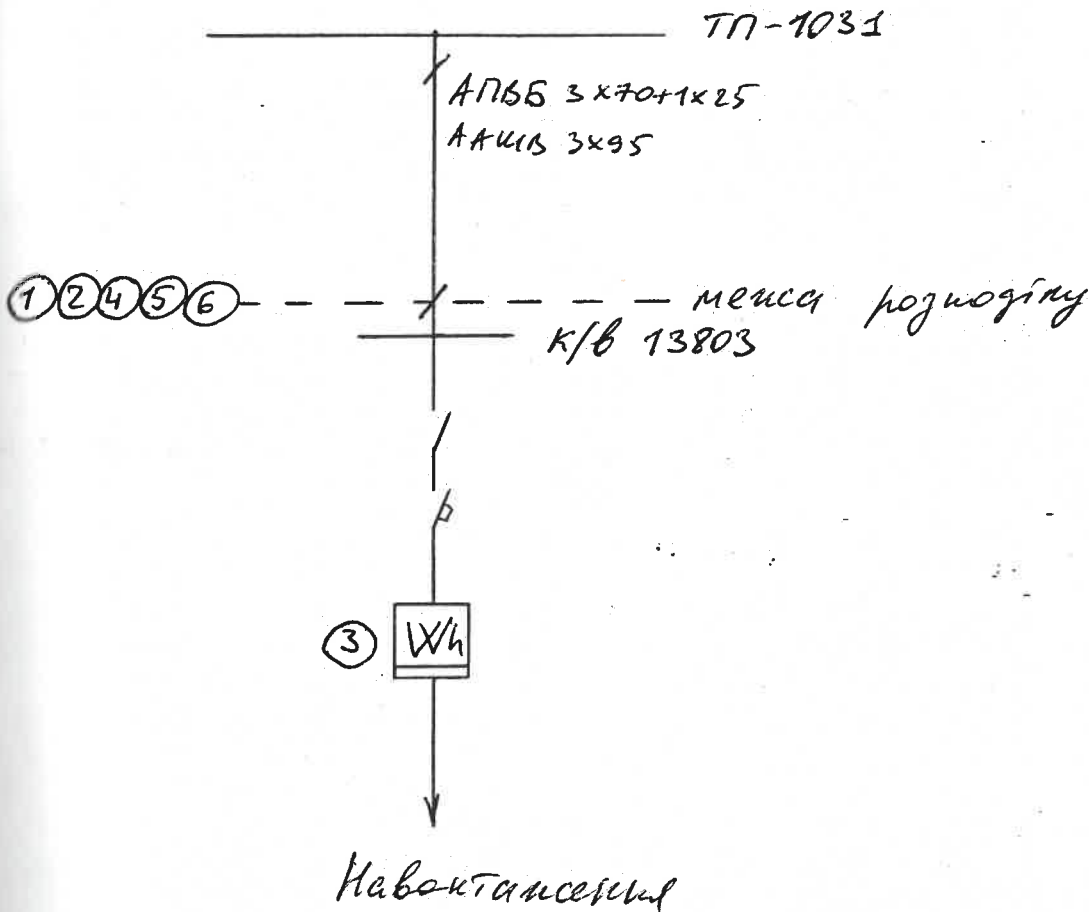


Однолінійна електрична схема

Примітка. ТЗОВ ТБК „Львівхолд” вул. Мазепи, 15а

На однолінійній схемі потрібно зазначити: тип та номінал силового трансформатора, довжину, переріз та марку лінії, тип і номінал трансформаторів струму та напруги, величину дозволеної до використання потужності.

1. точка продажу електроенергії;
2. точка захисту від перевантаження;
3. точка встановлення комерційних засобів обліку;
4. точка забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання;
5. межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;
6. точка контролю параметрів якості електричної енергії.



Початальник електричної енергії

Я. Стасюк

(П.І.Б., Підпис)

Споживач:

Б. Козак

(П.І.Б., Підпис)

М.П.

Схему перевірів
Інспектор

Масицький А.Г. (П.І.Б., Підпис)



Додаток № 11
 до Договору № 90168/836
 від «27» 04 2006 р.

27 березня 2006 р.

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

Постачальник електричної енергії, в особі
Львівські міські електричні мережі

головного інженера п. Пасічника М.П.

(прізвище, ім'я, по батькові)

та Споживач в особі генерального директора ТЗОВ ТБК "Львівенерго"
п. Лозака Ф.Р.
(прізвище, ім'я, по батькові)

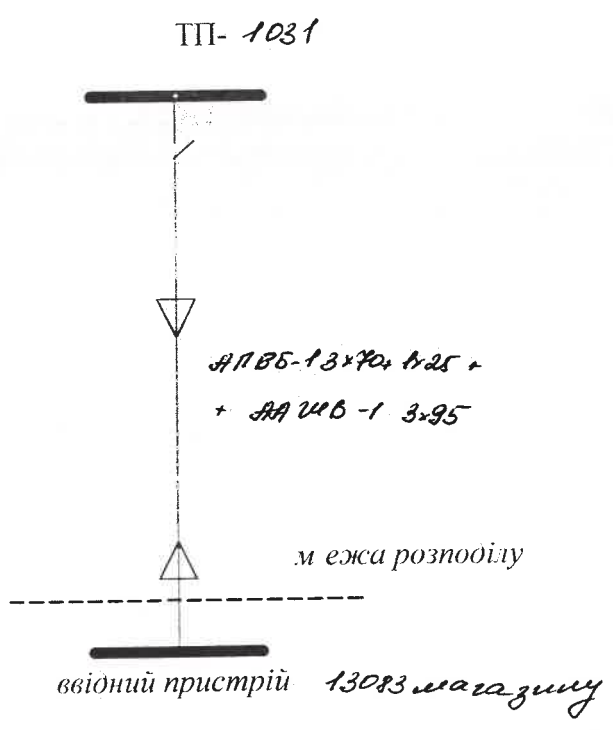
цим актом установили:

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
	<u>магазин по вул. Мазни, 15а</u>			<u>III</u>

2. Схема електропостачання об'єкта споживача:

фід. Л-11-РП-39
Л-2-РП-23



3. Балансова належність електромереж та установок: *земля*
Постачальника електричної енергії: КЛ-1 кВ від ТП- 1031 до ввідного пристрою 13

Споживача: ввідний пристрій 13803 магазину
по вул. Мазени, 15а

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:
на кабельних наконечниках КЛ-1 кВ ТП- 1031 ввідний пристрій 13803
в ввідному пристрої 13803

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється.

6. Постачальник електричної енергії несе відповідальність за:
технічний стан КЛ – 1кВ від ТП- 1031 до ввідного пристрою 13803

7. Споживач несе відповідальність за:
технічний стан ввідного пристрою 13803 магазину
стан кабельних наконечників КЛ-1кВ ТП- 1031 - ввідний пристрій 13803 магазину
в ввідному пристрої 13806 магазину
та стан внутрішнього електрообладнання

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

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергії, складеному двох примірниках – для Споживача та Постачальника.

Постачальник електричної енергії



Пасічник М.П.

(П.І.Б., Підпис)

М.П.



Споживач ТОВ ТБК, Львівщина

Козак Б.Р.

(П.І.Б., Підпис)

М.П.

Виконавець

(П.І.Б., Підпис)

Погоджено

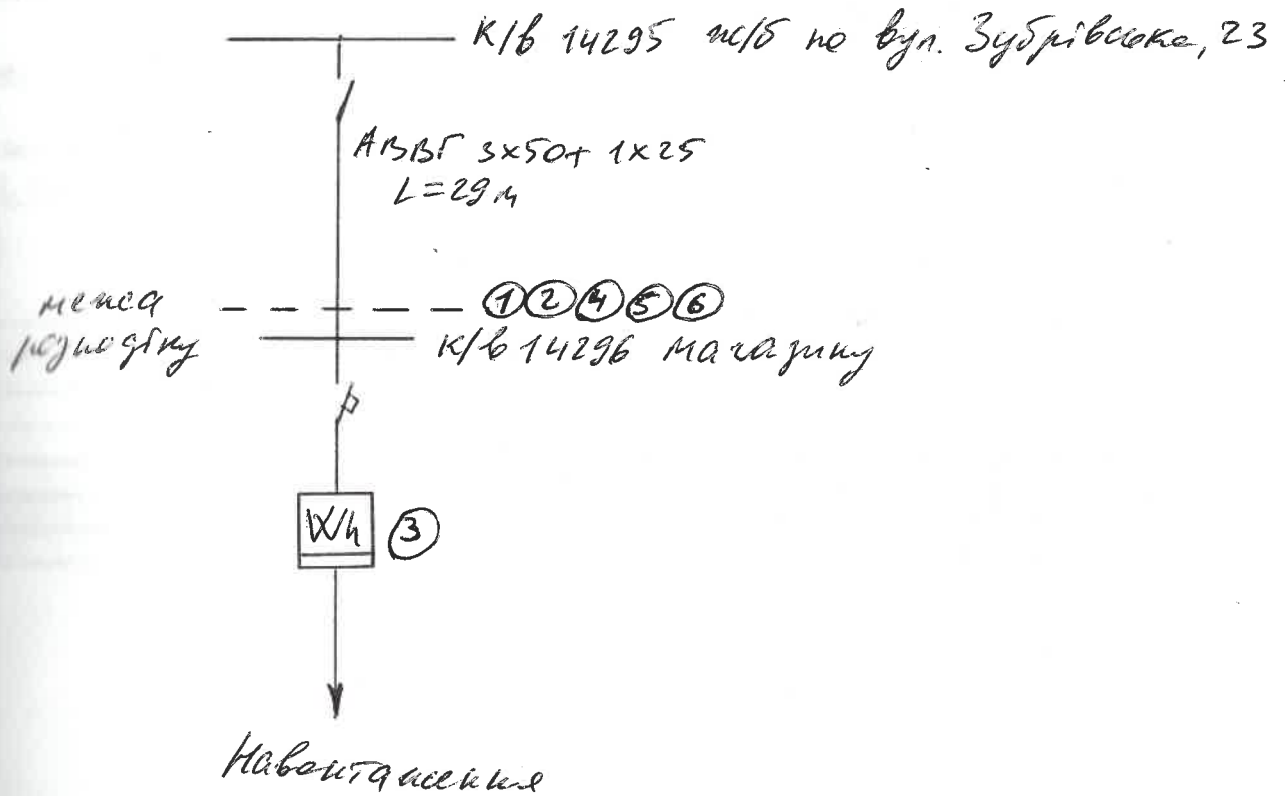
Начальник
спецділ
[Signature]

Однолінійна електрична схема

Примітка. ТОВ ТБК „Львівенерго” вул. Зубрівська, 23

На однолінійній схемі потрібно зазначити: тип та номінал силового трансформатора, довжину, переріз та марку лінії, тип і номінал трансформаторів струму та напруги, величину дозволеної до використання потужності.

1. точка продажу електроенергії;
2. точка захисту від перевантаження;
3. точка встановлення комерційних засобів обліку;
4. точка забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання;
5. межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;
6. точка контролю параметрів якості електричної енергії.



Початальник електричної енергії

Я. Стаєк

(П.І.Б., Підпис)

Споживач:

Б. Козак

(П.І.Б., Підпис)



Схему перевірити
інспектор

Михайлик (Підпис)

Підпис

Додаток № 11
до Договору № 90168/836
від «27» 04 2006 р.

22 березня 2006 р.

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

Постачальник електричної енергії, в особі
Львівські міські електричні мережі

головного інженера п. Пасічника М.П.

(прізвище, ім'я, по батькові)

та Споживач в особі генеральною директором ТЗОВ ТБК "Львівенерго"

(позивач)

п. Пожак Ф.Р.

(прізвище, ім'я, по батькові)

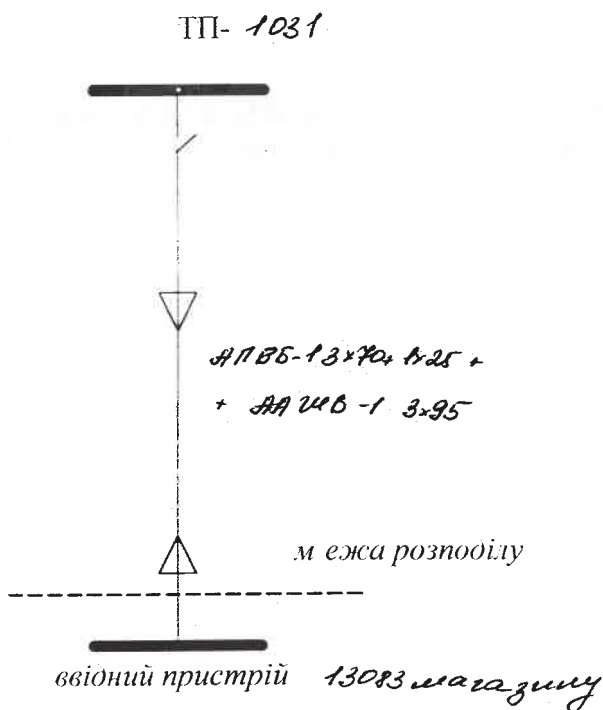
цим актом установили:

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

№ пп	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Потужність (кВт)	Категорія надійності	
			Згідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
	<u>магазин по вул. Мазени, 15а</u>			<u>III</u>

2. Схема електропостачання об'єкта споживача:

фід. Л-11-Р11-39
Л-2-Р11-23



3. Балансова належність електромереж та установок: Постачальника електричної енергії: КЛ-1 кВ від ТП- 1031 до ввідного пристрою 13803

Споживача: ввідний пристрій 13803 магазину
по вул. Мазени, 15а

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється: на кабельних наконечниках КЛ-1 кВ ТП- 1031 ввідний пристрій 13803 в ввідному пристрої 13803

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється.

6. Постачальник електричної енергії несе відповідальність за: технічний стан КЛ - 1 кВ від ТП- 1031 до ввідного пристрою 13803

7. Споживач несе відповідальність за: технічний стан ввідного пристрою 13803 магазину
стан кабельних наконечників КЛ-1кВ ТП- 1031 - ввідний пристрій 13803 магазину
в ввідному пристрої 13806 магазину
та стан внутрішнього електрообладнання

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

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергії, складеному двох примірниках – для Споживача та Постачальника.

Постачальник електричної енергії

ЛМЕМ

Пасічник М.П.

(П.І.Б., Підпис)

М.П.

Споживач ТОВ ТБК „Львівхолд“

Козак Б.Р.

(П.І.Б., Підпис)

М.П.

Виконавець

(П.І.Б., Підпис)

Погоджено

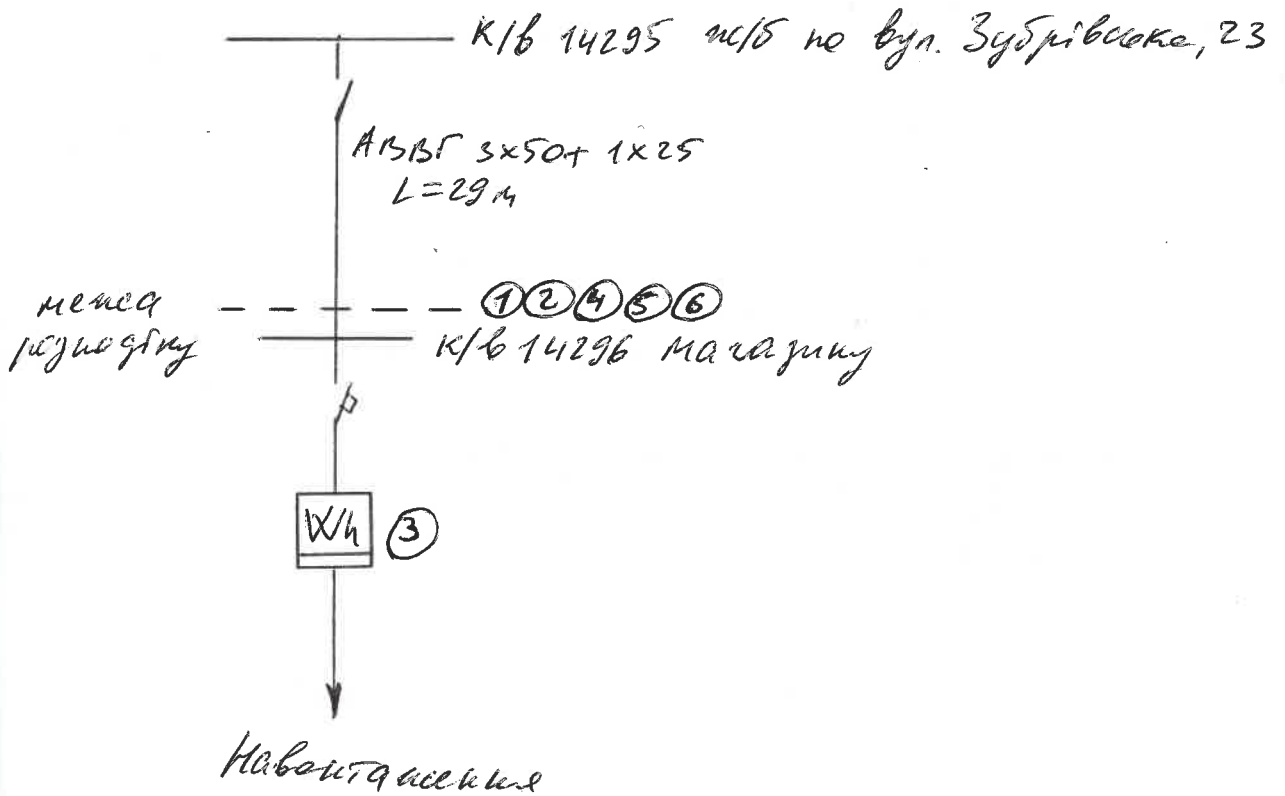
Начальник
юрвідділу

Однолінійна електрична схема

Примітка. ТзОВ ТБК "Львівенергод" вул. Зубрівська, 23

На однолінійній схемі потрібно зазначити: тип та номінал силового трансформатора, довжину, переріз та марку лінії, тип і номінал трансформаторів струму та напруги, величину дозволеної до використання потужності.

1. точка продажу електроенергії;
2. точка захисту від перевантаження;
3. точка встановлення комерційних засобів обліку;
4. точка забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання;
5. межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;
6. точка контролю параметрів якості електричної енергії.



начальник електричної енергії

Я. Остасюк

(П.І.Б., Підпис)

Споживач:

Б. Козак

(П.І.Б., Підпис)

М.П.



кому перевіряв
електор

Михайлик (Підпис)



АКТ
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної
відповідальності сторін

Постачальник Львівські міські електромережі в особі
(посада)
головного інженера ПЕМ п. М. Пасішак
(прізвище, ім'я, по батькові)
та Споживач в особі Директора ТЗОВ ТБК „Львівзелені”
(посада)
п. Б. Козака
(прізвище, ім'я, по батькові)

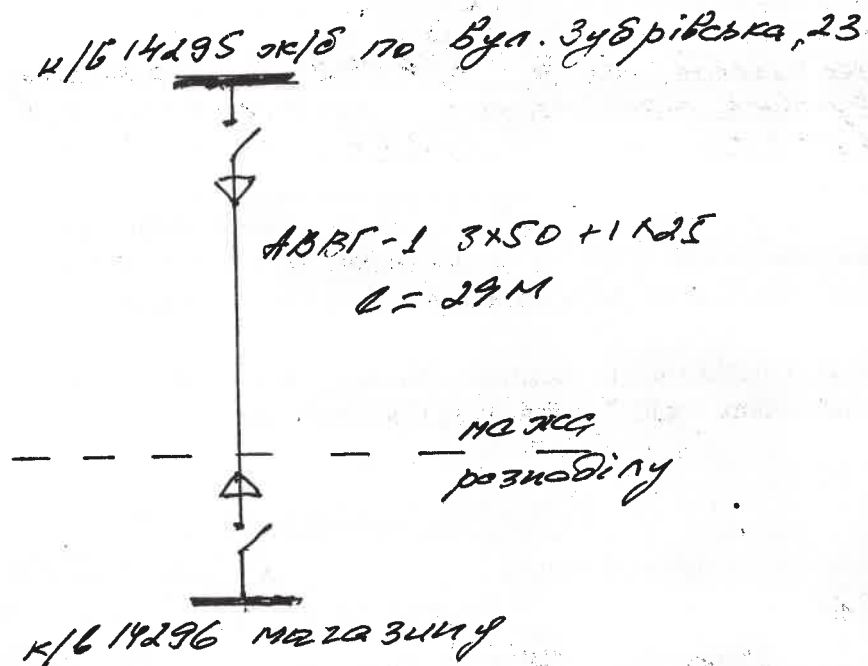
Цим актом установили :

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.	Магазин по вул. Зубрівська, 23	29	III	III

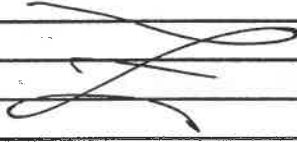
2. Схема електропостачання об'єкта споживача :

Л-10-ПТ-43
ПТ-1168

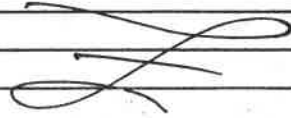


3. Балансова належність електромереж та установок :

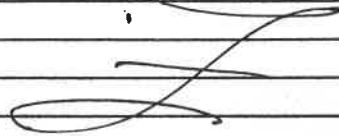
Постачальника електричної енергії: КА 1кВ к/б 14295 - к/б 14296



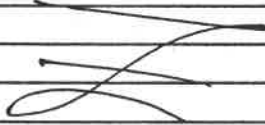
Споживача: к/б 14296 магазину



4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється на кабельних мережах КА 1кВ к/б 14295 - к/б 14296 магазину



5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється :



6. Постачальник електричної енергії несе відповідальність за :

технічний стан КА 1кВ к/б 14295 - к/б 14296



7. Споживач несе відповідальність за :

технічний стан к/б 14296 магазину і контакти з'єднань кабельних мережок КА 1кВ к/б 14295 - к/б 14296 в к/б 14296 магазину

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

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

Постачальник електричної енергії

ЛМЕМ



М. Просянник

(П.І.Б., Підпис)

М. П.

Споживач

ТОВ "Львівська ХАТ"



Б. Козак

Виконавець

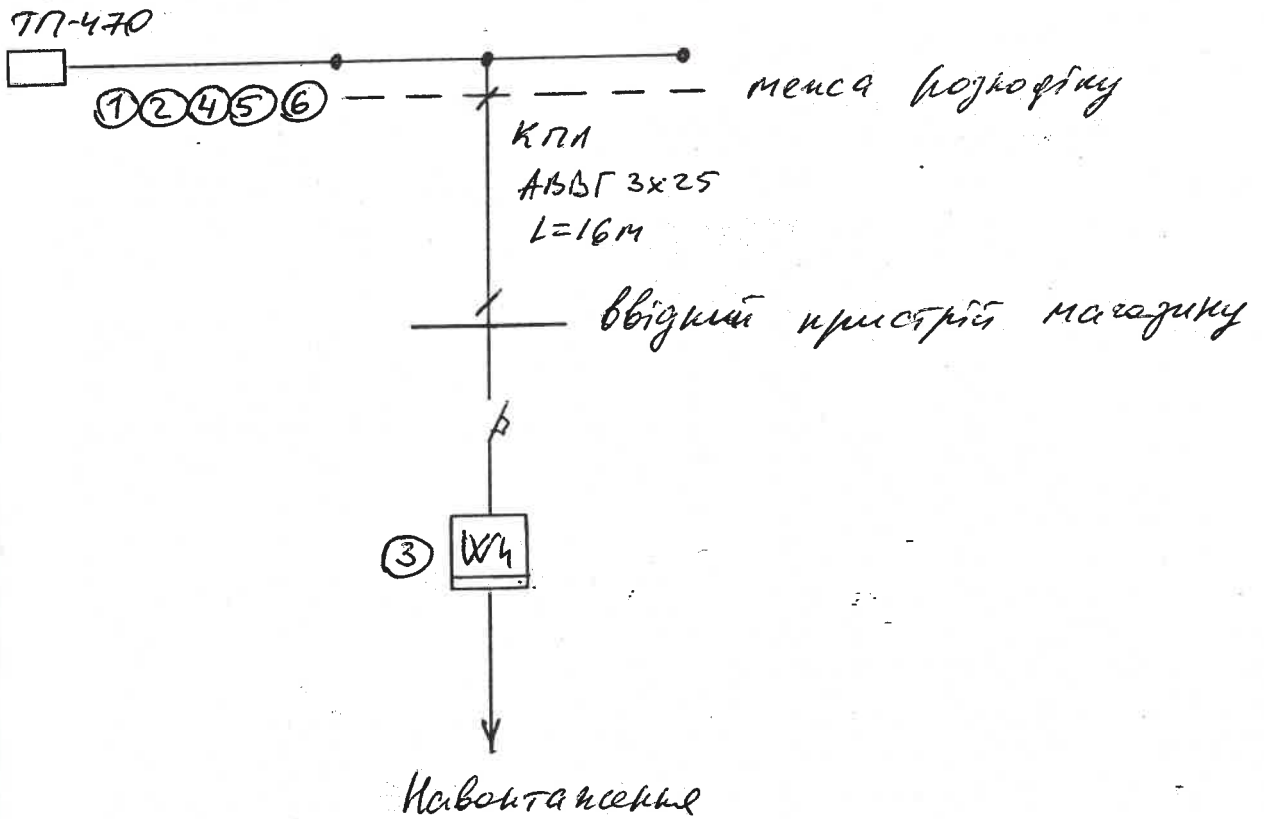
(П.І.Б., Підпис)



Однолінійна електрична схема

Примітка. ТЗОВ ТЗК "Львівхолд" вул. Ярошицької, 1.
На однолінійній схемі потрібно зазначити: тип та номінал силового трансформатора, довжину, переріз та марку лінії, тип і номінал трансформаторів струму та напруги, величину дозволеної до використання потужності.

1. точка продажу електроенергії;
2. точка захисту від перевантаження;
3. точка встановлення комерційних засобів обліку;
4. точка забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання;
5. межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;
6. точка контролю параметрів якості електричної енергії.



начальник електричної енергії

Я. Стасюк

(П.І.Б., Підпис)

Споживач:

Б. Нозак

(П.І.Б., Підпис)

М.П.



Схему перевірів

Інспектор

А. С. [Signature] (П.І.Б., Підпис)

18 січня 2006 р.

Додаток № 11
до Договору № 90168/836
від « 27 » 04 2006

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Постачальник електричної енергії, в особі
Львівських міських електричних мереж

головного інженера п. Пасічника М.П.

(прізвище, ім'я, по батькові)

Пі Споживач в особі генерального директора ТЗОВ ТБК "Львівелектр"
п. Хожака Б. Р.

(прізвище, ім'я, по батькові)

Цим актом установили:

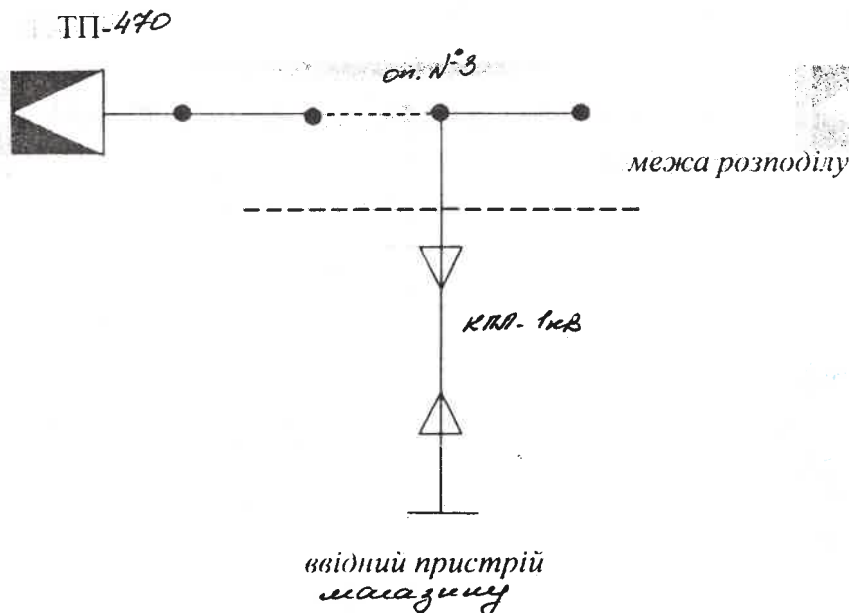
1. Перелік об'єктів споживача та категорія надійності електропостачання:

№ п.п.	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Потужність (кВт)	Категорія надійності	
			Згідно визначення ПУЕ	Гранична схема
	<u>магазин по вул. Дрошківської, 1</u>			<u>III</u>

2. Схема електропостачання об'єкта споживач

(Джерело живлення ТП- 470

Л-3 - ТП - 470



3. Балансова належність електромереж та установок:
Постачальника електричної енергії: ПЛ-0,4 кВ від ТП- 440

Споживача: КПЛ-0,4кВ від опори № 3 ПЛ.-0,4кВ до вводу магазину

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:
на відпаячних зажимах КПЛ-0,4кВ на опорі № 3 ПЛ-0,4 на
приєднанні до вводу магазину

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється:

6. Постачальник електричної енергії несе відповідальність за:
технічний ПЛ.-0,4кВ від ТП- 440

7. Споживач несе відповідальність за:
технічний стан КПЛ-0,4кВ від опори № 3 ПЛ.-0,4кВ до вводу магазину

8. Сторони договору зобов'язуються забезпечити на своїх територіях охорону електромереж та необхідний вільний доступ персоналу для проведення необхідних робіт по обслуговуванню електромережі.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергії, складеному в двох примірниках – для Споживача та Постачальника.

Постачальник електричної енергії

М.М.М.

Гладішук М.

(П.І.Б. Підпис)

М.П.

Споживач ТОВ ТБК „Львівхолд“

Корак Б.Р.

(П.І.Б. Підпис)

М.П.

Виконавець

(П.І.Б. Підпис)



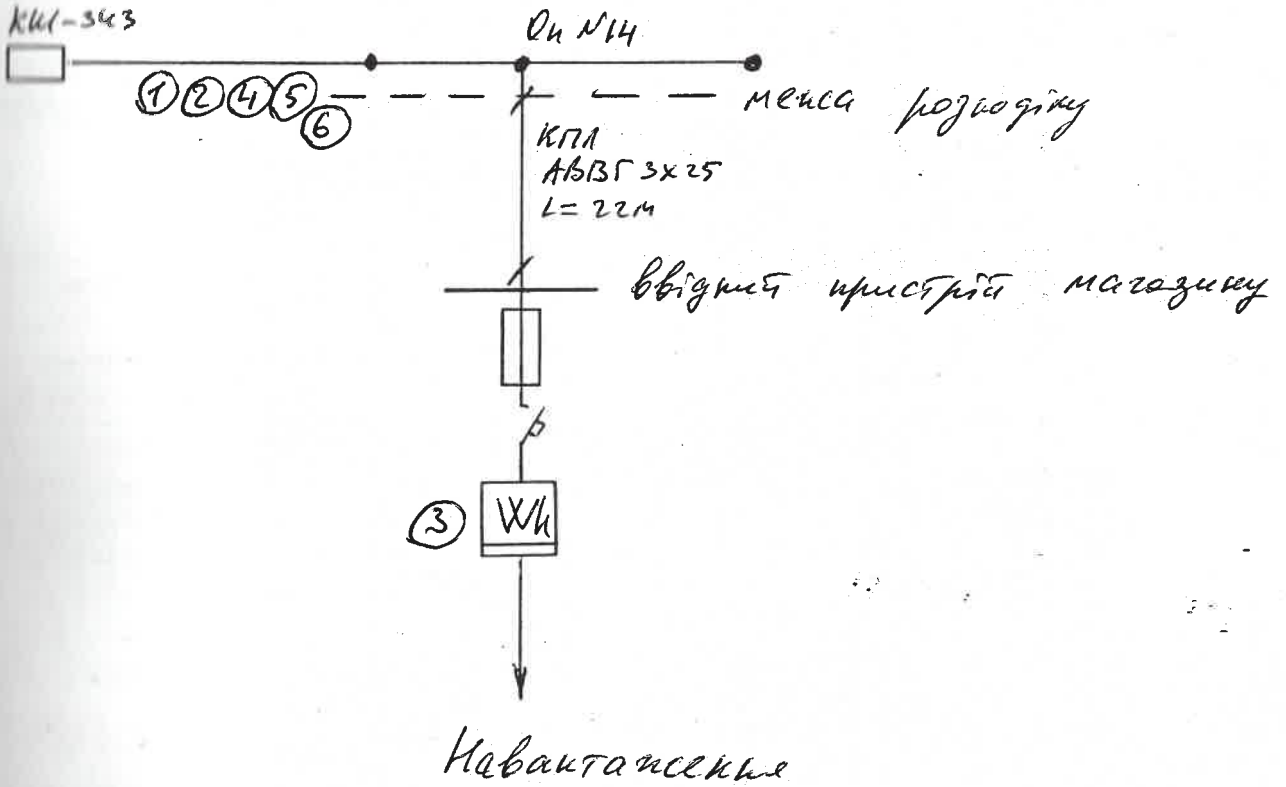
Корак Б.Р.
Начальник
юрид. деп.

Однолінійна електрична схема

Примітка. ТЗОВ ТБК "Львівколог", м.р. 4. Каміши, 29

На однолінійній схемі потрібно зазначити: тип та номінал силового трансформатора, довжину, переріз та марку лінії, тип і номінал трансформаторів струму та напруги, величину дозволеної до використання потужності.

1. точка продажу електроенергії;
2. точка захисту від перевантаження;
3. точка встановлення комерційних засобів обліку;
4. точка забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання;
5. межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;
6. точка контролю параметрів якості електричної енергії.



начальник електричної енергії

Я. Стасюк

(П.І.Б., Підпис)



Споживач:

Ю. Козак

(П.І.Б., Підпис)

М.П.



Погоджено

начальник
спецділ

Інспектор

№ січня 2006 р.

Додаток № 11
до Договору № 90168/836
від « 27 » 04 2006

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

Постачальник електричної енергії, в особі
Львівських міських електричних мереж

головного інженера п. Пасічника М.П.

(прізвище, ім'я, по батькові)

та Споживач в особі генерального директора ТОВ ТБК "Львівелектр"

(посада)

п. Козака Б.Р.

(прізвище, ім'я, по батькові)

цим актом установили:

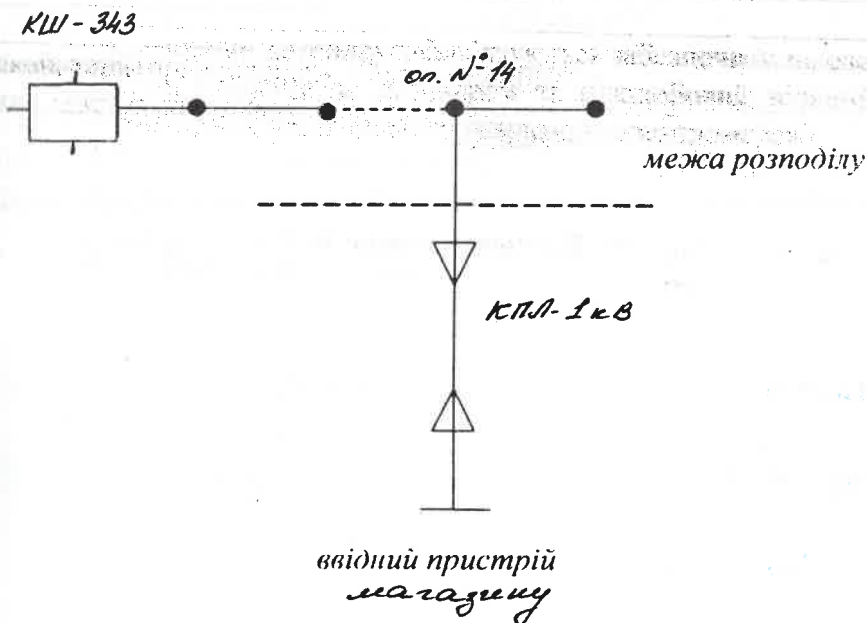
1. Перелік об'єктів споживача та категорія надійності електропостачання:

№ об'єкта	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Потужність (кВт)	Категорія надійності	
			Згідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
	<u>магазин по пр. Є. Кошиць, 29</u>			<u>III</u>

2. Схема електропостачання об'єкта споживач

(Джерело живлення ТП- 991

Л-4 - 991



3. Балансова належність електромереж та установок:
Постачальника електричної енергії: ПЛ-0,4 кВ від КШ-343

Споживача: КПЛ-0,4кВ від опори № 14 ПЛ.-0,4кВ до вводу магазину

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:
на віднаєчних зажимах КПЛ-0,4кВ на опорі № 14 ПЛ-0,4 на
присіднанні до вводу магазину

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється:

6. Постачальник електричної енергії несе відповідальність за:
технічний ПЛ.-0,4кВ від КШ-343

7. Споживач несе відповідальність за:
технічний стан КПЛ-0,4кВ від опори № 14 ПЛ.-0,4кВ до вводу магазину

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

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергії, складеному в двох примірниках – для Споживача та Постачальника.

Постачальник електричної енергії



Підпис

(П.І.Б., Підпис)

М.П.

Виконавець

(П.І.Б., Підпис)

Споживач ТОВ ТБК „Львів”



Козак Б.Р.

(П.І.Б., Підпис)

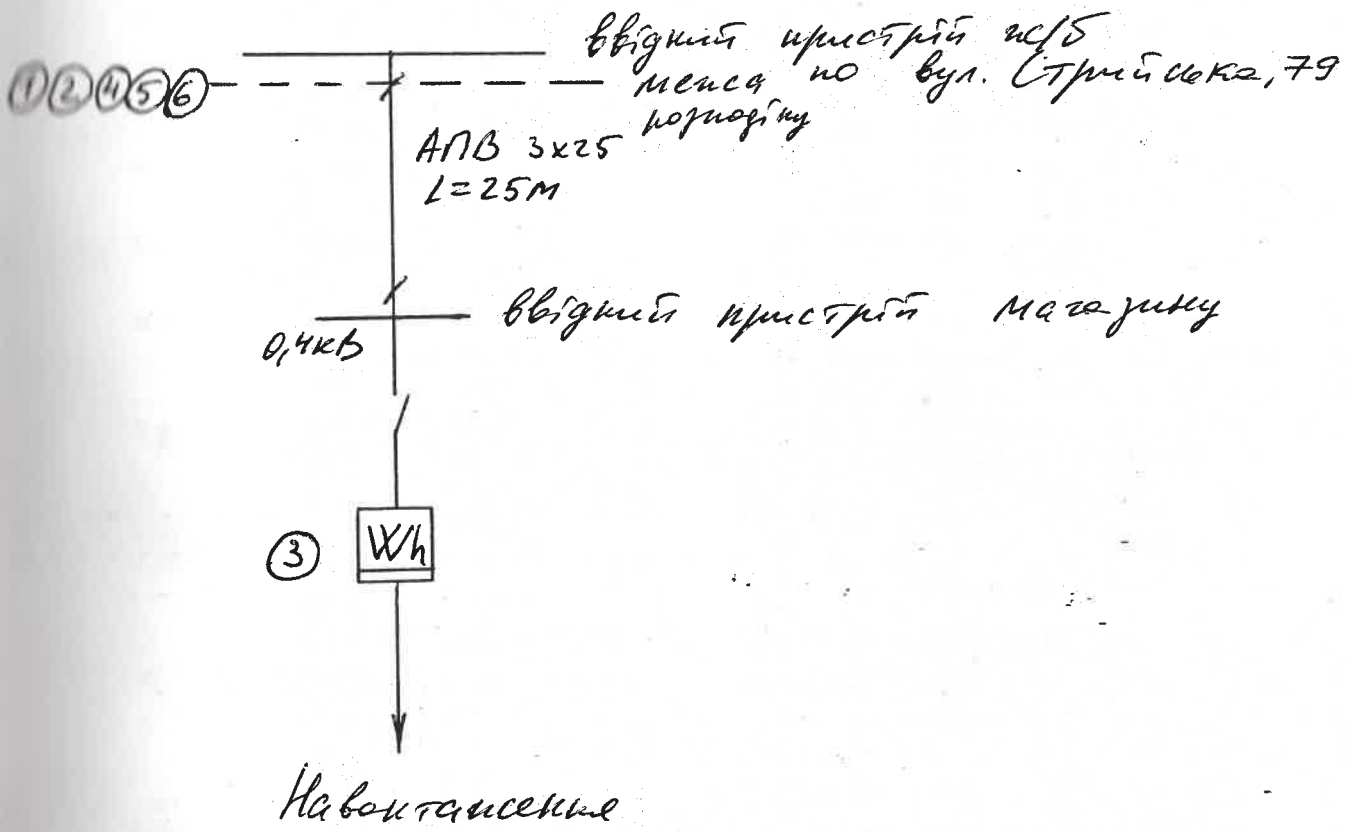
М.П.



Однолінійна електрична схема

Примітка. ТЗОВ ТЗК "Львівхолод", вул. Стрийська, 79.
На однолінійній схемі потрібно зазначити: тип та номінал силового трансформатора, довжину, переріз та марку лінії, тип і номінал трансформаторів струму та напруги, величину дозволеної до використання потужності.

1. точка продажу електроенергії;
2. точка захисту від перевантаження;
3. точка встановлення комерційних засобів обліку;
4. точка забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання;
5. межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;
6. точка контролю параметрів якості електричної енергії.



Початальник електричної енергії

Я. Стасюк

(П.І.Б., Підпис)

Споживач:

Б. Козак

(П.І.Б., Підпис)

М.П.



Погоджено

Начальник юрид. відділу

Служба перевірки інспектор

Кравчук Олександр А.Г.

(П.І.Б., Підпис)

Додаток № 11

№ 90168/836 до Договору
від "17" 04 2006р.

22 березня 2006 р.

А К Т

розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін.

Споживач ел.енергії

ТЗОВ ТБК "Львівкалош"

магазин по вул. Стрийська, 79

в особі генерального директора п. Карка Б.Р.

та Електропередавальна організація

в особі директора ЛКП

П.

(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили:

фід. Л-8-11-57

(Напрямок живлення ТП-953)

1. Балансова належність електромереж та установок:

Електропередавальної організації: ввідний пристрій

ж/будинку по вул. Стрийська, 79

Споживача: КЛ-1кВ від ввідного пристрою ж/будинку

по вул. Стрийська, 79 до вводу магазину

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та

установок встановлюється на кабельних наконечниках КЛ-1 кВ від вводу

ж/будинку до вводу магазину в ввідному пристрої
будинку

3. Електропередавальна організація несе відповідальність за :

Технічний стан ввідного пристрою ж/будинку по вул. Стрийська 79

і стан контактних з'єднань кабельних наконечників КЛ-1кВ від будинку

до вводу магазину у ввідному пристрої будинку

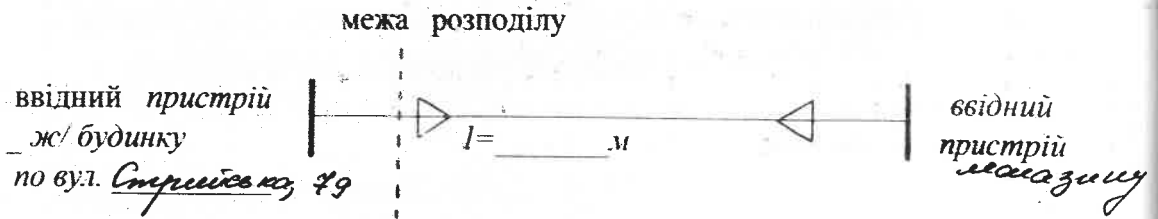
4. Споживач несе відповідальність за :

Технічний стан ввідного пристрою магазину

КЛ-1кВ від вводу будинку до ввідного пристрою магазину

і стан внутрішнього електрообладнання

Схема електроустановки та точки розподілу мереж



5. Схема постачання забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання.

Категорія струмоприймачів	Електроприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії	не відповідає категорії
ПЕРША		
ДРУГА		
ТРЕТЯ	магазин, кВт	

6. Споживач електроенергії та Електропередавальна організація зобов'язується утримувати установки, вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати відповідно до Правил користування електроенергією, ПБЕЕС.

7. Споживач зобов'язується забезпечити на території охорону електромережі, що належить Електропередавальній організації, вільний доступ до електроустановок працівника Електропередавальної організації в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.

8. Електропередавальна організація зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону електромереж, що належать споживачу, та допуск споживача в електроустановки для ремонту обладнання КМ, ПМ, що належать споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору на користування електроенергією.

Споживач

ТОВ ТБК „Львівхолд“

Кудак Б.Р.

М.П.

Головний інженер ЛМЕМ

М.П.

М. Пасічник

Начальник
ел. передавальної організації

ЛКП "_____"

М.П.

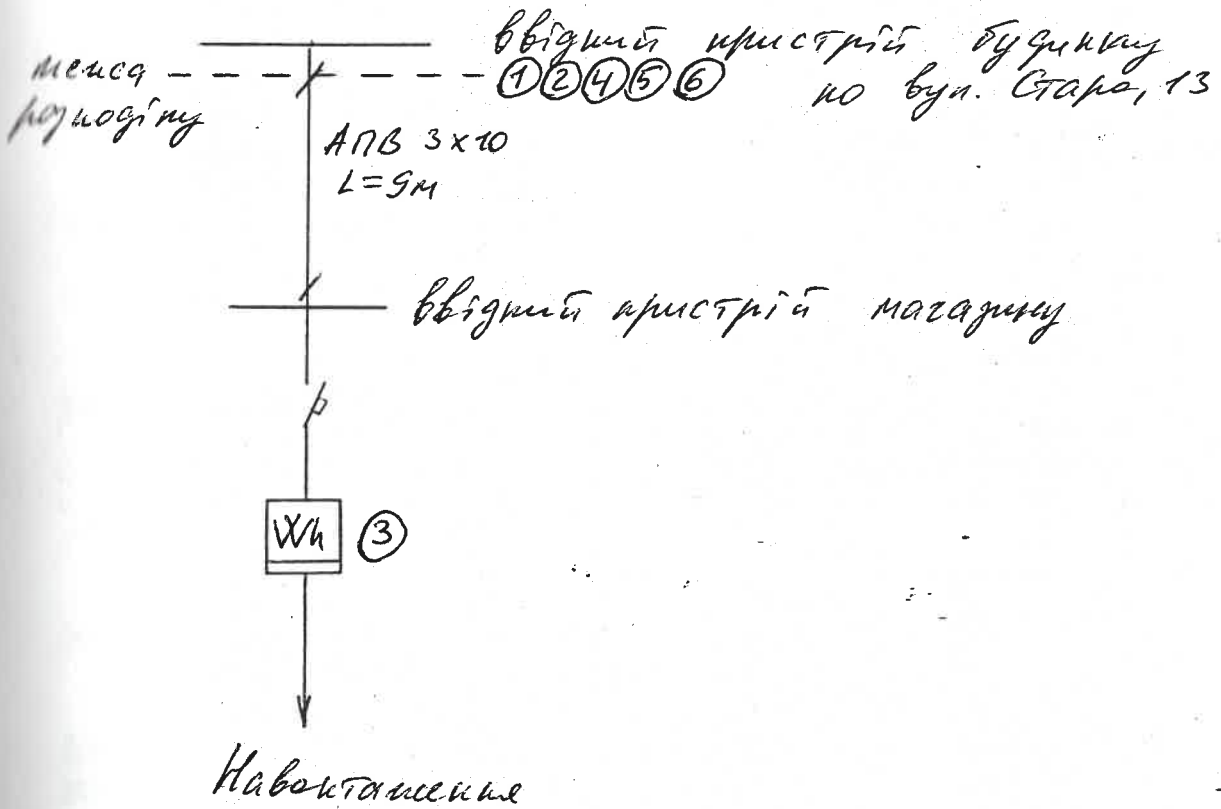


Однолінійна електрична схема

Примітка. ТЗОВ ТЗК "Львівхолод" вул. Стара, 13

На однолінійній схемі потрібно зазначити: тип та номінал силового трансформатора, довжину, переріз та марку лінії, тип і номінал трансформаторів струму та напруги, величину дозволеної до використання потужності.

1. точка продажу електроенергії;
2. точка захисту від перевантаження;
3. точка встановлення комерційних засобів обліку;
4. точка забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання;
5. межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;
6. точка контролю параметрів якості електричної енергії.



III

II



Головний начальник електричної енергії

Я. Стасюк

(П.І.Б., Підпис)

Споживач:

В. Козак

(П.І.Б., Підпис)

М.П.



Спеціаліст з перевірки
інспектор

Коваленко Олександр А. Г.

(П.І.Б., Підпис)

Погоджено



Додаток № 11
до Договору
№ 90168/836 від "27" 04 2006 р.

20 березня 2006 р.

А К Т

розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін.

Споживач ел.енергії

ТЗОВ ТБК "Львівкомод"
магазин по вул. Стара, 13
в особі генерального директора и. Козака Б.Р.
та Електропередавальна організація
в особі директора ЛКП "Централес"
п. Пилипешин О.С.
(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили:

фід. Л-3 - ЦРПБ/1
(Напряж живлення ТП-296)

1. Балансова належність електромереж та установок:

Електропередавальній організації: ввідний пристрій
ж/будинку по вул. Стара, 13

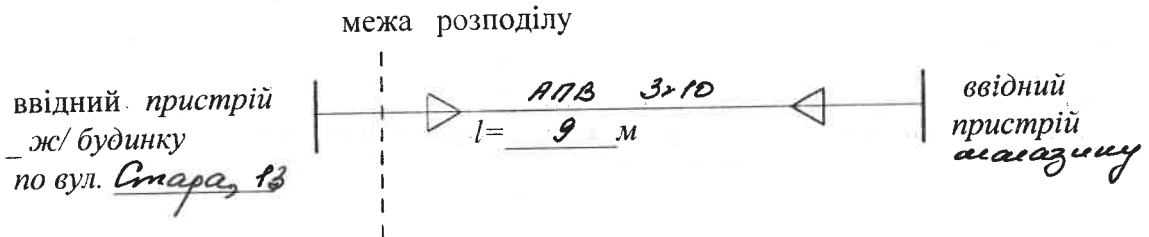
Споживача: КЛ-1кВ від ввідного пристрою ж/будинку
по вул. Стара, 13 до вводу магазину

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та
установок встановлюється на кабельних наконечниках КЛ-1 кВ від вводу
ж/будинку до вводу магазину в ввідному пристрої будинку

3. Електропередавальна організація несе відповідальність за:
Технічний стан ввідного пристрою ж/будинку по вул. Стара, 13
і стан контактних з'єднань кабельних наконечників КЛ-1кВ від будинку
до вводу магазину у ввідному пристрої будинку

4. Споживач несе відповідальність за:
Технічний стан ввідного пристрою магазину по вул. Стара, 13
КЛ-1кВ від вводу будинку до ввідного пристрою магазину
і стан внутрішнього електрообладнання

Схема електроустановки та точки розподілу мереж



5. Схема постачання забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання.

Категорія струмоприймачів	Електроприймачі, схема живлення яких відповідає категорії		не відповідає категорії
ПЕРША			
ДРУГА			
ТРЕТЯ		магазин, кВт	

6. Споживач електроенергії та Електропередавальна організація зобов'язується утримувати установки, вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати відповідно до Правил користування електроенергією, ПБЕЕС.

7. Споживач зобов'язується забезпечити на території охорону електромережі, що належить Електропередавальній організації, вільний доступ до електроустановок працівника Електропередавальної організації в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.

8. Електропередавальна організація зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону електромереж, що належать споживачу, та допуск споживача в електроустановки для ремонту обладнання КМ, ПМ, що належать споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору на користування електроенергією.

Споживач ТЗОВ ТБК „Львівський“

Козак Б. Р.

М.П.

Головний інженер ДІМЕМ

М. Пасічник

М.П.

Начальник
ел.передавальної організації
ЛКП "Централіше"

Телешко

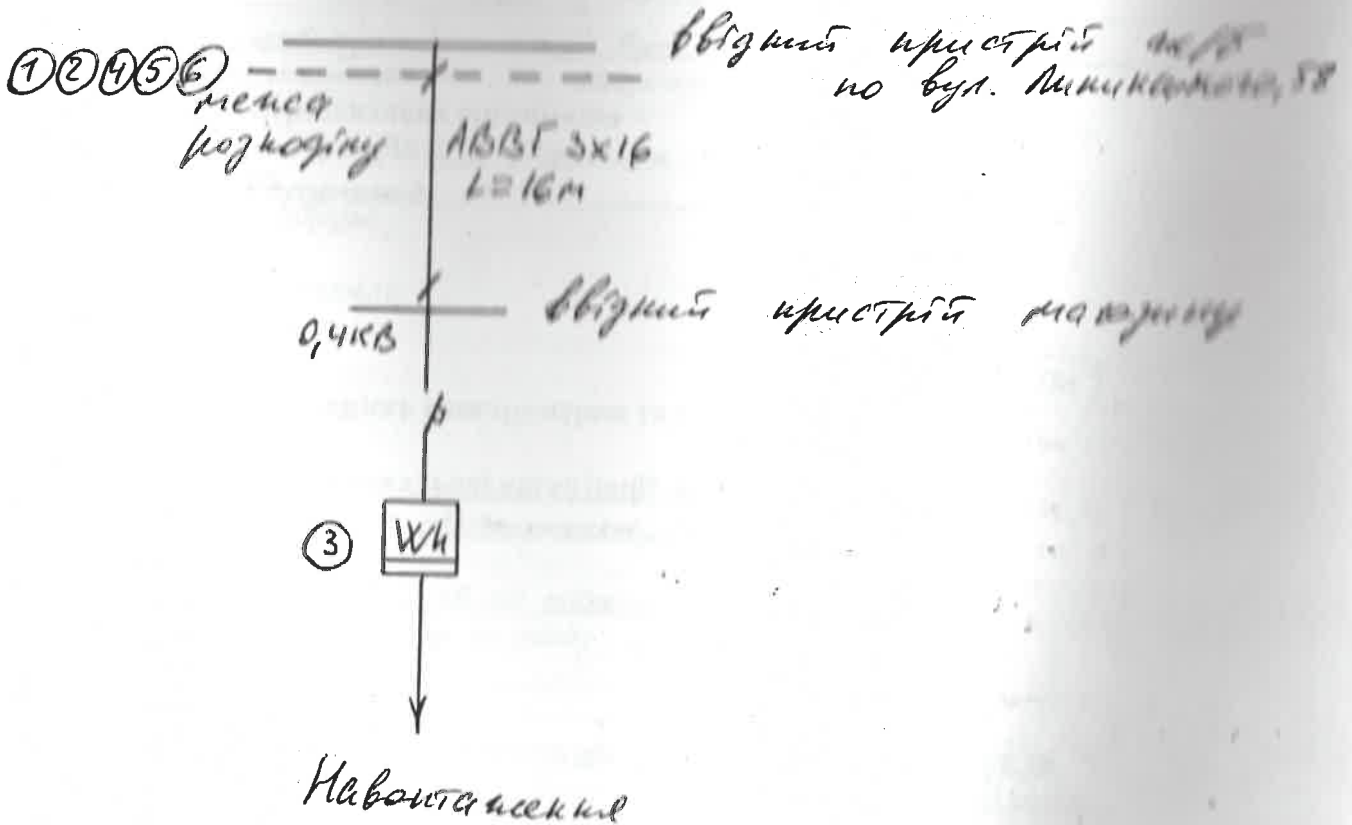


Однолінійна електрична схема

Примітка.

ТЗОВ ТЭК «Львівхопоз», вул. Мишикевича, 58
На однолінійній схемі потрібно зазначити: тип та номінал силового трансформатора, довжину, переріз та марку лінії, тип і номінал трансформатора струму та напруги, величину дозволеної до використання потужності.

1. точка продажу електроенергії;
2. точка захисту від перевантаження;
3. точка встановлення комерційних засобів обліку;
4. точка забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання;
5. межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;
6. точка контролю параметрів якості електричної енергії.



Постачальник електричної енергії

Я. Стасюк

(П.І.Б., Підпис)



Споживач:

Б. Козак

(П.І.Б., Підпис)

М.П.



Погоджено

Схему перевірила

Інспектор

А. Г. Ковалюк (П.І.Б., Підпис)

Додаток № 11

до Договору

№ 90168/1836 від "27" 04 2006р.

20 березня 2006 р.

А К Т

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін.

Споживач ел.енергії

ТЗОВ ТБК "Львівський"
магазин по вул. Липинського, 58
в особі и. директора П. Козака Б.Р.
та Електропередавальна організація
в особі директора ЛКП "Львівське 404"
П. Марутека Б.В.
(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили:

фід. Л-2 - ПП-20/2
(Напрямок живлення ТП-533)

1. Балансова належність електромереж та установок:

Електропередавальної організації: ввідний пристрій
ж/будинку по вул. Липинського, 58

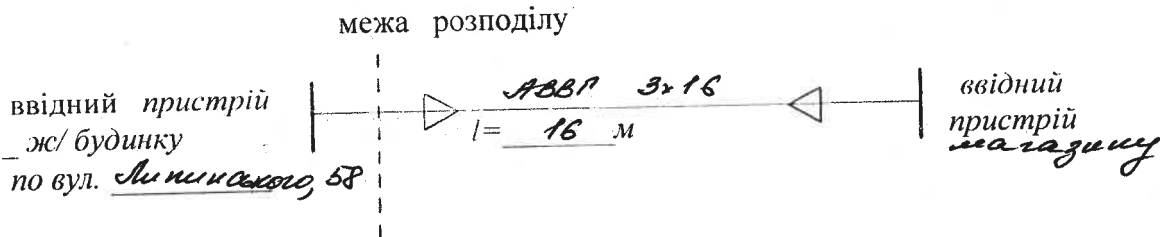
Споживача: КЛ-1кВ від ввідного пристрою ж/будинку
по вул. Липинського, 58 до вводу магазину

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок встановлюється на кабельних наконечниках КЛ-1 кВ від вводу ж/будинку до вводу магазину в ввідному пристрої будинку

3. Електропередавальна організація несе відповідальність за :
Технічний стан ввідного пристрою ж/будинку по вул. Липинського, 58
і стан контактних з'єднань кабельних наконечників КЛ-1кВ від будинку
до вводу магазину у ввідному пристрої будинку

4. Споживач несе відповідальність за :
Технічний стан ввідного пристрою магазину по вул. Липинського, 58
КЛ-1кВ від вводу будинку до ввідного пристрою магазину
і стан внутрішнього електрообладнання

Схема електроустановки та точки розподілу мереж



5. Схема постачання забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання.

Категорія струмоприймачів	Електроприймачі, схема живлення яких відповідає категорії	
	не відповідає категорії	не відповідає категорії
ПЕРША		
ДРУГА		
ТРЕТЯ	магазин, кВт	

6. Споживач електроенергії та Електропередавальна організація зобов'язується утримувати установки, вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати відповідно до Правил користування електроенергією, ПБЕЕС.

7. Споживач зобов'язується забезпечити на території охорону електромережі, що належить Електропередавальній організації, вільний доступ до електроустановок працівника Електропередавальної організації в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.

8. Електропередавальна організація зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону електромереж, що належать споживачу, та допуск споживача в електроустановки для ремонту обладнання КМ, ПМ, що належать споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору на користування електроенергією.

Споживач

ТЗОВ ТБК «Львівський»

Лозак Т. Р.

М.П.

Головний інженер ЛМЕМ

М. Пасічник

М.П.

Начальник

ел.передавальної організації

ЛКП "Львівський 404"

Марутик Б. В.

М.П.



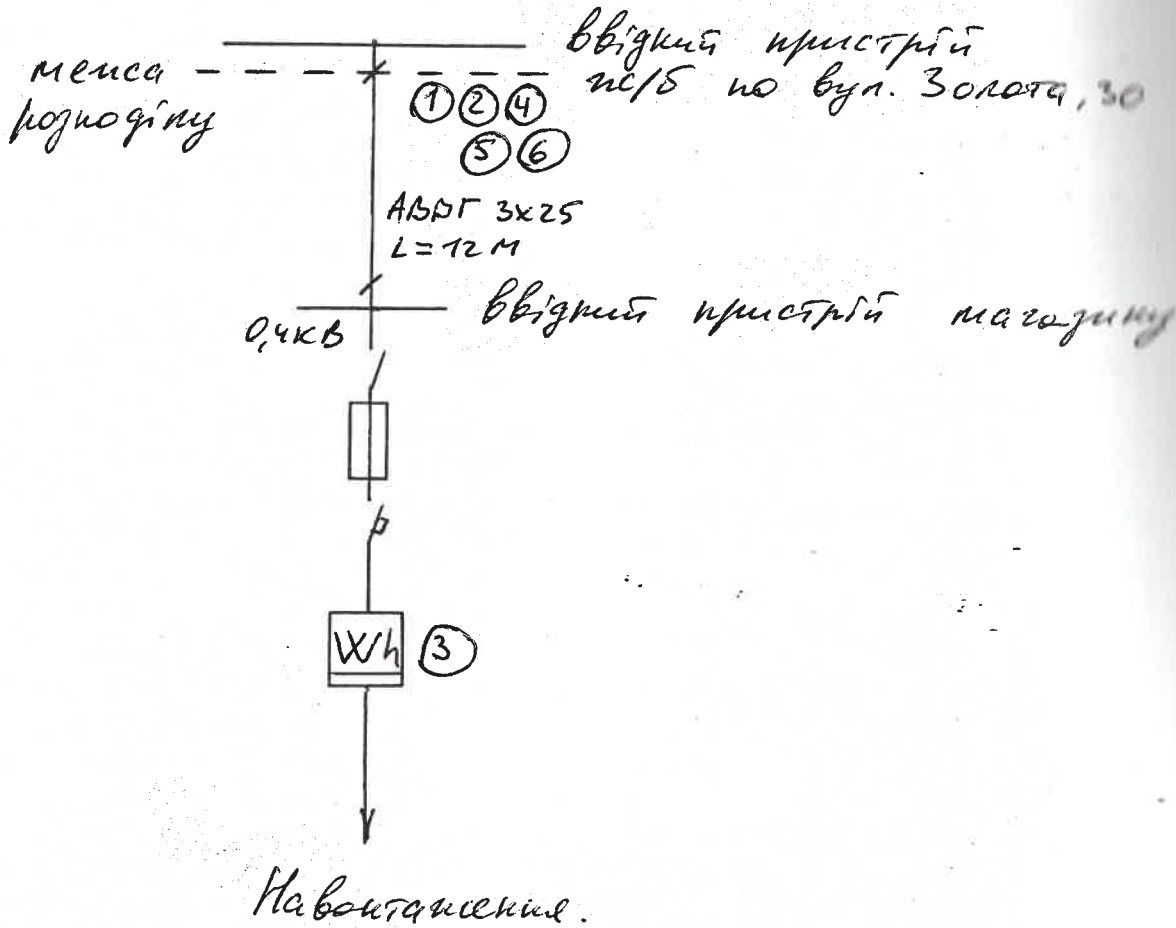
Однолінійна електрична схема

Примітка.

ТзОВ ТБК "Львівхолд" вул. Золота, 30

На однолінійній схемі потрібно зазначити: тип та номінал силового трансформатора, довжину, переріз та марку лінії, тип і номінал трансформаторів струму та напруги, величину дозволеної до використання потужності.

1. точка продажу електроенергії;
2. точка захисту від перевантаження;
3. точка встановлення комерційних засобів обліку;
4. точка забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання;
5. межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;
6. точка контролю параметрів якості електричної енергії.



Постачальник електричної енергії

Я. Стасюк

(П.І.Б., Підпис)



Споживач:

Б. Козак

(П.І.Б., Підпис)

М.П.



М.П.

Схему перевіряв

Інспектор

Александрович А.Г. (П.І.Б., Підпис)

Погоджено

Чачальник

Додаток № 11

№ 90168/836 до Договору
від "ЛТ"

22 березня 2006 р.

А К Т

розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін.

Споживач ел.енергії

ТЗОВ ТБК "Львівелектр"

магазин по вул. Золотий, 30

в особі генерального директора П.

та Електропередавальна організація

в особі директора ЛКП

П.

посада, прізвище, ініціали)

ним актом установили:

фід. ЛТ-РТ-4

(Напрямок живлення ТП-КК)

1. Балансова належність електромереж та установок:

Електропередавальної організації ввідний пристрій
ж/будинку по вул. Золотий, 30

Споживача: КЛ-1кВ від ввідного пристрою ж/будинку
по вул. Золотий, 30 до вводу магазину

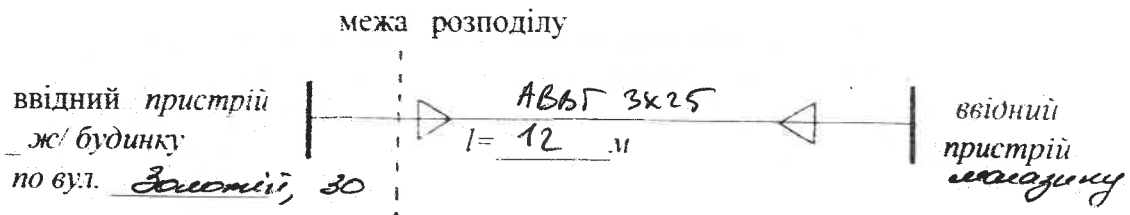
2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок встановлюється на кабельних наконечниках КЛ-1 кВ від вводу ж/будинку до вводу магазину в ввідному пристрої будинку

3. Електропередавальна організація несе відповідальність за :
Технічний стан ввідного пристрою ж/будинку по вул. Золотий, 30
і стан контактних з'єднань кабельних наконечників КЛ-1кВ від будинку
до вводу магазину у ввідному пристрої будинку

4. Споживач несе відповідальність за :

Технічний стан ввідного пристрою магазину
КЛ-1кВ від вводу будинку до ввідного пристрою магазину
і стан внутрішнього електрообладнання

Схема електроустановки та точки розподілу мереж



5. Схема постачання забезпечує струмоприймачів частині надійності електропостачання.

Категорія струмоприймачів	Електроприймачі. схема живлення яких	
	відповідає категорії	не відповідає категорії
ПЕРША		
ДРУГА		
ТРЕТЯ	<i>менше</i> кВт	

6. Споживач електроенергії та Електропередавальна організація зобов'язується утримувати установки, вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати відповідно до Правил користування електроенергією, ГБЕЕС.

7. Споживач зобов'язується забезпечити на території охорону електромережі, що належить Електропередавальній організації, вільний доступ до електроустановок працівника Електропередавальної організації в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.

8. Електропередавальна організація зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону електромереж, що належать споживачу, та допуск споживача в електроустановки для ремонту обладнання КМ, ПМ, що належать споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору на користування електроенергією.

Споживач

ТЗОВ ТБК «Львівський»

Козак Б.Р.

М.П.

Головний інженер ЛМЕМ

М.П.

М. Пасічник

Начальник
ел.передавальної організації
ЛКП " "

М.П.

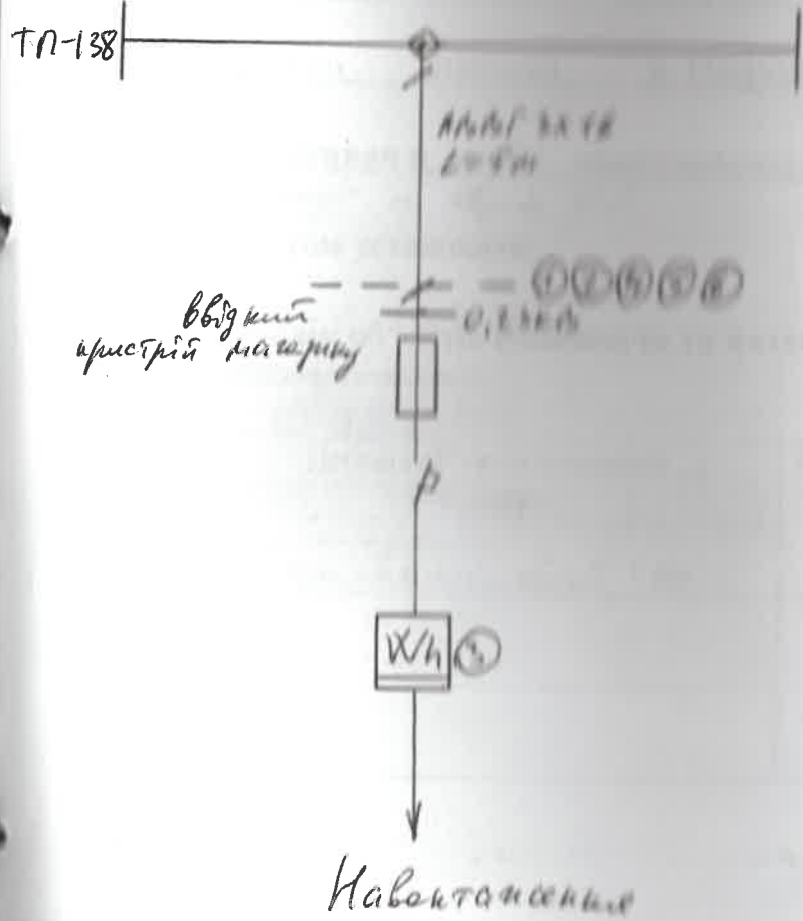
Нача.
торгівлі

Однолінійна електрична схема

Примітка. ТЗОВ ТБК, Ав. Висока, вул. Мичаскі вбока, 209.

На однолінійній схемі потрібно зазначити тип та номінал силового трансформатора, довжину, переріз та марку лінії, тип і номінал трансформатора струму та напруги, величину дозволеної до використання потужності.

1. точка продажу електроенергії;
2. точка захисту від перевантаження;
3. точка встановлення комерційних засобів обліку;
4. точка забезпечення узгодженості рівня напруги з електропостачання;
5. межа балансової належності та відповідальної відповідальності сторін;
6. точка контролю параметрів якості електричної енергії.



Постачальник електричної енергії

Я. Стасюк
 (П.І.Б., Підпис)

Споживач

Ф. Козак
 (П.І.Б., Підпис)

М.П.

М.П.

Схему перевіряє

Інспектор Швабикоский А. П. (П.І.Б., Підпис)

Погоджено



[Signature]

Додаток № 11
до договору № 9068/136
від "22" червня 2006 р.

22 червня 2006р

АКТ

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Постачальник електричної енергії, в особі
Львівські міські електричні мережі, в особі

головного інженера п. Пасічника М.П

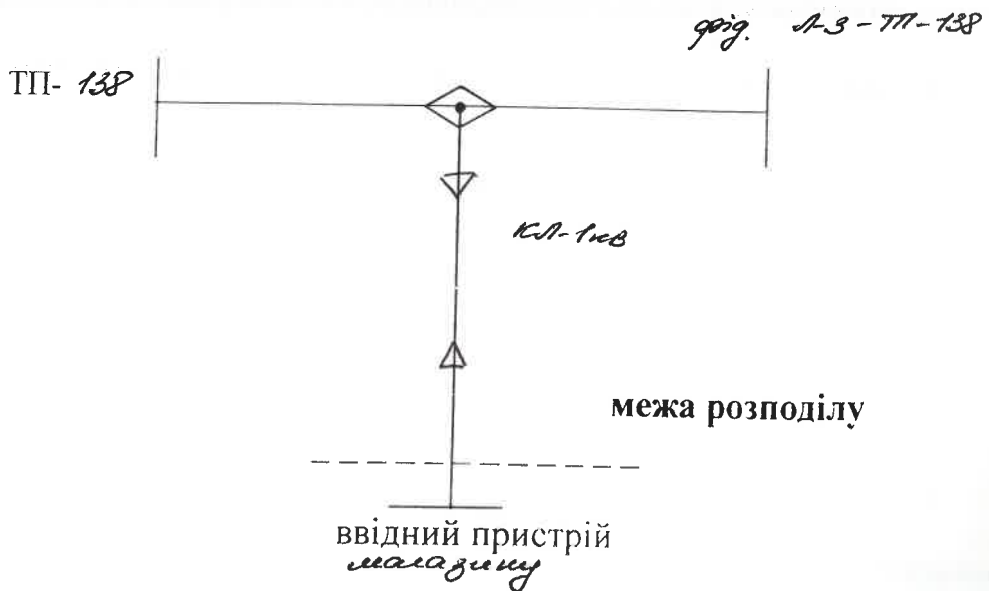
та Споживач в особі: генерального директора БОС "АБ" "Солон" п. Козак Б.Р.

цим актом установили:

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

№	Перелік об'єктів споживачі, їх адреса	Потужність, кВт	Категорія надійності	
			Згідно ПУЕ	Згідно схеми
1	<u>магазин вул. Лемаківська, 49</u>			<u>III</u>

2. Схема електропостачання об'єкта споживача:



3.Балансова належність електромереж та установок:

Постачальника електричної енергії: КЛ-1кВ від ввідного пристрою

магазину до магістрального кабелю від ТП- 138

Споживача: ввідний пристрій магазину по

вул. Митаківської, 209

4.Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:

на кабельних наконечниках КЛ-1кВ від ввідного пристрою магазину
до магістрального кабелю від ТП- 138 у ввідному пристрої магазину

5.Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється:

6.Постачальник електричної енергії несе відповідальність за:

технічний стан КЛ-1кВ від ввідного пристрою магазину
до магістрального кабелю від ТП- 138

7.Споживач несе відповідальність за:

технічний стан ввідного пристрою магазину, стан
контактних з'єднань кабельних наконечників КЛ-1кВ від ввідного пристрою магазину до магістрального кабелю від ТП- 138 у ввідному пристрої магазину, та стан внутрішнього електрообладнання

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

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

Постачальник електричної енергії

ЛМЕМ

Пасічник М.П

Виконавець

Споживач

Лобівський

Козак Б.

Погоджено

Начальник
юридичного

Додаток № 7а
до договору №90168 / 836
від 28 04 2006 р.
О/р № _____

Дата складання додатку
" _____ 2006р.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

Цей порядок складено відповідно до Методичної інструкції плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами (затверджена наказом Мінпаливенерго України №19 від 17.01.02 р. згідно з рішення НКРЕ, зареєстрована в Міністерстві юстиції України 01.02.02 р. за № 93/6381).

1. Споживач ТЗОВ ТВК "Львівхолод"
2. Адреса м. Львів вул. Угорська, 22
3. Режим роботи 1 (Зміна)
- (1 - зміна, 2 - 2 зміни, 3 - 3 зміни, 4 - безперервний цикл з фактичним t_k ; 5А - безперервний цикл з усередненим t_k , 5 - перемінний режим роботи, 6 - сезонний)
4. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номинальна напруга		Всього
		до 1000В	понад 1000В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	155	0	155
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр			
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр	155	0	155
2.	Синхронні двигуни (С/Д), кВт	0	0	0
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	0	0	0

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом електропередавальної організації (ЕО) при складанні додатку до договору і відповідно не вносяться до даної таблиці.

5. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії визначається трьома складовими величинами:

$$P = P1 + P2 - P3 \quad (\text{грн.})$$

P1 - основна плата;

P2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);

P3 - знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі Споживача в добовому регулюванні режимів мережі ЕО в розрахунковий період.

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою:

$$P1 = \sum_1^n (WQ_{сп} + K * WQ_{г}) * D * T \quad (\text{грн.})$$

- n - число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;
- WQ_{сп} - споживання реактивної електроенергії, в точці обліку за розрахунковий період, кВАр.год;
- WQ_г - генерація реактивної електроенергії в мережу ЕО в точці обліку за розрахунковий період, кВАр.год;
- K - коефіцієнт урахування збитків від генерації реактивної електроенергії з мережі Споживача, рівний 3;
- D - економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) в точці обліку, кВт / кВАр;
- T - фактична середня закупівельна ціна на активну електроенергію, що склалася за розрахунковий період, грн./кВт.год;

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП

визначається за формулою :

$$П2 = П1 * Сбаз * (K_{\phi} - 1) \quad (\text{грн.}),$$

де Сбаз - коефіцієнт стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, равний 1.0;
 K_{ϕ} - коефіцієнт, що вибирається з табл. 1 Методики в залежності від фактичного або нормативного (при відсутності обліку) значення $tg\phi$ для Споживача в цілому по площадці за розрахунковий період.

Фактичне значення $tg\phi$ визначається за формулою :

$$tg\phi = WQ_{сп} / WP,$$

де WP - споживання активної електроенергії за розрахунковий період, кВт.год;
 WQ_{сп} - споживання реактивної електроенергії за розрахунковий період,кВАр.год;

Знижка ПЗ визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетікань та при їх виконанні згідно п.15 цього додатка.

6.Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії :

№ п/п	Точка обліку	Вид обліку (спож.. генер.)	Номер ел. лічильника	Тип ел. лічильника	Тр-тор струму Кт.с.	Тр-тор напруги Кт.н.	Коеф. обліку Ко= Кт.с.*Кт.н.	Точка роз-ку ЕЕРП	ЕЕРП (D) кВАр/кВт	Необ...
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	ТП402.6кВ	СП	717056	СР4У-И678	50/5	6/0,1	600	ТП402	0,0102	
2	ТП402.6кВ	СП	881383	СР4У-И673	50/5	6/0,1	600	ТП402	0,0103	

$$D_{сп} = 0,0103$$

7.Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку згідно таблиці п.6 цього додатку. Прив'язка точок обліку до схеми електромережі та до значень ЕЕРП приведена у колонках 9 та 10 цієї таблиці.

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.

8.Споживач зобов'язаний вести щодобові записи в журналі показань лічильників реактивної електроенергії за добу та накопичувальним підсумком за розрахунковий період..

9.Споживач зобов'язаний письмовим повідомленням забезпечувати передачу показань розрахункових електролічильників реактивної електроенергії за розрахунковий період згідно з графіком додатку №___ до Договору.

10. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії у вказані терміни ЕО визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

10.1.Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії визначаються по точках обліку згідно з п.4.1.1. Методики за співвідношенням:

$$WQ_{сп} = tg\phi_n * WP = 0,8 * WP \quad (\text{кВАр.год})$$

10.2. Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії визначаються згідно з п.4.1.2.Методики за формулою:

$$WQ_{гр} = Q_{ку} * t_{нр} = 87265 \quad (\text{кВАр.год})$$

де $Q_{ку}$ — сумарна встановлена потужність КУ(рядок 1 таблиці п.4 цього додатку) незалежно від режиму їх роботи;

$t_{нр}$ - кількість годин неробочого часу, год

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

$$1 \text{ зміна : } t_k = 730 \quad t_p = 167 \quad t_{нр} = 563;$$

tk - календарне число годин в розрахунковому періоді, год;
 tr - кількість годин роботи в розрахунковий період, год;
 tnp - кількість годин нероботи в розрахунковий період, год.

Наведені числові значення отримані з умов: 103: вихідних днів — 104: загальнодержавних святкових днів — 11.

При подальших змінах режиму роботи КУ, відключенні установок від електромережі, при зміні режиму роботи підприємства, корегування розрахункових значень генеративних ЕО в цьому пункті додатку, не проводиться; всі зміни величин перетікань реактивної електроенергії, пов'язані з цими змінами, повинні контролюватися тільки відповідними приладами обліку.

10.3. При відсутності на площині вимірювань ліній в званій точці обліку, розрахункові значення генерації реактивної електроенергії (WQep) визначаються за формулою незалежно від кількості точок обліку з використанням середньарифметичного на площині значення ЕРП (Der).

В таких умовах основна плата визначається за формулою:

$$\Pi = \sum_{1}^{n} (WQep * D + K * WQep + Der) * T \quad (\text{грн.})$$

11. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з додатком № до Договору по розрахунку втрат для точок обліку, вказаних в умові в цьому додатку.

12. При пошкодженні розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями споживача, зміні схем підключення приладів обліку реактивної електроенергії, значення споживання реактивної електроенергії приймається рівним допустимому, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії визначається згідно з умови додатку.

13. У випадку тимчасового порушення обліку, що не спричинене умисними діями споживача, розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за середньобіговими показниками за попередній розрахунковий період.

Інтервал розрахунку за середньобіговими показниками не повинен перевищувати одного місяця. У випадку, коли з об'єктивних причин розрахунковий облік неможливо встановити в означений термін, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою споживача і ЕО.

14. В неробочий час компенсувальні установки і обладнання повинні бути відключені.

15. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами ЕО та Споживача (графік, система контролю, зножка ПЗ та ін.)

не задаються

16. Установка КУ здійснюється Споживачем з дозволу ЕО при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і ЕО з встановленим внесенням змін у цей додаток до договору.

17. У випадку, якщо на підприємстві, де встановлені обліки генерації реактивної електроенергії, виявлені КУ, підключені без дозволу ЕО, не зафіксовані в договорі — сумарна розрахункова генерація реактивної електроенергії визначається з урахуванням додатково встановленої потужності КУ за період з дати останнього обстеження підприємства. Нарахування проводиться на підставі акту представника ЕО, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

Електропередавальна організація

Я. Стасюк

Підпис

Печатка

Дата " " р



Погоджено

Накладник юридділу

Додаток № 7а
до договору №90168/836
від 28^{го} 04 2006 р.
О/р № _____

Дата складання додатку
"14" березня 2006р.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами (затверджена наказом Мінпаливноенерго України №19 від 17.01.02 р., погоджена НКРЕ, зареєстрована в Міністерстві юстиції України 01.02.02 р. за № 93/6381).

1. Споживач ТзОВ ТВК "Львівхолод"
2. Адреса м. Львів вул. Мазепи, 15а
3. Режим роботи 1 (1 зміна)
(1 - зміна, 2 - 2 зміни, 3 - 3 зміни, 4 - безперервний цикл з фактичним t_k , 4А - безперервний цикл з усередненим t_k , 5 - перемінний режим роботи, 6 - сезонний)
4. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача _____

№ п/п	Тип КУ	Номинальна напруга		Всього
		до 1000В	п-д1000В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	0	0	0
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр	0	0	0
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр	0	0	0
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт	0	0	0
3.	Пристрої КРП, заблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	0	0	0

Виключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом електропередавальної організації (ЕО) при складанні додатку до договору і відповідно не вносяться до даної таблиці.

5. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії визначається трьома складовими величинами:

$$П = П1 + П2 - П3 \quad (\text{грн.}),$$

П1 - основна плата;

П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);

П3 - знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі Споживача в добовому регулюванні режимів мережі ЕО в розрахунковий період.

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою:

$$П1 = \sum_1^n (WQ_{сп} + K * WQ_{г}) * D * T \quad (\text{грн.}),$$

n - число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

WQ_{сп} - споживання реактивної електроенергії, в точці обліку за розрахунковий період, кВАр.год;

WQ_г - генерація реактивної електроенергії в мережу ЕО в точці обліку за розрахунковий період, кВАр.год;

K - коефіцієнт урахування збитків від генерації реактивної електроенергії з мережі Споживача, рівний 3;

D - економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) в точці обліку, кВт / кВАр;

T - фактична середня закупівельна ціна на активну електроенергію, що склалася за розрахунковий період, грн./кВт.год;

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП визначається за формулою :

$$П2 = П1 * Сбаз * (К\phi - 1) \quad (\text{грн.}),$$

де Сбаз - коефіцієнт стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, равний 1.0;
 $K\phi$ - коефіцієнт, що вибирається з табл. 1 Методики в залежності від фактичного або нормативного (при відсутності обліку) значення $tg\phi$ для Споживача в цілому по площадці за розрахунковий період.

Фактичне значення $tg\phi$ визначається за формулою :

$$tg\phi = WQ_{сп} / WP,$$

де WP - споживання активної електроенергії за розрахунковий період, кВт.год;
 WQ_{сп} - споживання реактивної електроенергії за розрахунковий період,кВАр.год;

Знижка П3 визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетікань та при їх виконанні згідно п.15 цього додатка.

6.Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії :

№ п/п	Точка обліку	Вид обліку (спож. генер.)	Номер ел. лічильника	Тип ел. лічильника	Тр-тор	Тр-тор	Коеф. обліку Ко=	Точка роз-ку ЕЕРП	ЕЕРП (D) кВАр/кВт	Необхідно розраховувати
					струму	напруги				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ТП1031.0,4кВ	-	-	-	-	-	-	ТП1031	0,0185	II

$$D_{сп} = 0,0185$$

7.Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку згідно таблиці п.6 цього додатку. Прив'язка точок обліку до схеми електромережі та до значень ЕЕРП приведена у колонках 9 та 10 цієї таблиці.

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.

8.Споживач зобов'язаний вести щодобові записи в журналі показань лічильників реактивної електроенергії за добу та накопичувальним підсумком за розрахунковий період..

9.Споживач зобов'язаний письмовим повідомленням забезпечувати передачу показань розрахункових електрولیчильників реактивної електроенергії за розрахунковий період згідно з графіком додатку №___ до Договору.

10. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії у вказані терміни ЕО визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

10.1.Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії визначаються по точках обліку згідно з п.4.1.1. Методики за співвідношенням:

$$WQ_{сп} = tg\phi_n * WP = 0,8 * WP \quad (\text{кВАр.год})$$

10.2. Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії визначаються згідно з п.4.1.2.Методики за формулою:

$$WQ_{гр} = Q_{ку} * t_{нр} = 0 \quad (\text{кВАр.год})$$

де $Q_{ку}$ — сумарна встановлена потужність КУ(рядок 1 таблиці п.4 цього додатку) незалежно від режиму їх роботи;

$t_{нр}$ - кількість годин неробочого часу, год

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

$$1 \text{ зміна : } t_k = 730 \quad t_p = 167 \quad t_{нр} = 563;$$

t_k - календарне число годин в розрахунковому періоді, год;

t_p - кількість годин роботи Споживача за розрахунковий період, год;

$t_{нр}$ - кількість годин неробочого часу, год.

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

При подальших змінах режиму роботи КУ, відключенні установок від електромережі, при зміні режиму роботи підприємства, корегування розрахункових значень генерації, визначених ЕО в цьому пункті додатку, не проводиться; всі зміни величин перетікань реактивної електроенергії, пов'язані з цими змінами, повинні

контролюватись тільки відповідними приладами обліку.

10.3. При відсутності на площадці вимірювань хоча б у одній точці обліку, розрахункові значення генерації реактивної електроенергії (WQgr) визначаються тільки як сумарні незалежно від кількості точок обліку з використанням середньоарифметичного по площадці значення ЕЕРП (Dcp).

В таких умовах основна плата визначається за формулою:

$$ПІ = \sum_1^n (WQcp * D + K * WQgr * Dcp) * T \quad (\text{грн.})$$

11. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з додатком № _____ до Договору по розрахунку втрат для точок обліку, вказаних в таблиці п.6 цього додатку.

12. При пошкодженні розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями споживача, зміні схем підключення приладів обліку або крадіжці електроенергії, значення споживання реактивної електроенергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії визначається згідно п.10.2 цього додатку.

13. У випадку тимчасового порушення обліку, яке не спричинене умисними діями споживача, розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за середньодобовими показниками за попередній розрахунковий період.

Інтервал розрахунку за середньодобовими показниками не повинен перевищувати одного місяця. У випадку, коли з об'єктивних причин розрахунковий облік неможливо відновити в означений термін, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і ЕО.

14. В неробочий час компенсувальні установки Споживача повинні бути відключені.

15. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами ЕО та Споживача (графік, система контролю, знижка ПЗ та ін.)

не задаються

16. Установка КУ здійснюється Споживачем з дозволу ЕО при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і ЕО з відповідним внесенням змін у цей додаток до договору.

17. У випадку, якщо на підприємстві, де відсутній облік генерації реактивної електроенергії, виявлені КУ, підключені без дозволу ЕО, не зафіксовані в договорі — сумарна розрахункова генерація реактивної електроенергії визначається з урахуванням додатково встановленої потужності КУ за період з дати останнього обстеження підприємства. Нарахування проводиться на підставі акту представника ЕО, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

Електропередавальна організація

Підпис

Печатка

Дата " " р

Турчиняк Р.Є.

11-30-33



Споживач

Підпис

Ю. Кожак

Печатка

Дата " " р

Погоджено

Начальник
юридоділу

Додаток № 7а
 до договору №90168 / 836
 від "27" 04 2006 р.
 О/р № _____

Дата складання додатку
 "14" березня 2006р.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами (затверджена наказом Мінпаливноенерго України №19 від 17.01.02 р., погоджена НКРЕ, зареєстрована в Міністерстві юстиції України 01.02.02 р. за № 93/6381).

1. Споживач ТзОВ ТВК "Львівхолод"
 2. Адреса м. Львів вул. Зубрівська, 23
 3. Режим роботи 1 (1 зміна)

(1 - зміна, 2 - 2 зміни, 3 - 3 зміни, 4 - безперервний цикл з фактичним t_k , 4А - безперервний цикл з усередненим t_k , 5 - перемінний режим роботи, 6 - сезонний)

4. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача :

№ п/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Всього
		до 1000В	п-д1000В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	0	0	0
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр	0	0	0
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр	0	0	0
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт	0	0	0
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	0	0	0

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом електропередавальної організації (ЕО) при складанні додатку до договору і відповідно не вносяться до даної таблиці.

5. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії визначається трьома складовими величинами :

$$П = П1 + П2 - П3 \quad (\text{грн.}),$$

П1 - основна плата:

П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);

П3 - знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі Споживача в добовому регулюванні режимів мережі ЕО в розрахунковий період.

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою :

$$П1 = \sum_1^n (WQ_{сп} + K * WQ_{г}) * D * T \quad (\text{грн.}),$$

n - число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

WQ_{сп} - споживання реактивної електроенергії, в точці обліку за розрахунковий період, кВАр.год;

WQ_г - генерація реактивної електроенергії в мережу ЕО в точці обліку за розрахунковий період, кВАр.год;

K - коефіцієнт урахування збитків від генерації реактивної електроенергії з мережі Споживача, рівний 3;

D - економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) в точці обліку, кВт / кВАр;

T - фактична середня закупівельна ціна на активну електроенергію, що склалася за розрахунковий період, грн./кВт.год;

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП визначається за формулою :

$$П2 = П1 * Сбаз * (K_{\phi} - 1) \quad (\text{грн.}),$$

де Сбаз - коефіцієнт стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, равний 1.0;
 K_{ϕ} - коефіцієнт, що вибирається з табл. 1 Методики в залежності від фактичного або нормативного (при відсутності обліку) значення $\text{tg}\phi$ для Споживача в цілому по площадці за розрахунковий період.

Фактичне значення $\text{tg}\phi$ визначається за формулою :

$$\text{tg}\phi = WQ_{\text{сп}} / WP,$$

де WP - споживання активної електроенергії за розрахунковий період, кВт.год;
 WQ_{сп} - споживання реактивної електроенергії за розрахунковий період,кВАр.год;

Знижка П3 визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетікань та при їх виконанні згідно п.15 цього додатка.

6.Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії :

№ п/п	Точка обліку	Вид обліку (спож., генер.)	Номер ел. лічильника	Тип ел. лічильника	Тр-тор струму	Тр-тор напруги	Коеф. обліку Ко=	Точка роз-ку ЕЕРП	ЕЕРП (D) кВАр/кВт	Неоднорядковий
					Кт.с.	Кт.н.	Кт.с.*Кт.н.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	ТПП168.0,4кВ	-	-	-	-	-	-	ТПП168	0,0152	

$$D_{\text{сп}} = 0,0152$$

7.Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку згідно таблиці п.6 цього додатку. Прив'язка точок обліку до схеми електромережі та до значень ЕЕРП приведена у колонках 9 та 10 цієї таблиці.

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.

8.Споживач зобов'язаний вести щодобові записи в журналі показань лічильників реактивної електроенергії за добу та накопичувальним підсумком за розрахунковий період..

9.Споживач зобов'язаний письмовим повідомленням забезпечувати передачу показань розрахункових електрولیчильників реактивної електроенергії за розрахунковий період згідно з графіком додатку №___ до Договору.

10. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії у вказані терміни ЕО визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

10.1.Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії визначаються по точках обліку згідно з п.4.1.1. Методики за співвідношенням:

$$WQ_{\text{сп}} = \text{tg}\phi_n * WP = 0,8 * WP \quad (\text{кВАр.год})$$

10.2. Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії визначаються згідно з п.4.1.2.Методики за формулою:

$$WQ_{\text{гр}} = Q_{\text{ку}} * \text{tnp} = 0 \quad (\text{кВАр.год})$$

де $Q_{\text{ку}}$ — сумарна встановлена потужність КУ(рядок 1 таблиці п.4 цього додатку) незалежно від режиму їх роботи;

tnp - кількість годин неробочого часу, год

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

$$1 \text{ зміна : } t_k = 730 \quad t_p = 167 \quad \text{tnp} = 563;$$

t_k - календарне число годин в розрахунковому періоді, год;

t_p - кількість годин роботи Споживача за розрахунковий період, год;

tnp - кількість годин неробочого часу, год.

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

При подальших змінах режиму роботи КУ, відключенні установок від електромережі, при зміні режиму роботи підприємства, корегування розрахункових значень генерації, визначених ЕО в цьому пункті додатку, не проводиться; всі зміни величин перетікань реактивної електроенергії, пов'язані з цими змінами, повинні

контролюватись тільки відповідними приладами обліку.

10.3. При відсутності на площадці вимірювань хоча б у одній точці обліку, розрахункові значення генерації реактивної електроенергії (WQ_{гр}) визначаються тільки як сумарні незалежно від кількості точок обліку з використанням середньоарифметичного по площадці значення ЕЕРП (D_{ср}).

В таких умовах основна плата визначається за формулою:

$$ПІ = \sum_1^n (WQ_{сп} * D + K * WQ_{гр} * D_{ср}) * T \quad (\text{грн.})$$

11. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з додатком № _____ до Договору по розрахунку втрат для точок обліку, вказаних в таблиці п.6 цього додатку.

12. При пошкодженні розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями споживача, зміні схем підключення приладів обліку або крадіжці електроенергії, значення споживання реактивної електроенергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії визначається згідно п.10.2 цього додатку.

13. У випадку тимчасового порушення обліку, яке не спричинене умисними діями споживача, розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за середньодобовими показниками за попередній розрахунковий період.

Інтервал розрахунку за середньодобовими показниками не повинен перевищувати одного місяця. У випадку, коли з об'єктивних причин розрахунковий облік неможливо відновити в означений термін, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і ЕО.

14. В неробочий час компенсувальні установки Споживача повинні бути відключені.

15. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами ЕО Споживача (графік, система контролю, знижка ПЗ та ін.)

не задаються

16. Установка КУ здійснюється Споживачем з дозволу ЕО при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і ЕО з відповідним внесенням змін у цей додаток до договору.

17. У випадку, якщо на підприємстві, де відсутній облік генерації реактивної електроенергії, встановлені КУ, підключені без дозволу ЕО, не зафіксовані в договорі — сумарна розрахункова генерація реактивної електроенергії визначається з урахуванням додатково встановленої потужності КУ за період з дати встановлення обстеження підприємства. Нарахування проводиться на підставі акту представника ЕО, який зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

Електропередавальна організація

Підпис **Я. Стасюк**

Печатка

Дата "___" _____ р



Гурчиняк Р.Є.
10-33

[Handwritten signature]

Споживач
Підпис **Б. Козак**
Печатка
Дата "___" _____ р

[Large handwritten signature]

Згоджено

[Handwritten signature]
Початковий зв'язок

Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії

1. Зняття показів засобів обліку Покази розрахункових засобів обліку відповідно до Переліку об'єктів і точок комерційного обліку Споживача знімаються **ВІЗУАЛЬНО** (візуально, за допомогою автоматизованих систем збору та обробки інформації (протокол додається), інше) **23** числа кожного місяця о **24-00** годині представником споживача. Належно оформлений Акт про використання електричну енергію Споживач не пізніше першої половини наступного робочого дня нарочно в двох примірниках надає в розрахункову групу електропостачальної організації.
 - 1.1. Покази розрахункових засобів обліку встановлених на підстанціях електропостачальної організації знімаються згідно графіка представником електропостачальної організації та споживача. У випадку відсутності представника споживача на дату зняття, представник електропостачальної організації самостійно знімає покази розрахункових засобів обліку. На підставі знятих показів розрахункових засобів обліку виставляється рахунок за спожиту електроенергію.
 - 1.2. Покази розрахункових засобів обліку субспоживача підтверджуються уповноваженим представником основного споживача.
2. Розрахунок втраг електричної енергії на ділянці електромережі від межі балансової належності до точки обліку здійснюється відповідно до “Методики по визначенню втраг електроенергії в трансформаторах і лініях електропередач”, затвердженої Міністерством України 18.02.98р.
3. Колонки “Назва об'єкту” та “Адреса” у Переліку об'єктів і точок комерційного обліку Споживача та Акті про використання електричну енергію повинні співпадати.
4. Заміри електричної потужності можуть здійснюватися в будь-який робочий день Споживача в установлені нормативними документами періоди максимального навантаження енергосистеми України. Проведені заміри оформлюються відповідним Актом замірів електричної потужності, який складається у відповідності до умови договору та нормативних документів Міністерства України.

5. Перелік об'єктів і точок комерційного обліку Споживача

№	Назва об'єкту	Адреса	Приєднана потужність кВА (кВт)	Дозволена потужність кВА (кВт)	Дані приєднання обліку				Клас (ступінь) напруги кВ	Тариф на групу	Втрати електроенергії			Години роботи об'єкта в тиждень (робочих днів/год. в день)
					Місце встановлення приладу обліку	№ приладу обліку	Вид енергії СА, СР, СТ	Дані розрахункового коефіцієнта			Розр. коэф.	в ЛЕП %	Змінні %	
					І т-ра	ІІ т-ра	ІІІ т-ра							
1	ТЗОВ ТВК “Львівхолд”													
1.1	ТП - 402 Т-р №1	м. Львів	400	400	РУ-6кВ	830132	СА	50/5	6/0,1	600	6	I	3,95	5/8
1.2		вул. Угорська, 22			ТП-402	881383	СР	50/5	6/0,1	600	6	I		
1.3	ТП - 402 Т-р №2	м. Львів	400	400	РУ-6кВ	514487	СА	50/5	6/0,1	600	6	I	3,95	
1.4		вул. Угорська, 22			ТП-402	717056	СР	50/5	6/0,1	600	6	I		

2.1	Магазин	вул. Мазеши, 15а	30	30	ЩО 0,4 кВ	49253534	СА	-	-	1	0,4	VII		
3	Магазин													
3.1	Магазин	вул. Зубрівська, 23	29	29	ЩО 0,4 кВ	0506595	СА	-	-	1	0,4	VII		6/9
4	Магазин													
4.1	Магазин	вул. Ярошинської, 1	5	5	ЩО 0,4 кВ	4197284	СА	-	-	1	0,4	VII		6/9
5	Магазин													
5.1	Магазин	пр. Червоної калини, 29	4,5	4,5	ЩО 0,4 кВ	854795	СА	-	-	1	0,4	VII		6/9
6	Магазин													
6.1	Магазин	вул. Стрийська, 79	3,5	3,5	ЩО 0,4 кВ	3002779	СА	-	-	1	0,4	VII		6/9
7	Магазин													
7.1	Магазин	вул. Стара, 13	3	3	ЩО 0,4 кВ	178498	СА	-	-	1	0,4	VII		6/9
8	Магазин													
8.1	Магазин	вул. Липинського, 58	3,5	3,5	ЩО 0,4 кВ	3180179	СА	-	-	1	0,4	VII		6/9
9	Магазин													
9.1	Магазин	вул. Золота, 30	2,8	2,8	ЩО 0,4 кВ	0014030	СА	-	-	1	0,4	VII		6/9
10	Магазин													
10.1	Магазин	вул. Личаківська, 209	5	5	ЩО 0,4 кВ	12058954	СА	-	-	1	0,4	VII		6/9
11	Житлові будинки													
11.1	Житлові будинки (різниця тарифу) (без облігу тимчасово)	вул. Угорська, 22	70	70	-	-	СА	-	-	-	-	-		7/24

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

Постачальник електричної енергії

(П.І.Б., Підпис) УШ

Виконавець *Г. Воробець* (П.І.Б., Підпис)

Я. Стасюк



Споживач

(П.І.Б., Підпис) МП

Б. Козак



Кордовжено

Кордовжено

4.3. Розрахункова (однолінійна) схема для розрахунку втрат електроенергії, додаток №6.

5. Розрахунок втрат в трансформаторах здійснюється за формулами; за спрощеним методом (лише закреслити).

5.1. Розрахунок втрат у трансформаторах

Розрахункові формули (двох обмотковий трансформатор):

$$\Delta WP = \Delta WP_{x.x.} + \Delta WP_{k.z.} = \Delta P_{x.x.} \cdot T_{п} + Kз^2 \Delta P_{k.z.} \cdot T_{р} \quad (\text{кВт}\cdot\text{год});$$

$$\Delta WQ = \Delta WQ_{x.x.} + \Delta WQ_{k.z.} = \Delta Q_{x.x.} \cdot T_{п} + Kз^2 \Delta Q_{k.z.} \cdot T_{р} \quad (\text{кВАр}\cdot\text{год}),$$

$$\text{де } Kз = \frac{S_{\phi}}{S_{н}}, \quad S_{\phi} = \sqrt{P_{\phi}^2 + Q_{\phi}^2}, \quad P_{\phi} = \frac{WP_{\phi}}{T_{р}}, \quad Q_{\phi} = \frac{WQ_{\phi}}{T_{р}},$$

$$\Delta Q_{x.x.} = S_{н} \frac{I_{x.x.}}{100}, \quad \Delta Q_{k.z.} = S_{н} \frac{U_{k.z.}}{100};$$

$T_{п}$ - календарне число годин у розрахунковому періоді,

$T_{р}$ - кількість годин роботи трансформатора під навантаженням (приймається рівною кількості годин роботи підприємства в розрахунковому періоді, якщо іншого не зазначено договором між сторонами).

5.2. Розрахунок втрат в 3-х обмоточних трансформаторах проводиться згідно формулами 28,29 Методики по визначенню втрат електроенергії в трансформаторах лініях електропередач.

6. Розрахунок втрат в лініях електропередач здійснюється за формулами; за спрощеним методом (лише закреслити).

6.1. Розрахунок втрат у лініях електропередач

Розрахункові формули для повітряних і кабельних ліній:

Варіант 1.

$$\Delta WP = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_{н}^2 T_{р}} \cdot \text{Рекв} \cdot 10^{-3} \quad (\text{кВт}\cdot\text{год}),$$

де $T_{р}$ - кількість годин роботи лінії під навантаженням (може приймається рівною кількості годин роботи підприємства за розрахунковий період).

Варіант 2. Спрощений розрахунок*

Відсоток втрат обчислюється за даними економічної густини струму економічної потужності для відповідної лінії за формулами:

$$\Delta P = \Delta P_0 L; \quad \Delta P\% = \frac{\Delta P}{\text{Рекон}} \cdot 100 \%,$$

де ΔP_0 - питомі втрати потужності на 1 км лінії,

Р_{екон} - економічна потужність лінії (приймається за табл. 4, 5 Методики визначення втрат.)

7. Особливі умови.

7.1. При переході на розрахунки втрат в електричних мережах з врахуванням фактичного споживання електричної енергії на протязі текущего розрахункового періоду та використанням даних таблиці 4.1, 4.2 даного додатку, розрахунок проведений з використанням середньомісячного споживання електричної енергії до уваги не приймається.

8. Розрахунок втрат в електричних мережах:

Розрахунок втрат в КЛ-6КВ (ЛТЕЦ - ТП-402)

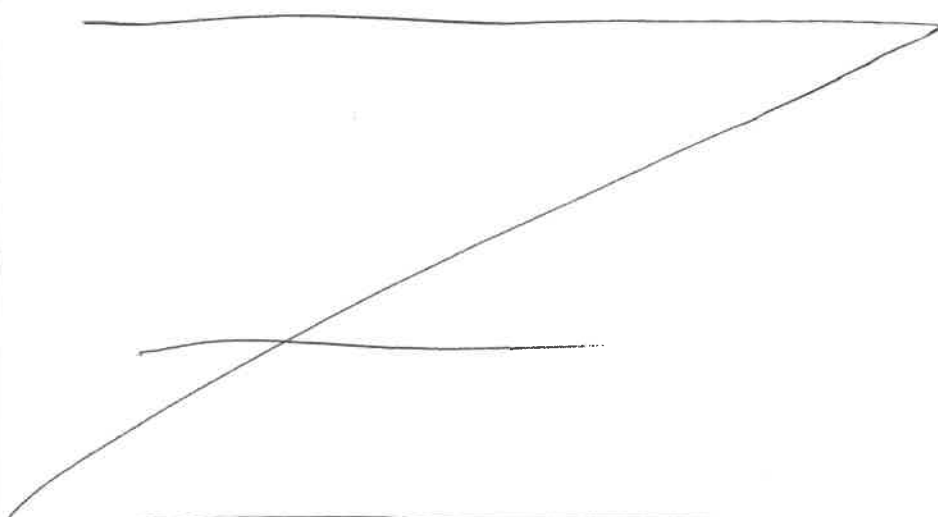
$$\Delta P_{\%} = \frac{26,46 \cdot 0,17 \cdot 100}{2,1 \cdot 10^3} = 0,21\%$$

$$\Delta P_{\%} = \frac{33 \cdot 0,107 \cdot 100}{2,3 \cdot 10^3} = 0,15\%$$

$$\Delta P_{\%} = \frac{34 \cdot 0,17 \cdot 100}{2,5 \cdot 10^3} = 0,23\%$$

$$\Delta P_{\%} = \frac{33 \cdot 2,343 \cdot 100}{2,3 \cdot 10^3} = 3,36\%$$

$$\Delta P_{\Sigma\%} = 3,95\%$$



Розрахунок провів:

Інспектор Квачинський А.Б.

Постачальник електричної енергії:

(Підпис)

М.П.



Споживач:

(Підпис)

М.П.

Погоджено

4.3. Розрахункова (однолінійна) схема для розрахунку втрат електроенергії, додаток №6.

5. Розрахунок втрат в трансформаторах здійснюється за формулами; за спрощеним методом (лише закреслити).

5.1. Розрахунок втрат у трансформаторах

Розрахункові формули (двох обмотковий трансформатор):

$$\Delta WP = \Delta WP_{x.x.} + \Delta WP_{k.z.} = \Delta P_{x.x.} \cdot T_{п} + K_3^2 \Delta P_{k.z.} \cdot T_{р} \quad (\text{кВт}\cdot\text{год});$$

$$\Delta WQ = \Delta WQ_{x.x.} + \Delta WQ_{k.z.} = \Delta Q_{x.x.} \cdot T_{п} + K_3^2 \Delta Q_{k.z.} \cdot T_{р} \quad (\text{кВАр}\cdot\text{год}),$$

$$\text{де } K_3 = \frac{S_{\phi}}{S_{н}}, \quad S_{\phi} = \sqrt{P_{\phi}^2 + Q_{\phi}^2}, \quad P_{\phi} = \frac{WP_{\phi}}{T_{р}}, \quad Q_{\phi} = \frac{WQ_{\phi}}{T_{р}},$$

$$\Delta Q_{x.x.} = S_{н} \frac{I_{x.x.}}{100}, \quad \Delta Q_{k.z.} = S_{н} \frac{U_{k.z.}}{100};$$

$T_{п}$ - календарне число годин у розрахунковому періоді,

$T_{р}$ - кількість годин роботи трансформатора під навантаженням (приймається рівною кількості годин роботи підприємства в розрахунковому періоді, якщо іншого не зазначено договором між сторонами).

5.2. Розрахунок втрат в 3-х обмоточних трансформаторах проводиться згідно формулами 28,29 Методики по визначенню втрат електроенергії в трансформаторах лініях електропередач.

6. Розрахунок втрат в лініях електропередач здійснюється за формулами; за спрощеним методом (лише закреслити).

6.1. Розрахунок втрат у лініях електропередач

Розрахункові формули для повітряних і кабельних ліній:

Варіант 1.

$$\Delta WP = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_{н}^2 T_{р}} \text{Рекв} \cdot 10^{-3} \quad (\text{кВт}\cdot\text{год}),$$

де $T_{р}$ - кількість годин роботи лінії під навантаженням (може приймається рівною кількості годин роботи підприємства за розрахунковий період).

Варіант 2. Спрощений розрахунок*

Відсоток втрат обчислюється за даними економічної густини струму економічної потужності для відповідної лінії за формулами:

$$\Delta P = \Delta P_0 L; \quad \Delta P\% = \frac{\Delta P}{\text{Рекон}} \cdot 100 \%,$$

де ΔP_0 - питомі втрати потужності на 1 км лінії,

датов Р_{економ} - економічна потужність лінії (приймається за табл. 4, 5. Методики визначення втрат.)

ощені

7. Особливі умови.

7.1. При переході на розрахунки втрат в електричних мережах з врахуванням фактичного споживання електричної енергії на протязі текучого розрахункового періоду та використанням даних таблиці 4.1, 4.2 даного додатку, розрахунок проведений з використанням середньомісячного споживання електричної енергії до уваги не приймається.

8. Розрахунок втрат в електричних мережах:

Розрахунок втрат в КЛ-0,4кВ (пр. Ч. Камічки, 29).

$$\Delta P_{\%} = \frac{26 \cdot 0,022 \cdot 100}{84} = 0,68\%$$

Розрахунок втрат в КЛ-0,23кВ (вул. Стара, 13).

$$\Delta P_{\%} = \frac{22 \cdot 0,009 \cdot 100}{49,6} = 0,4\%$$

Розрахунок втрат в КЛ-0,4кВ (вул. Ярошикської, 1).

$$\Delta P_{\%} = \frac{26 \cdot 0,016 \cdot 100}{84} = 0,5\%$$

Розрахунок втрат в КЛ-0,4кВ (вул. Личківського, 58).

$$\Delta P_{\%} = \frac{24 \cdot 0,016 \cdot 100}{63,2} = 0,61\%$$

Розрахунок втрат в КЛ-0,4кВ (вул. Золота, 30).

$$\Delta P_{\%} = \frac{26 \cdot 0,012 \cdot 100}{84} = 0,37\%$$

Розрахунок втрат в КЛ-0,4кВ (вул. Стрийська, 79).

$$\Delta P_{\%} = \frac{26 \cdot 0,025 \cdot 100}{84} = 0,77\%$$

івни

Розрахунок провів:

Інспектор

Швабиківський А.Г.

уму

Постачальник електричної енергії:

(Підпис)

М.П.



Споживач:

(Підпис)

М.П.



Потоджено

субспоживач

Дата _____

Додаток № 11

до Договору № 90168

від „___” _____ 20__ р.

АКТ

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

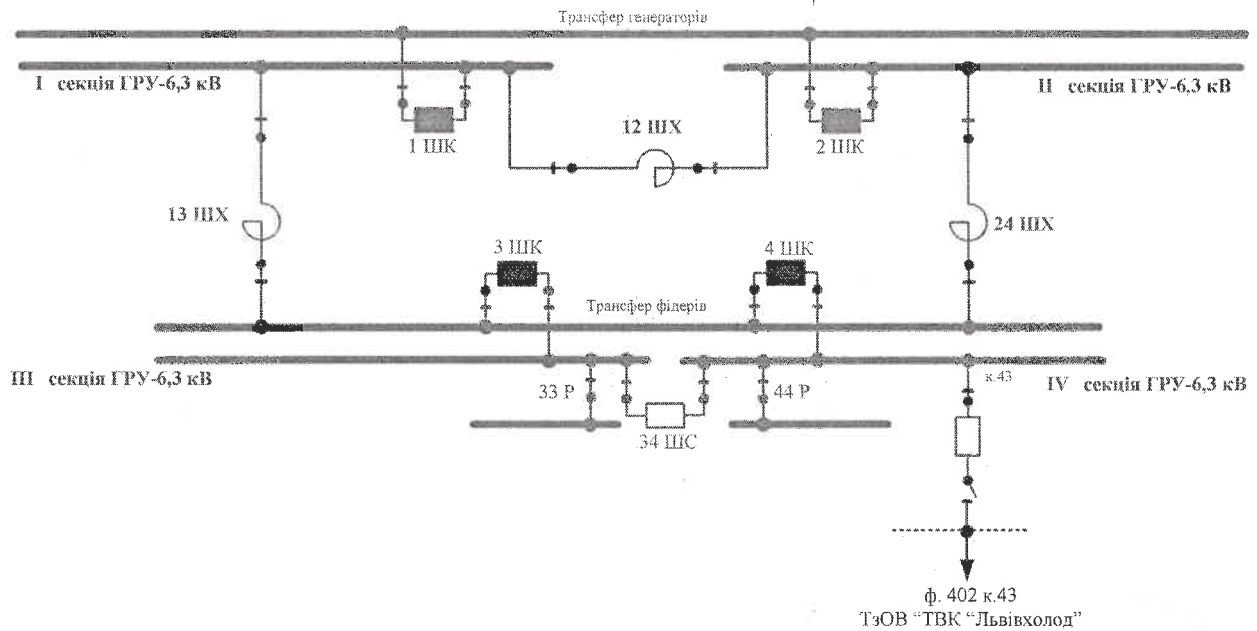
ЛМКП „Львівтеплоенерго” (власник мереж), в особі Директора Пакіжа С.П. та ТзОВ „ТВК“Львівхолод”(субспоживач), в особі Генерального директора Козака Б.Р., цим актом установили :

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

№ п/п	Перелік об'єктів субспоживача, їх адреса	Дозволена потужність (кВт)	Категорія надійності	
			Згідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
	КЛ-6 кВ ф. 402 к.43 ТзОВ „ТВК“Львівхолод”		III	III

2. Схема електропостачання об'єкта субспоживача:

ПС 110/35/6 кВ ЛТЕЦ-1
ЛМКП „Львівтеплоенерго”



----- межа балансової належності і експлуатаційної відповідальності

Гол підпис-во
Дж

3. Балансова належність електромереж та установок :

Власника мереж: ПС 110/35/6 кВ ЛТЕЦ-1.

Субспоживача: КЛ-6 кВ ф. 402 к.43 ТзОВ "ТВК "Львівхолод".

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:
на кабельних наконечниках КЛ-6 кВ ф. 402 к.43 ТзОВ "ТВК "Львівхолод" в ГРУ-6 кВ ПС 110/35/6 кВ ЛТЕЦ-1.

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється:
на кабельних наконечниках КЛ-6 кВ ф. 402 к.43 ТзОВ "ТВК "Львівхолод" в ГРУ-6 кВ ПС 110/35/6 кВ ЛТЕЦ-1.

6. **Власник мереж** несе відповідальність за:
електрообладнання ПС 110/35/6 кВ ЛТЕЦ-1 та стан контактних з'єднань кабельних наконечників КЛ-6 кВ на межі балансової належності, вказаної в п. 4. цього акту.

7. **Субспоживач** несе відповідальність за:
технічний стан та експлуатацію КЛ-6 кВ ф. 402 к.43 ТзОВ "ТВК "Львівхолод".

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

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергії, Договору про спільне використання технологічних електричних мереж, складений в п'яти примірниках для Постачальника, Власника мереж та Субспоживача.

Директор
ЛМКП "Львівтеплоенерго"



С.Пакіж

” ” 20 __ р.

Генеральний директор
ТзОВ "ТВК" Львівхолод"



Б.Козак

” ” 20 __ р.

(Handwritten signatures)

До Договору № 90168 / 836
 ВІД, 28 04 2006 р.

Дані про відпуск електроенергії субспоживачам

№	Назва об'єкту	Адреса	Присл. потуж. ність кВА (кВт)	Дозво лена потуж. ність кВА (кВт)	Місце встановлення приладу обліку	№ приладу обліку	Вид енергії СА,СР,СТ	Дані розрахункового коефіцієнта		Клас (ступінь) напруги кВ	Тариф на група	Втрати електроенергії		Години роботи об'єкта в тиждень (робочих днів/год. в день)	
								Розр. коэф.	Розр. коэф.			в ДІЕП %	в трансформаторі		
													Зміни %		Постійні кВт., кВАрг.
					І-г-ра		U-г-ра								
[Large diagonal scribble across the table body]															

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

Постачальник електричної енергії
Я. Стасюк

МП (П.І.Б., Підпис)



Я. Стасюк

(П.І.Б., Підпис)

Виконавчий директор
Я. Стасюк

(П.І.Б., Підпис)

Я. Стасюк
 (П.І.Б., Підпис)

