

ДОГОВІР № 1440
про постачання електричної енергії

м. Чернівці
місце укладання

.. 14 .. 03 2009 р.

ЗПТ, ЕЧ. Чернівціобленето, Чернівецької РЕМ
(найменування суб'єкта господарської діяльності)

що здійснює діяльність на підставі ліцензії с-е АБ №00532 (дати - Постачальник), вир 08.05.07р.

в особі начальника Чернівецького РЕМ - Карабара О.М.

що діє на підставі довіреності № 35 (посада, прізвище, ім'я та по батькові) вир 15.08.07р.

та Чернівецьке (довіреність або установчі документи Постачальника) Више професійне училище, радіосекс

що здійснює діяльність на підставі статуту (найменування організаційно-правової форми споживача) (далі - Споживач),

в особі Загородного Сергія Петровича (установчі документи споживача)

що діє на підставі статуту (посада, прізвище, ім'я та по батькові) (довіреність або установчі документи Споживача)

(далі - Сторони), уклали цей договір про постачання електричної енергії (далі - Договір)

1. Предмет Договору

Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача з загальною приєднаною (дозволеною) потужністю 61 кВт(кВА), величини якої по площадках вимірювання та точках продажу визначені додатком „Графік зняття показів лічильників та подання їх до Електропостачальної організації”, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору.

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 "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу");
- згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕ т/п/т/т та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених додатком "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін";
- із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами, а саме:
 - а) відхилення напруги (тривалість часу відхилення напруги понад нормально припустиме визначається у відповідності до ГОСТ 13109-97): нормально припустиме значення відхилення для рівня напруги 0,22 кВ та вище - $\pm 5\%$, гранично припустиме значення для рівня напруги 0,22 кВ та вище - $\pm 10\%$;
 - б) провал напруги (зниження рівня нижче гранично припустимого значення) - не більше 30 секунд;
- забезпечити отримання Споживачем електричної енергії на рівні дозволеної потужності для кожної з площадок вимірювання; погодженої сторонами в додатку „Графік зняття показів лічильників та подання їх до Електропостачальної організації” по номінальній напрузі 0,4 кВ та по II кл тарифному класу споживача.

2.2.3. Повідомляти Споживача про всі зміни тарифів на електричну енергію письмово або через засоби масової інформації за п'ять днів до введення їх у дію.

2.3. Споживач зобов'язується:

2.3.1. Виконувати умови цього Договору.

2.3.2. Режим роботи споживача 24 год зери (урт); 8 год 22 дн.

2.3.3. Дотримуватися режиму споживання електричної енергії згідно з умовами розділу 5 цього Договору та режиму роботи електроустановок, погоджених додатком „Графік зняття показів лічильників та подання їх до Електропостачальної організації” і в додатку „Перелік струмоприймачів, цехів, площадок Споживача”.

2.3.4. Оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії згідно з умовами додатків "Порядок розрахунків" та „Графік зняття показів лічильників та подання їх до Електропостачальної організації” не пізніше 5 числа щомісячно.

2.3.5. Здійснювати оплату за послуги з компенсації перетікання реактивної електричної енергії між електромережею Постачальника та електроустановками Споживача згідно з додатком "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії”.

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

2.3.7. 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.

2.3.8. Обладнати окремі площадки вимірювання з приєднаною потужністю електроустановок 150кВт і більше та середньомісячним обсягом споживання за попередні 12 розрахункових періодів 50 тис.кВтгод і більше засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії та локального устаткування збору і обробки даних в межах періоду, визначеного нормативними документами для встановлення зазначених засобів обліку.

2.3.9. На вимогу Постачальника, двічі на рік надавати добовий графік споживання електричної енергії і потужності за встановлений Постачальником характерний режимний день літнього і зимового періоду.

Примітка: Обмеження споживання електроенергії та потужності в режимні дні не проводиться, за винятком обмежень у випадку невиконання розрахунків за електричну енергію. У разі застосування Постачальником обмежень Споживача в день зняття добового графіку навантаження, добовий графік знімається повторно в узгоджений сторонами день.

2.3.10. Узгоджувати з Постачальником зміну категорії надійності електропостачання та розміщення пристроїв автоматичного включення резерву (АВР), застосування схеми автоматичного включення резерву (АВР) та схем автоматичного частотного розвантаження (АЧР).

2.3.11. У порядку, передбаченому чинним законодавством України, вживати заходи по формуванню кропи дерев та інших зелених насаджень, які ростуть на території, що належить споживачу, для забезпечення відстані до проводів повітряної лінії:

- не менше 1 метра для повітряної лінії напругою 0,4 кВ;
- 2 метри для повітряних ліній напругою 10 кВ.

2.3.12. Не виконувати будь-яких дій (в охоронних зонах повітряних і кабельних ліній, трансформаторних підстанцій, розподільчих пунктів і пристроїв), що можуть порушити нормальну роботу електричних мереж, спричинити пошкодження або нещасні випадки, а саме: саджати дерева та інші багаторічні (зелені) насадження.

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-який спосіб займаного приміщення Споживач зобов'язаний повідомити Постачальника за 20 днів до дня зміни власника приміщення 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 дня звільнення Споживачем приміщення.

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 припинити постачання електричної енергії Споживачу згідно з умовами розділу 6 цього Договору відповідно до порядку, передбаченого ПКЕЕ.

3.1.3. Визначати у порядку, передбаченому розділом 5 цього Договору, величини споживання електричної енергії та потужності і вимагати від Споживача надання обґрунтування очікуваних обсягів споживання.

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

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

3.2. Споживач має право:

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

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

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

3.2.4. Одержувати від Постачальника плату за використання ним мереж Споживача.

4. Відповідальність Сторін

4.1. Відповідальність Постачальника.

4.1.1. 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.

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

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

4.1.4. Постачальник не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПКЕЕ порядку, у тому числі внаслідок перерви в електропостачанні споживача при спрацюванні пристроїв протиаварійної автоматики автоматичного частотного розвантаження (далі АЧР), а також системи автоматичного відключення навантаження (далі САВН), яка має автоматичний і ручний запуск, на час, передбачений нормативними документами, для забезпечення сталої роботи енергосистеми та на час, що необхідний для стабілізації режиму роботи енергосистеми.

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

4.2. Відповідальність Споживача :

4.2.1. За внесення платежів, передбачених пунктами 2.3.4 - 2.3.5 цього Договору, з порушенням термінів, визначених відповідним додатком, Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі 0,8% від суми боргу за кожний день прострочення платежу, але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який нараховується пеня. Сума пені, 3% річних та сума інфляційних втрат зазначаються у розрахунковому документі окремим рядком.

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 величини потужності стягується із споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50 тис. кВт·год. і більше.

4.2.3. Споживач сплачує Постачальнику вартість недоврахованої електроенергії, розраховану виходячи із 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 2001

року N 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 ПКЕЕ та Методикою

4.2.4. Споживач несе відповідальність за технічний стан розрахункових приладів обліку, які знаходяться на його території, забезпечує їх охорону та збереження.

4.2.5. Споживач відшкодовує Постачальнику вилрати, понесені в зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням умов п. 2.3.11 цього Договору.

4.2.6. Споживач не несе відповідальності перед Постачальником відповідно до вимог пунктів 4.2.1 - 4.2.3 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, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково, захист від дії якої не передбачено в проектній та іншій документації, дію якої неможливо попередити застосуванням високопрофесійної практики персоналу, дія якої 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);
- умовами, регламентованими відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і не передбачуваними ситуаціями.

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 законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду 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 двох уповноважених представників сторони договору, що складала акт.

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

5.1. Для визначення договірних величин споживання електричної енергії та потужності на наступний рік Споживач не пізніше 1 листопада поточного року надає Постачальнику відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії (додаток "Обсяги постачання електричної енергії та потужності споживачу та субспоживачу") з визначенням очікуваного споживання електричної енергії для кожної площадки вимірювання.

Споживачі, які розраховуються за електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, та споживачі постачальників за нерегульованим тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, додатково подають відомості про заявку величини споживання електричної потужності у години контролю максимального навантаження енергосистеми на відповідні розрахункові періоди.

У разі потреби постачальник електричної енергії може вимагати від Споживача надання обґрунтування очікуваного обсягу електроспоживання. У випадку значного (більше ніж на 20%)

збільшення очікуваних обсягів споживання електричної енергії в порівнянні з аналогічними періодами поточного року Споживач повинен надати письмове обґрунтування очікуваних обсягів електроспоживання.

У разі ненадання Споживачем зазначених відомостей у встановлений термін розмір очікуваного споживання електричної енергії (потужності) на наступний рік установлюється Постачальником на рівні відповідних періодів поточного року.

5.2. Договірні величини споживання електричної енергії визначаються на рівнях заявлених Споживачем згідно з пунктом 5.1 цього Договору і оформлюються додатком до договору „Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу”.

5.3. Договірні величини споживання електричної потужності на розрахунковий період визначаються для Споживача на години максимуму навантажень енергосистеми окремо для кожної площадки вимірювання з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50 тис. кВт·год. і більше, виходячи із встановленого енергосистемою завдання щодо граничного споживання електричної потужності.

Для визначення договірних величин споживання електричної потужності Споживач за місяць до початку розрахункового періоду надає Постачальнику дані про очікуване споживання електричної енергії у робочі та вихідні дні для кожної площадки вимірювання з приєднаною потужністю 150 кВА (кВт) і більше та середньомісячним (за підсумком минулого року) обсягом фактичного споживання електричної енергії 50 тис. кВт·год і більше, а також кількість робочих днів в наступному розрахунковому періоді.

Для споживачів, які розраховуються за електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, та споживачів постачальників за нерегульованим тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, договірні величини споживання електричної потужності визначаються на рівнях, заявлених Споживачем згідно з пунктом 5.1 цього Договору.

У разі, якщо для відповідних площадок вимірювання Споживач, на підставі двостороннього акта, має погоджену технологічну броню електропостачання, договірні величини споживання електричної потужності в години максимуму навантаження має бути не нижче величини технологічної броні, обумовленої відповідним „Актом екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання”.

Граничні величини споживання електричної потужності доводяться Постачальником електричної енергії до Споживача письмовим повідомленням, яке є невід'ємною частиною Договору, не пізніше ніж за 10 днів до початку наступного розрахункового періоду.

5.4. Години контролю максимуму навантажень енергосистеми (межі тарифних зон) установлюються державним підприємством, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне управління об'єднаною енергетичною системою України) і доводяться Постачальником до відома Споживача письмовими повідомленнями.

5.5. Споживач має право протягом поточного розрахункового періоду, зазначеного у додатку „Порядок розрахунків”, звернутись письмово до Постачальника електричної енергії за коригуванням договірної величини споживання електричної енергії. Датою надходження звернення є дата реєстрації письмового звернення у Постачальника. Звернення розглядаються Постачальником відповідно до передбаченої Правилами користування електричної енергії процедури.

У разі коригування договірної величини споживання електричної енергії в бік збільшення, першочергово розглядаються звернення Споживачів, які здійснили повну оплату очікуваного електроспоживання з урахуванням обсягів коригування.

В разі коригування за заявою споживача величини споживання обсягу електричної енергії здійснюється відповідне коригування договірної граничної величини споживання електричної потужності.

Скоригована гранична величина споживання електричної потужності дійсна з дня проведення коригування.

Повідомлення про рівні відкоригованих договірних величин споживання електричної енергії та потужності є невід'ємною частиною цього Договору.

5.6. Контроль за дотриманням Споживачем установлених режимів електроспоживання здійснюється Постачальником.

Контроль за фактичним навантаженням електроустановок Споживача здійснюється на площадках вимірювання Споживача, для яких установлені договірні величини електричної потужності. Умови контролю визначені в додатку до договору „Порядок визначення фактичного суміщеного навантаження Споживача”.

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;
 - приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Постачальника поза розрахунковими засобами обліку;
 - самовільного внесення змін у схему обліку електроенергії.
- 6.1.2. З повідомленням Споживача не пізніше ніж за 10 хвилин у разі перевищення Споживачем граничної величини 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 у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;
 - 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;
 - несплати Споживачем відповідних платежів, встановлених додатком "Порядок розрахунків" та додатку 8 даного договору.

У разі, якщо споживач відмовився від отримання повідомлення про відключення, складається Акт про таку відмову, який разом з повідомленням про відключення направляється рекомендованим листом з повідомленням про вручення на адресу споживача.

Після повернення поштового повідомлення про вручення з відміткою про відмову від отримання чи відсутності за вказаною адресою, споживач відключається від електропостачання в терміни, вказані в повідомленні.

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 - за 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 "Порядок участі 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 живлення Споживача.

7. Облік електричної енергії та порядок розрахунків

7.1. Облік електроенергії, спожитої Споживачем та (або) субспоживачами, приєднаними до електричних мереж Споживача, здійснюється згідно з вимогами ПУЕ та ПКЕЕ. У разі порушення Споживачем вимог нормативно-технічних документів щодо встановлення та експлуатації засобів обліку, їх покази не використовуються при розрахунках за спожиту електроенергію, а обсяги спожитої електроенергії визначаються Постачальником розрахунково згідно з вимогами додатка "Порядок розрахунків".

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

7.3. Якщо середньомісячне споживання електроенергії Споживачем за будь-якою точкою обліку протягом 2 послідовних місяців нижче визначеного пунктом 3.4 ПКЕЕ, Постачальник протягом 10 днів наступного розрахункового місяця звертається до власника відповідних засобів обліку щодо приведення стану обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів.

7.4. Заміна, ремонт, перепрограмування, планова повірка засобів обліку електричної енергії здійснюються за рахунок власника цих засобів обліку.

7.5. На підставі показів засобів обліку електричної енергії та умов додатка „Графік зняття показів лічильників та подання їх до Електропостачальної організації” оформлюються такі документи:

- акт про використану електричну енергію;

- акт прийняття-передавання товарної продукції (у разі необхідності);
- акт результатів замірів електричної потужності (акт з контролю електричної потужності).

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

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

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

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

У разі порушення Споживачем графіка погашення заборгованості Постачальник має право у порядку, визначеному пунктом 6.1.3 цього Договору, припинити постачання електричної енергії Споживачу до повного погашення заборгованості.

7.7. Розмір платежу за резервування обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення електричною енергією на термін дії аварійної (екологічної) броні до повного відключення Споживача, визначається відповідно до актів екологічної, аварійної і технологічної броні.

7.8. У разі розрахунків споживача за тарифами диференційованими за періодами часу, до Договору оформлюється додаток „Межі тарифних зон, тривалість періодів та тарифні коефіцієнти”.

8. Відносини із третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення до Договору Споживача 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 споживача.

8.1.2. Споживач передає електричну енергію субспоживачам, перелік яких визначений у додатку "Дані 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 "Обсяги постачання електричної енергії та потужності 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 електроустановок 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.

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.

8.3. Додатки до цього договору "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії", "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача" діють у разі їх погодження із електропередавальною організацією.

8.4. Відносини із основним споживачем (для субспоживачів)

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

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.

8.4.3. Додатки до цього договору "Обсяги постачання електричної енергії та потужності споживачу та субспоживачу", "Графік зняття показів лічильників та подання їх до Електропостачальної організації", "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача" дійсні у разі їх доведення до відома основного споживача.

9. Інші умови

9.1. Додатки до цього Договору:

- додаток № 1 "Порядок розрахунків".
- додаток № 1-1 "Порядок розрахунків" (для споживачів, які розраховуються за фактичним електроспоживанням).
- додаток № 2 "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу".
- додаток № 3 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін".
- додаток № 4 "Графік зняття показів лічильників та подання їх до Електропостачальної організації".
- додаток № 5 "Акт про plombування розрахункової схеми обліку" (акт збереження plomb).
- додаток № 6 "Акт про використану електричну енергію".
- додаток № 7 "Перелік струмоприймачів цехів, площадок Споживача".
- додаток № 7-1 "Перелік місць встановлення електrolічильників, за якими проводиться розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів".
- додаток № 8 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії".
- додаток № 9 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача" (розрахункові формули).
- додаток № 9-1 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача" (Вихідні дані для розрахунків).
- додаток № 10 "Дані про відпуск електроенергії Субспоживачам" (при наявності).
- додаток № 11 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень".
- додаток № 12 "Узгоджені показники доступних відхилень від стандартних умов надання електричної енергії в потужності за класами напруги жавлення електричної енергії на межі балансової належності".
- додаток № 13 "Акт екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання" (при наявності).
- додаток № 14 "Узгоджений рівень надійності електропостачання на межі балансової належності".
- додаток № 15 "Однолінійні схеми електропостачання Споживача" в кількості ____ схем (по кожній площадці вимірювання),

а також повідомлення про встановлення договірних величин споживання електричної потужності - є невід'ємними частинами цього Договору.

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

9.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до додатка "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін" (крім випадків, передбачених пунктами 8.2 і 8.4).

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

9.4. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на строк до 31 грудня 2009 року. Договір вважається продовженням 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.

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

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

10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Постачальник:

Чернівецький район електричних мереж ВАТ „ЕК“Чернівціобленерго”,
58 000, м. Чернівці, вул. Трудовська, 23-Д
(поштова адреса)

Поточний рахунок із спеціальним режимом використання № 26039309800000
у Сбер в Ішадбаску м. Чернівці МФО 356334 (оплата за спожиту активну електроенергію, за спожиту електроенергію на підставі визнаної претензії або за рішенням суду, за споживання електроенергії понад договірну величину і за перевищення договірної величини потужності).

Рахунок № 26001017113553 ФВНЛ „Чернівецький“
(оплата нарахувань за порушення, пеня, плата за послуги з перетікання реактивної електроенергії та інші платежі).

Одержувач - Чернівецький РЕМ ВАТ „ЕК“Чернівціобленерго”

Код ЄДРПОУ 00130760, інд.под.№ 001307604111 № св-ва 33023979

Начальник РЕМ Парабара О.М. тел.№ 58-23-35

Сій. Головний бухгалтер Федорюк О.Я. тел.№ 58-49-31

Споживач: Чернів. Вище професійне училище радіоелектроніки
58032 (повн. найменування споживача) м. Чернівці, вул. Тітовий - Чимчикова, 8
(поштова адреса)

Платник
(назва організації - структурного підрозділу, яка здійснює оплату рахунків за спожиту ел. енергію, поштова адреса)

р/р № _____ у касі ДВН МФО _____

код ЄДРПОУ 05534992, інд.под.№ _____ № св-ва _____


Керівник Загороднюк С.Г. тел.№ 4-02-18; 4-25-18

Гол. бухгалтер _____ тел.№ _____

Гол. енергетик _____ тел.№ _____

Постачальник:

Підпис [Signature]
М.П. _____ П.І.Б. _____
" " _____ 200 р.

Споживач:

Підпис [Signature]
М.П. _____ П.І.Б. _____
" " _____ 200 р.

Порядок розрахунків

1. Розрахунковим вважається період з 5 числа місяця до такого ж числа наступного місяця.

При розрахунках за споживання електричної енергії поняття "розрахунковий період" та "календарний місяць" вважати прірівняними.

Розрахунки за електричну енергію проводяться Споживачем виключно грошовими коштами шляхом безготівкового перерахування за платіжним дорученням через власний рахунок в установі банку на поточний рахунок із спеціальним режимом використання **Постачальника** електричної енергії або шляхом внесення грошових коштів в касу **Постачальника**.

За дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання **Постачальника** електроенергії або дата внесення Споживачем готівки в касу **Постачальника**.

Примітка: Платіжні доручення або інші платіжні (розрахункові) документи повинні обов'язково містити наступні реквізити: назву товару (активна, реактивна електроенергія) або вид іншого платежу (пеня, інфляційні, 3% пеня та інші нараховані), номер і дату Договору, за яким здійснюються платежі.

2. Споживач до 5 числа поточного здійснює попередню оплату у розмірі 100% заявленої величини обсягу споживання електричної енергії на наступний розрахунковий період. Розмір суми платежу розраховується Споживачем самостійно як сума добутків обсягів заявленої величини споживання електричної енергії на наступний розрахунковий період на тариф відповідного класу, який буде діяти у наступному розрахунковому періоді.

У разі невиконання Споживачем попередньої оплати **Постачальник** самостійно обмежує електроспоживання до рівня екологічної, аварійної броні електропостачання, або за відсутності такої припиняє електропостачання у порядку, визначеному ІКЕЕ.

Примітка: У разі відсутності інформації про рівень тарифів на наступний розрахунковий період до дня здійснення попередньої оплати, споживач розраховує суму платежу за тарифами, що діють у поточному розрахунковому періоді.

3. Обсяг фактично спожитої за розрахунковий період електричної енергії, з урахуванням розрахункової величини втрат на ділянці мережі від місця встановлення засобів обліку до межі балансової належності електромереж, визначається за "Актом про використану електричну енергію" за показами розрахункових засобів обліку в точках обліку, перелік яких надано в додатку до Договору „Графік зняття показів лічильників та подання їх до Електропостачальної організації“. Субспоживач узгоджує „Акт про використану електричну енергію“ з Основним споживачем.

4. Якщо **Постачальник** електричної енергії не отримав у зазначений термін даних про обсяги спожитої електричної енергії, визначення обсягу спожитої електричної енергії здійснюється за середньодобовим обсягом споживання за попередній розрахунковий період. Період розрахунків за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії до отримання показів розрахункових засобів обліку має не перевищувати один місяць, після чого розрахунок обсягу спожитої електричної енергії здійснюється постачальником електричної енергії за потужністю струмоприймачів та кількістю годин їх використання без подальшого перерахунку. Відновлення розрахунків за розрахунковими засобами обліку здійснюється після спільного складання акта у якому фіксуються покази розрахункових засобів обліку електричної енергії.

У випадку незабезпечення виконання перевірки приладів обліку у терміни, встановлені нормативними документами Державного комітету України з питань технічного регулювання та споживчої політики, вони не застосовуються для розрахунків за спожиту електричну енергію. Розрахунок обсягу споживання електричної енергії в цьому випадку здійснюється відповідно до Методики обчислення обсягу електричної енергії, недоврахованої унаслідок порушення споживачем — юридичною особою Правил користування електричною енергією,

затвердженою постановою НКРЕ від 05.12.2001р. №1197 за тарифами, що діяти протягом споживання електричної енергії з порушенням.

5. У разі не допуску представників Постачальника (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки засобів обліку, контролю за рівнем споживання електричної енергії, контрольного огляду електричних мереж від межі балансової належності до точки обліку та технічної перевірки засобів обліку споживача відповідно до умов укладених договорів, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПКЕЕ порядку та умов договору, виконання інших робіт відповідно до Договору, Споживач у відповідності до ст. 224 Господарського кодексу України відшкодовує Постачальнику витрати, пов'язані з простоем транспорту і втратою робочого часу працівників Постачальника, а також сплачує штраф у розмірі 5% вартості середньомісячного обсягу споживання електричної енергії плошадкою вимірювання, до якої недопущено представників Постачальника, за кожну годину не допуску.

Факт не допуску, а також проміжок часу, протягом якого представників Постачальника не було допущено до електричних установок Споживача, оформлюється Актом згідно п. 4.4. цього Договору.

6-1. Якщо умови температурного режиму в місці встановлення належного споживачу засобу обліку не відповідають, визначеним нормативно-технічними документами та/або паспортними даними засобів обліку, вимогам температурного режиму їх експлуатації, у зимовий період (грудень-лютий) обсяг спожитої електричної енергії збільшується на 5% у порівнянні з обсягом, визначеним за фактичними показами цього засобу обліку.

6-2. У разі зменшення середнього завантаження за розрахунковий період вимірювальних трансформаторів струму в порівнянні з передбаченими технічними умовами, проектною документацією та вимогами ПУЕ щодо завантаження трансформаторів струму (при мінімальній споживаній потужності завантаження трансформаторів струму має бути не менше п'яти процентів), споживач розраховується за обсяг електроенергії, який визначається, виходячи з навантаження електроустановок споживача в окремій площадці вимірювання на рівні п'яти процентів завантаження трансформаторів струму та часу роботи струмоприймачів.

6-3. У разі зменшення середнього навантаження електроустановок за розрахунковий період в окремій площадці вимірювання нижче за нижній поріг чутливості розрахункового засобу обліку прямого включення, обсяг спожитої електричної енергії розраховується, виходячи з навантаження електроустановок Споживача на рівні нижнього порогу чутливості розрахункового засобу обліку прямого включення та часу роботи струмоприймачів.

7. У разі наявності у Споживача заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється платіж, всі копії, перераховані Споживачем за електричну енергію, зараховуються Постачальником на погашення існуючої заборгованості Споживача із найдавнішим терміном її виникнення.

8. Споживач самостійно на протязі 5* операційних днів після дати отримання рахунку здійснює остаточний розрахунок за активну електричну енергію шляхом оплати різниці між вартістю обсягу електричної енергії, фактично спожитої протягом розрахункового періоду, та сумою коштів, сплачених у відповідності з п. 2 цього Додатку, а також проводить оплату за перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, оплату нарахувань по протоколах порушень при користуванні електричною енергією, рахунків за надання послуг з компенсації перетікання реактивної енергії, пеню, індекс інфляції та інші платежі, згідно з умовами цього Договору.

Остаточний розрахунок Споживач здійснює на підставі рахунку за тарифом, який діяв на кінець розрахункового періоду.

У разі, якщо сума передоплати, сплаченої згідно п.2 цього додатку, перевищує вартість обсягу фактично спожитої електричної енергії на кінець розрахункового періоду, залишок коштів зараховується в першу чергу в рахунок погашення заборгованості Споживача за спожиту електричну енергію та/або надані Постачальником послуги, а потім в рахунок передоплати споживання електричної енергії наступного розрахункового періоду.

9. У разі несвоєчасного виконання розрахунків, обумовлених цим додатком, **Постачальник** на суму загального боргу за спожиту електричну енергію та/або за надані послуги, що пов'язані із постачанням електричної енергії, здійснює нарахування пені у розмірі 0,8% від суми боргу за кожний день прострочення платежу, але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який нараховується пеня, за весь час прострочення.

Пеня, 3% річних та інфляційні нарахування сплачуються на поточний рахунок **Постачальника** електричної енергії, який вказується в рахунках.

10. У разі укладення **Графіка погашення заборгованості**, перерахування коштів здійснюються **Споживачем** окремими платежами або одним єдиним перерахуванням.

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

Обсяг електричної енергії на покриття аварійної броні (екологічної) броні визначається відповідно до даних складеного акта екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача.

Розмір авансового платежу (АП) за обсяг електричної енергії, необхідний на термін дії екологічної, аварійної броні **Споживача**, визначається відповідно до „Акта екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання” по формулі:

$$АП = P_{ав} \times K_d \times 24 \text{ год} \times T, \text{ де}$$


$P_{ав}$, кВт – потужність екологічної, аварійної броні **Споживача**;

K_d – кількість днів, за які проводиться авансовий платіж;

T – тариф за 1 кВтг., що діє у поточному розрахунковому періоді.

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

При непогашенні заборгованості за спожиту електричну енергію наявність аварійної броні не виключає подальшого повного припинення постачання електричної енергії.

Постачальник:

М.П. _____ П.С. _____
" " " 2009 р.

Споживач:

М.П. _____ П.С. _____
" " " 03 " 2009 р.

Порядок розрахунків

(для споживачів, які розраховуються за фактичним електроспоживанням)*

1. Розрахунковим вважається період з 5 числа місяця до такого ж числа наступного місяця.
При розрахунках за фактично спожиту електроенергію поняття "розрахунковий період" та "календарний місяць" вважати прирівняними.

Розрахунки за електричну енергію проводяться Споживачем виключно грошовими коштами шляхом безготівкового перерахування за платіжним дорученням через власний рахунок в установі банку на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника електричної енергії або шляхом внесення грошових коштів в касу Постачальника.

За дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника електроенергії або дата внесення Споживачем готівки в касу Постачальника.

Примітка: Платіжні доручення або/чи інші платіжні (розрахункові) документи повинні обов'язково містити наступні реквізити: назву товару (активна, реактивна електроенергія) або вид іншого платежу (пеня, індекс інфляції, 3% річних та інші нарахування), номер і дату Договору за яким здійснюються платежі.

2. Обсяг фактично спожитої за розрахунковий період електричної енергії, з урахуванням розрахункової величини втрат на ділянці мережі від місяця встановлення засобів обліку до межі балансової належності електромереж, визначається за "Актом про використану електричну енергію" за показами розрахункових засобів обліку в точках обліку, перелік яких надано в додатку до Договору „Графік зняття показів лічильників та подання їх до Електропостачальної організації”. Субспоживач узгоджує „Акт про використану електричну енергію” з Основним споживачем.

3. Розмір коштів, які має оплатити Споживач за спожиту в розрахунковому періоді електричну енергію визначається як сума добутків тарифу відповідного класу, який діяв на кінець розрахункового періоду, на обсяг електричної енергії, спожитої в розрахунковому періоді.

4. Якщо Постачальник електричної енергії не отримав у зазначений термін даних про обсяги спожитої електричної енергії, визначення обсягу спожитої електричної енергії здійснюється за середньодобовим обсягом споживання за попередній розрахунковий період. Період розрахунків за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії до отримання показів розрахункових засобів обліку має не перевищувати один місяць, після чого розрахунок обсягу спожитої електричної енергії здійснюється постачальником електричної енергії за потужністю струмоприймачів та кількістю годин їх використання без подальшого перерахунку. Відновлення розрахунків за розрахунковими засобами обліку здійснюється після спільного складання акта у якому фіксуються покази розрахункових засобів обліку електричної енергії.

У випадку незабезпечення виконання перевірки приладів обліку у терміни, встановлені нормативними документами Державного комітету України з питань технічного регулювання та споживчої політики, вони не застосовуються для розрахунків за спожиту електричну енергію. Розрахунок обсягу споживання електричної енергії в цьому випадку здійснюється відповідно до Методики обчислення обсягу електричної енергії, недоврахованої унаслідок порушення споживачем – юридичною особою Правил користування електричною енергією, затвердженою постановою НКРЕ від 05.12.2001р. № 1197 за тарифами, що діяли протягом споживання електричної енергії з порушенням.

5. У разі недопуску представників Постачальника (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки засобів обліку, контролю за рівнем споживання електричної енергії, контрольного огляду електричних мереж від межі балансової належності до точки обліку та технічної перевірки засобів обліку споживача відповідно до умов укладених договорів, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПКЕЕ порядку та умов договору, виконання інших робіт відповідно до Договору, Споживач у відповідності до ст.224 Господарського кодексу України відшкодовує Постачальнику витрати, пов'язані з простоем транспорту і втратами робочого часу працівників Постачальника, а також сплачує штраф у розмірі 5% вартості середньомісячного обсягу споживання електричної енергії площиною вимірювання, до якої недопущено представників Постачальника, за кожну годину недопуску

* До вказаних споживачів відносяться підприємства житлово-комунального господарства та підприємства, які надають послуги щодо забезпечення комунально-побутових потреб населення, в межах наданих населенню послуг, установи та організації, які фінансуються з державного та/або місцевого бюджету здійснюють повну оплату вартості обсягу спожитої електричної енергії один раз за фактичними показами засобів обліку електричної енергії на початку періоду, наступного за розрахунковим відповідно до договору про постачання або купівлю-продаж електричної енергії.

Факт недопуску, а також проміжок часу, протягом якого представників Постачальника не було допущено до електричних установок Споживача, оформлюється актом згідно п.4.4. цього Договору.

6-1. Якщо умови температурного режиму в місці встановлення належного споживачу засобу обліку не відповідають, визначеним нормативно-технічними документами та/або паспортними даними засобів обліку, вимогам температурного режиму їх експлуатації, у зимовий період (грудень-лютий) обсяг спожитої електричної енергії збільшується на 5% у порівнянні з обсягом, визначеним за фактичними показами цього засобу обліку.

6-2. У разі зменшення середнього завантаження за розрахунковий період вимірювальних трансформаторів струму в порівнянні з передбаченими технічними умовами, проєктною документацією та вимогами ПУЕ щодо завантаження трансформаторів струму (при мінімальній споживаній потужності завантаження трансформаторів струму має бути не менше п'яти процентів), споживач розраховується за обсяг електроенергії, який визначається, виходячи з навантаження електроустановок споживача в окремій площадці вимірювання на рівні п'яти процентів завантаження трансформаторів струму та часу роботи струмоприймачі.

6-3. У разі зменшення середнього навантаження електроустановок за розрахунковий період в окремій площадці вимірювання нижче за нижній поріг чутливості розрахункового засобу обліку прямого включення, обсяг спожитої електричної енергії розраховується, виходячи з навантаження електроустановок Споживача на рівні нижнього порогу чутливості розрахункового засобу обліку прямого включення та часу роботи струмоприймачів.

7. У разі наявності у Споживача заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється платіж, всі кошти, перераховані Споживачем за електричну енергію, зараховуються Постачальником на погашення існуючої заборгованості Споживача із найдавнішим терміном її виникнення.

8. Споживач самостійно на протязі 5 * операційних днів після дати отримання рахунку здійснює повний розрахунок за активну електричну енергію, фактично спожиту протягом розрахункового періоду, оплату за перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, оплату нарахувань по протоколах порушень при користуванні електричною енергією, рахунків за надання послуг з компенсації протекання реактивної енергії, пеню, індекс інфляції та інші платежі, згідно з умовами цього Договору.

9. У разі несвоєчасного виконання розрахунків, обумовлених цим додатком, Постачальник електричної енергії здійснює нарахування на суму загального боргу пені у розмірі 0,8% за кожний день прострочення платежу, але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який нараховується пеня. Сума боргу повинна бути сплачена з врахуванням 3% річних і встав аленого індексу інфляції за весь час прострочення.

Пеня, 3% річних та індекс інфляції сплачуються на поточний рахунок Постачальника електричної енергії, який вказується в рахунках.

10. У разі укладання Графіка погашення заборгованості, перерахування коштів здійснюються Споживачем окремими платежами.

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

Обсяг електричної енергії на покриття аварійної броні (екологічної) броні визначається відповідно до даних складеного акта екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача.

Розмір авансового платежу (АП) за обсяг електричної енергії, необхідний на термін дії екологічної, аварійної броні Споживача, визначається відповідно до актів аварійної і технологічної броні по формулі:

$$АП = P_{аб} \times K_d \times 24 \text{ год} \times T, \text{ де}$$

$P_{аб}$ - кВт - потужність екологічної, аварійної броні Споживача;

K_d - кількість діб, за які проводиться авансовий платіж;

T - тариф за 1 кВтг., що діє у поточному розрахунковому періоді.

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

При непогашенні боргів за спожиту електричну енергію наявність аварійної броні не виключає надалі повного припинення постачання електричної енергії.

Постачальник:

Посада

МП

Підпис

ПІБ

200

р.

Споживач:

Посада

Підпис

ПІБ

200

р.

III. Заявлена споживачем найбільша потужність, що приймає участь у максимумі навантаження енергосистеми на 200 р. по кварталах для споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50 тис. кВт.г. і більше

№ п/п	Найменування площадки та її адреса	Заявлена потужність в кВт.												Примітка							
		I кв.	січень	лютий	березень	II кв.	квітень	травень	червень	III кв.	липень	серпень	вересень		IV кв.	жовтень	листопад	грудень	за рік		

всього: _____

IV. Дозволена до споживання потужність, що приймає участь у максимумі енергосистеми у кВт.

- ПРИМІТКА:** 1. Дозволену величину споживаної потужності та години максимуму навантаження енергосистеми доводять довідома Споживача та Субспоживача по місяцях кварталу письмовим повідомленням не пізніше ніж за 15 днів до початку наступного кварталу або місяця, виходячи із встановленого енергосистемою завдання щодо граничного споживання електричної потужності.
 2. При наявності територіально-відокремлених цехів (площадок) з потужністю 150 (кВА) і більше дозволена для використання потужність визначається для кожного цеху (площадки) окремо.

Електропостачальна організація _____ 200 ____ р.

Споживач _____ 200 ____ р.

Акт
 розмежування балансової належності електромереж
 та експлуатаційної відповідальності сторін

Постачальник: *ВЛТ - ЕЧ - Чернівецько-Буковинська Енергетична компанія*
 Адреса: *Чернівецький ІВАТ вул. Трутівська, 23-А*

Споживач:
 Адреса: *Чернів. вище професійне училище радянськ вул. Тівресо - Шивцова, 8*

В особі:

Цим актом встановили:

1. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж устанавлюється на:

Площадка	Обладнання точки приєднання та розмежування	Балансова належність електроустановки, до якої приєднується
<i>Тівресо-Шивцова, 8</i>	<i>на кабельних лініях - кат. ТП 421</i>	<i>Черн. РЕМ</i>

2. Відповідальність за контактні з'єднання в точці розмежування несе:
3. Постачальник несе відповідальність за технічний стан обладнання, що йому належить.
4. Споживач несе відповідальність за технічний стан, правильну експлуатацію обладнання, що йому належить.
5. Схема постачання забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Електроприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії	не відповідає категорії
<i>перша</i>	<i>не відповідає</i>	
<i>друга</i>	<i>не відповідає</i>	
<i>третя</i>	<i>відповідає</i>	



„ 20 ” р.

„ 20 ” р.

Додаток №4
до Договору № 1240
від „14” 03 2009 р.

ГРАФІК зняття показів лічильників та подання їх до Електропостачальної організації

1. Споживач знімає покази електролічильників 5 числа розрахункового періоду.

2. Споживач зобов'язаний протягом 0,5 доби з моменту зняття показів електролічильників надати їх до Електропостачальної організації письмово за встановленою формою (додаток №6) за адресою: вул. Прутська, 23а, розрахункова група.

3. У випадку ненадання даних про спожиту електроенергію в зазначений термін, обсяг використаної електроенергії нараховується Електропостачальною організацією за встановленою потужністю струмоприймачів та числом годин їх використання до передачі показників електролічильників без наступного перерахунку.

4. Споживач несе відповідальність за збереження розрахункових приладів та пломб на них.

Зняття та перестановка розрахункових електролічильників, вимірювальних трансформаторів, зміна схеми електропостачання, а також підключення або відключення розрахункових приладів здійснюється тільки з дозволу Електропостачальної організації.

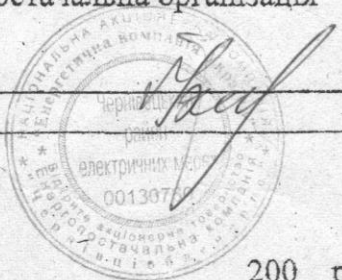
У випадку цих змін без відома Електропостачальної організації здійснюється перерахунок відповідно до Правил користування електричною енергією.

У випадку припинення споживання електроенергії, Споживач зобов'язаний у письмовій формі протягом двадцяти днів повідомити Електропостачальну організацію про припинення дії цього Договору та відключення електроустановки.

Електропостачальна організація

Споживач

М.П.



„ ” 200 р.



23 200 р.

Додаток №5
до Договору № 1240
від „14” 03 2009 р.

**АКТ
ПРО ПЛОМБУВАННЯ РОЗРАХУНКОВОЇ СХЕМИ ОБЛІКУ
(АКТ ЗБЕРЕЖЕННЯ ПЛОМБ)**

Пломбування обладнання споживача _____
(найменування споживача)

_____ (адреса)

виконав інспектор енергонагляду _____
(дата, час)

_____ (П.І.Б.)

в присутності представника споживача _____
(посада, П.І.Б.)

який несе персональну відповідальність за зрив пломб, що встановлені в кількості _____
одиниць.

Пломби серії _____ № _____ *акти сер-сел*

Та встановлені на обладнанні _____

_____ (перелік обладнання)

Інспектор _____
(дата) (підпис) (П.І.Б.)

Прийняв пломби на збереження
представник споживача _____
(дата) (підпис) (П.І.Б.)

Додаток №6
 до Договору № 1240
 від "14" 03 2009 р.
 Договір № _____
 особ. рахунок № _____

АКТ
 про використану електроенергію (атк., реакт.)
 в _____ м-ці 200__ р.

" " _____ 200__ р.

№ п/п	№ ТП	№№ лічиль- ників	Шифр АСУ	Показники		Різниця	Коеф. трансфор- мації	Всього	Втрати	Разом
				попередні	наступні					

Зраджо

Всього по абоненту: _____
 в т.ч. субабоненту _____
РАЗОМ _____
 Керівник підприємства _____

Додаток №7
 до Договору № 1240
 від "14" 03 2009 р.

Перелік струмоприймачів
 цехів, площадок Споживача Мерсів. ЗТУР

№з/п	Найменування цехів, площадок	Поштова адреса	Телефон
1.	муртоменток	Л. Діавцева, 8	4-02-18
2.	чистий корпус	- - - -	4-25-18
3.	Скопова	- - - -	
4.	майстерня	- - - -	
5.	майстерня токарної світла.	- - - -	

Постачальник
 00130200 р.

Споживач
 05553190 р.

Додаток №7-1
до Договору № 14 від "14" 03 2009 р.

ВЧО

ПЕРЕЛІК
місць встановлення електролічильників, за якими проводиться
розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів

№ з/п	Назва об'єкту	Місце встановлення обліку	№№ розрахунк. ел. лічильн.	Трансформатор напруги Кт.н:	Трансформатор струму Кт.т.	Розрахунк. коэф. КР	Втрати в ЛЕП і трансформа-торах	Примітка
1.	курножиток	Т. Шевченка	№ 390308 ЕЛТ-13 д. 12.В P = 15 кВт	—	—	—	<i>Згідно Др. №3</i>	<i>24 сер 30 грн</i>
2	губов. корпус	-ч-ч-ч-	№ 00413119 P=5кВт	—	—	—	—	<i>24 сер 20 грн</i>
3	Сідова	-ч-ч-ч-	№ 00412914 P=16 кВт	—	—	—	—	—
4.	майстерні	-ч-ч-ч-	№ 0041428 P=10 кВт	—	—	—	—	—

Примітка: Відповідальність за технічний стан засобів обліку несе та сторона договору, на балансі якої вони перебувають, або сторона договору, яка здійснює їх експлуатацію на підставі відповідного договору.
Відповідальність за збереження і цілісність розрахункових засобів обліку електричної енергії та пломб покладається на їх власника або на сторону договору, на території (у приміщенні) якої вони встановлені згідно з відповідним договором.

5. майстерні -ч-ч-ч- № 390492
ЕЛТ-13 д. 12.В.
P = 5 кВт

Постачальник



М.П.



03

2009 р.

ПОРЯДОК розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складений відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами (затверджена наказом Мінпаливенерго України від 17.01.02 №19, погоджена НКРЕ 16.01.02, зареєстрована в Міністерстві юстиції України 01.02.02. за №93/6381).

1. Споживач Чернів. ВТУР
2. Адреса вул. Г. Шевченка, 8
3. Режим роботи _____
 (1,2,3 зміни, безперервний цикл, сезонний, перемінливий режим роботи)
4. Характеристика комплексних установок (КУ) Споживача:

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

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

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

де 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 електропередавальної організації (Постачальник) в розрахунковий період.

Основна плата за спожиту і генеровану електроенергію визначається за формулою:

$$П1 = \sum_{i=1}^n (WQ_{сп} + K * WQ_r) * D * T \quad (\text{грн.})$$

де n – число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

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

WQ_r – генерація реактивної енергії в мережу Постачальника 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.

При зонному обліку основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою:

$$П1 = \sum_{i=1}^n (\sum_{j=1}^v WQ_{спj} + K * WQ_{rj}) * D * T \quad (\text{грн.})$$

де n – число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

v – число зон добового графіку електричного навантаження Постачальника;

i – номер зони добового графіку;

$WQ_{спi}$ – споживання реактивної електроенергії в точці обліку в i-й зоні розрахункового періоду, кВар*год;

$WQ_{гн}$ – генерація активної електроенергії в точці обліку в нічних провалах добових графіків розрахункового періоду, кВар*год;

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

$$П2 = П1 * C_{баз} * (Кф - 1) \quad (\text{грн.}),$$

де, $C_{баз}$ – коефіцієнт стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, рівний 1,0;

$Кф$ – коефіцієнт, що вибирається з таблиці 1 Методики в залежності від фактичного, або нормативного (при відсутності обліку) значення $tg \phi$ для споживача в цілому по площадці за розрахунковий період.

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 перетоків та при їх виконанні згідно п.16 цього додатку.

6. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

№ з/п	Точка обліку (п/ст, ТП, РП, напруга)	Вид обліку (спожив., генер.)	Номер електр. лічильника	Тип електр. лічильника	Тр-р струму $K_{т.с.}$	Тр-р напруги $K_{т.н.}$	Коеф. обліку $K_s = \frac{K_{т.с.}}{K_{т.н.}}$	БЕРП (D) кВт/кВар	Необхідність розрахунків втрат у тр-рі
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.									
2.									
3.									
4.									
5.									
6.									
7.									
8.									
9.									
10.									

Дср. = _____

Обчислення БЕРП виконується Постачальником згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків БЕРП Постачальник письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення БЕРП не пізніше, ніж за місяць до початку розрахунків за новими значеннями.

7. Споживач зобов'язаний вести щодобові записи в журналі показів лічильників реактивної енергії за добу та накопичувальним підсумком за розрахунковий період.

8. Споживач зобов'язаний письмовим повідомленням забезпечувати передачу показників розрахункових електродічильників реактивної енергії за розрахунковий період згідно з графіком додатку №6 цього Договору.

9. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку (табл. П.6. цього додатку).

10. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії у вказані терміни Постачальник 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 по формулі:

$$WQ_{сп} = tg \varphi_n * WP, \text{ де } tg \varphi_n - \text{нормативний коефіцієнт потужності}$$

10.2 Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії ($WQ_{гр}$) визначаються згідно п.4.1.2 Методики.

При безперервному циклі роботи підприємства, у разі отримання $WQ_{гр}$ менше 0, значення $WQ_{гр}$ приймається рівним 0.

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

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

11. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з п.4.2 Методики для точок обліку, вказаних у табл. п.6 цього додатку.

12. При пошкодженні розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії, спричиненими умисними діями Споживача, змін схем підключення приладів обліку або крадіжці електроенергії, споживання реактивної електроенергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії приймається згідно з п.10.2.

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 не можливо відновити в зазначений термін, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і Постачальника.

14. У неробочий час компенсвальні установки Споживача повинні бути відключені.

15. Установка, демонтаж та вивід в ремонт КУ здійснюється Споживачем тільки з дозволу Постачальника.

16. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами Постачальника та Споживача.

(графік, система контролю, оплата ПЗ, та інше):

Постачальник



Споживач



М.П.

Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача (розрахункові формули)

Цей порядок складено відповідно до Методики по визначенню втрат електроенергії в трансформаторах і лінії електропередач, затвердженої Міністерством енергетики 18.02.1998 р.

1. Споживач Чернів. ВТ.УД
2. Адреса вул. Т. Гільцова, 8

Для обчислення втрат електроенергії в двохобмоточному трансформаторі необхідні наступні дані (паспортні або каталожні):

- S_n – номінальна потужність трансформатора (кВА)
 ΔP_{xx} – втрати активної потужності в сталі трансформатора (кВт)
 ΔP_{k3} – втрати активної потужності в міді трансформатора при номінальному навантаженні (кВт)
 I_{xx} – струм холостого ходу трансформатора (%)
 U_{k3} – напруга короткого замикання (%)
 $WP\phi$ – споживання активної електроенергії за розрахунковий період (кВт*г)
 $WQ\phi$ – споживання реактивної електроенергії за розрахунковий період (кВ*Ар*г)
при відсутності приладів обліку реактивної електроенергії приймається:

$$WQ\phi = WP\phi * tg \phi$$

де $tg \phi$ для промислових підприємств - 0.8

для непромислових підприємств - 0.6

T_n - кількість годин роботи трансформатора в розрахунковий період (календарне число годин);

T_p - кількість годин роботи підприємства (споживача), або трансформатора під навантаженням в розрахунковий період.

Розрахункові формули:

$$\Delta WP = \Delta WP_{xx} + \Delta WP_{k3} = \Delta P_{xx} * T_n * K_3^2 * \Delta P_{k3} * T_p \quad (\text{кВт*г})$$

$$\Delta WQ = \Delta WQ_{xx} + \Delta WQ_{k3} = \Delta Q_{xx} * T_n * K_3^2 * \Delta Q_{k3} * T_p \quad (\text{кВ*Ар*г})$$

де

$$K_3 = \frac{S\phi}{S_n} \quad S\phi = \sqrt{P\phi^2 + Q\phi^2} \quad P\phi = \frac{WP\phi}{T_p} \quad Q\phi = \frac{WQ\phi}{T_p}$$

$$\Delta Q_{xx} = \frac{Sh * I_{xx}}{100}$$

$$\Delta Q_{k3} = \frac{Sh * U_{k3}}{100}$$

Для обчислення втрат електроенергії в лініях та кабелях
необхідні наступні дані (паспортні або каталожні)

L – довжина лінії (км)

R_0 – питомий активний опір лінії (Ом/км)

X_0 – питомий реактивний опір лінії (Ом/км)

T_n – кількість годин роботи лінії за розрахунковий період

U_n – номінальна напруга лінії (кВ)

Розрахункові формули обчислення втрат в повітряних лініях:

$$\Delta WP = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_{\Pi}^2 T_{\Pi}} \times Re \times 10^{-3} \quad (\text{кВт*г}) \quad \text{де } Re = Ro * L$$

$$\Delta WQ = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_{\Pi}^2 T_{\Pi}} \times Xe \times 10^{-3} \quad (\text{кВ*Ар*г}) \quad \text{де } Xe = Xo * L$$

Розрахункові формули обчислення втрат в кабельних лініях:

$$\Delta WP = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_{\Pi}^2 T_{\Pi}} \times Re \times 10^{-3} \quad (\text{кВт*г})$$

Постачальник



М.П.

Споживач



М.П.

II. Повітряні та кабельні мережі

Ділянка мережі	Довжина ділянки км.	Напруга кВ	Марка проводу кабеля	Переріз жил сичення мм.	R ₀ Ом	X ₀ Ом
Турбоштан	2l=0,2	0,4	АВВГ	3x50+1x25		
Заб.корпус	2l=0,05	0,4	АВВГ	3x120+1x20		
Стальба	2l=0,05	0,4	АВВГ	3x120+1x20		
Майстеря	2l=0,05	0,4	АВВБ	3x70+1x25		
Майстеря	2l=0,05	0,4	АВВБ	3x70+1x25		

Постачальник

електричний

 200 р.

Споживач

 200 р.

Дані про відпуск електроенергії субспоживачам

1. Якщо до електромереж Споживача приєднані в установленому порядку електроустановки інших споживачів (далі - субспоживачів), стосунки між ними регулюються Договором про спільне використання технологічних мереж основного споживача або Договором про технічне забезпечення електропостачання споживача.

2. Споживач передає електричну енергію субспоживачам у межах договірної величини потужності та в обсягах, визначених відповідно до договору на постачання електроенергії та додатку №2 до договору „Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу”.

3. Споживач передпше Постачальнику дані про обсяги споживання електричної енергії субспоживачами у порядку визначеному договором на постачання електроенергії, а також звіт про використану субспоживачами електричну енергію.

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

5. Споживач має право приєднувати в установленому порядку нових субспоживачів до власних електричних мереж в межах договірної потужності.

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

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

8. У разі передбачення у тарифах Постачальника необхідних витрат Постачальник зобов'язується оплачувати Споживачу послуги з передачі електроенергії його мережами населенню, субспоживачам та у мережу електропередавальної організації за ціною, розрахованою відповідно до кошторису Споживача та додатку „Порядок розрахунку оплати обґрунтованих витрат Споживача на передачу електричної енергії”. Одночасно Споживач укладає із субспоживачами договори про технічне забезпечення електропостачання субспоживачів.

9. 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.

10. Відносини між Постачальником та основним споживачем у частині передачі електричної енергії Споживачу (субспоживачу) регулюються договором про постачання електричної енергії, укладеним Постачальником із основним споживачем.

11. Відносини між Споживачем, який є субспоживачем та основним споживачем регулюються умовами договору про спільне використання електричних мереж основного споживача.

Якщо обґрунтовані витрати на утримання технологічних електричних мереж основного споживача оплачуються Постачальником, який постачає Споживачу (як субспоживачу) електричну енергію, взаємовідносини Постачальника електричної енергії та основного споживача обумовлюється в договорі про постачання електричної енергії, який укладається між Постачальником та основним споживачем.

Постачальник



2009 р.

Споживач



2009 р.

ПОРЯДОК

участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

1. Постачальник у відповідності з нормативними документами по складанню графіків обмеження споживання електричної енергії встановлює такі обмеження:

Електричної енергії		Електричної потужності	
1 черга	кВт.г.	1 черга	кВт.
2 черга	кВт.г.	2 черга	кВт.
3 черга	кВт.г.	3 черга	кВт.
4 черга	кВт.г.	4 черга	кВт.
5 черга	кВт.г.	5 черга	кВт.

2. До графіків аварійних відключень та місцевого розвантаження занесені наступні (фідери) лінії Споживача:

3. Акти аварійної, екологічної та технологічної броні додаються.

4. Порядок повідомлення про участь Споживача у графіках обмеження електроспоживання, графіках відключення та місцевого розвантаження.

5. Порядок повідомлення Споживача про введення графіків обмеження електроспоживання.

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

Постачальник



Споживач



Додаток №12
до Договору № 140
від „14” 03 2009 р.

Узгоджені показники доступних відхилень від стандартних умов надання електричної енергії в потужності за класами напруги живлення електричної енергії на межі балансової належності

Таблиця 2.1. Узгоджені показники якості електричної енергії на межі балансової належності

Точка на схемі (дод.5)	Допустимі значення показника								Гранично допустимі значення показника								
	bU нбф	bU нмф	K U	K U(n)	K 2U	K OU	U ІМП	K перU	bU нбф	bU нмф	bUt	P St	P Lt	K U	K 2U	K OU	дельта tn
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	<i>при складі контролю якості - відеотис</i>																

Примітки: 1. Показники якості електричної енергії, розрахункові (прийняті) згідно з ГОСТ 1310997.

2. bUнбф – найбільше фазне встановлене відхилення напруги;
bUнмф – найменше фазне встановлене відхилення напруги;
K – коефіцієнт спотворення синусоїдальної напруги;
U
K – коефіцієнт n-ї гармонічної складової напруги;
U(n)
K – коефіцієнт не симетрії напруги оберненої послідовності;
2U
K – коефіцієнт не симетрії напруги нульової послідовності;
OU
bU – розмах зміни напруги;
t
P – короткочасна доза флікера;
St
P – тривала доза флікера;
Lt
дельта tn – тривалість провалу напруги;
U – імпульсна напруга
ІМП
K – коефіцієнт тимчасової перенапруги
перU
b – бета

Цей додаток є невід'ємною частиною Договору складений у двох примірниках – для Споживача та Постачальника.

Постачальник



200 р.

Споживач



2009 р.

Додаток №14.
 до Договору № 1240
 від "14" 03 2009 р.

**Узгоджений рівень надійності електропостачання
 на межі балансової належності**

Таблиця 3.1 Узгоджений рівень надійності електропостачання на межі балансової належності

Точка на схемі (додаток 5)	Автоматичні відключення		Відключення без попередження із збереженням живлення аварійної броні		Обмеження з попередженням		
	Число випадків за рік	Тривалість одного відключення	Число випадків за рік	Тривалість одного відключення	Величина обмеження	Число випадків за рік	Тривалість
	Зірво	схрещов	не	передб.		Зірво	графіків
	автоматички					Червон.	Дем.
	та	ресурсного					
	за живлену						

Цей додаток є невід'ємною частиною договору складени у двох примірниках - для Споживача та Електропередавальної організації.

Постачальник

Споживач

" " _____ 2009 р.

_____ 2009 р.

М.П.



19167

Додаток №15 до Договору № 1440

від 14 " 03 2009 р.

Однолінійна схема

Наводиться однолінійна електрична схема

Примітка: На однолінійній схемі потрібно зазначити точки межі балансової належності, точки узгодженого навантаження, точки захисту від пере навантаження, точки встановлення засобів комерційного обліку, точки забезпечення узгоджених показників якості електричної енергії, точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання.

Схема роз-се

Постачальник

№ _____ 20 _____ р.



№ _____ 03 _____ 2009 р.

Додаток № 3 до Договору № 1240
 від « 14 » 03 2009 р.

А К Т

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Постачальник: ВАТ ЕК "Чернівецьобленерго"
 Адреса: Вул. Прутська 23А

Споживач: ВПЧР (Згенеризовані радіотехніки)
 Адреса: Вул. П. Кільцева 8

В особі: директор Загороднюк С.П.

Цим актом встановили:

1. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж устанавлюється на :

Площадка	Обладнання точки приєднання та розмежування	Балансова належність електроустановки, до якої приєднується
	<u>На каботажі вв. кабелю в РУ-0,4кВ ТП-401</u>	<u>МРЕМ</u>

- Відповідальність за контактні з'єднання в точці розмежування несе:
- Постачальник несе відповідальність за технічний стан обладнання, що йому належить.
- Споживач несе відповідальність за технічний стан, правильну експлуатацію обладнання, що йому належить.
- Схема постачання забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Електроприймачі, схема живлення	
	відповідає категорії	не відповідає категорії
<u>перша</u>	<u>не відповідає</u>	
<u>друга</u>	<u>не відповідає</u>	
<u>третья</u>	<u>відповідає</u>	

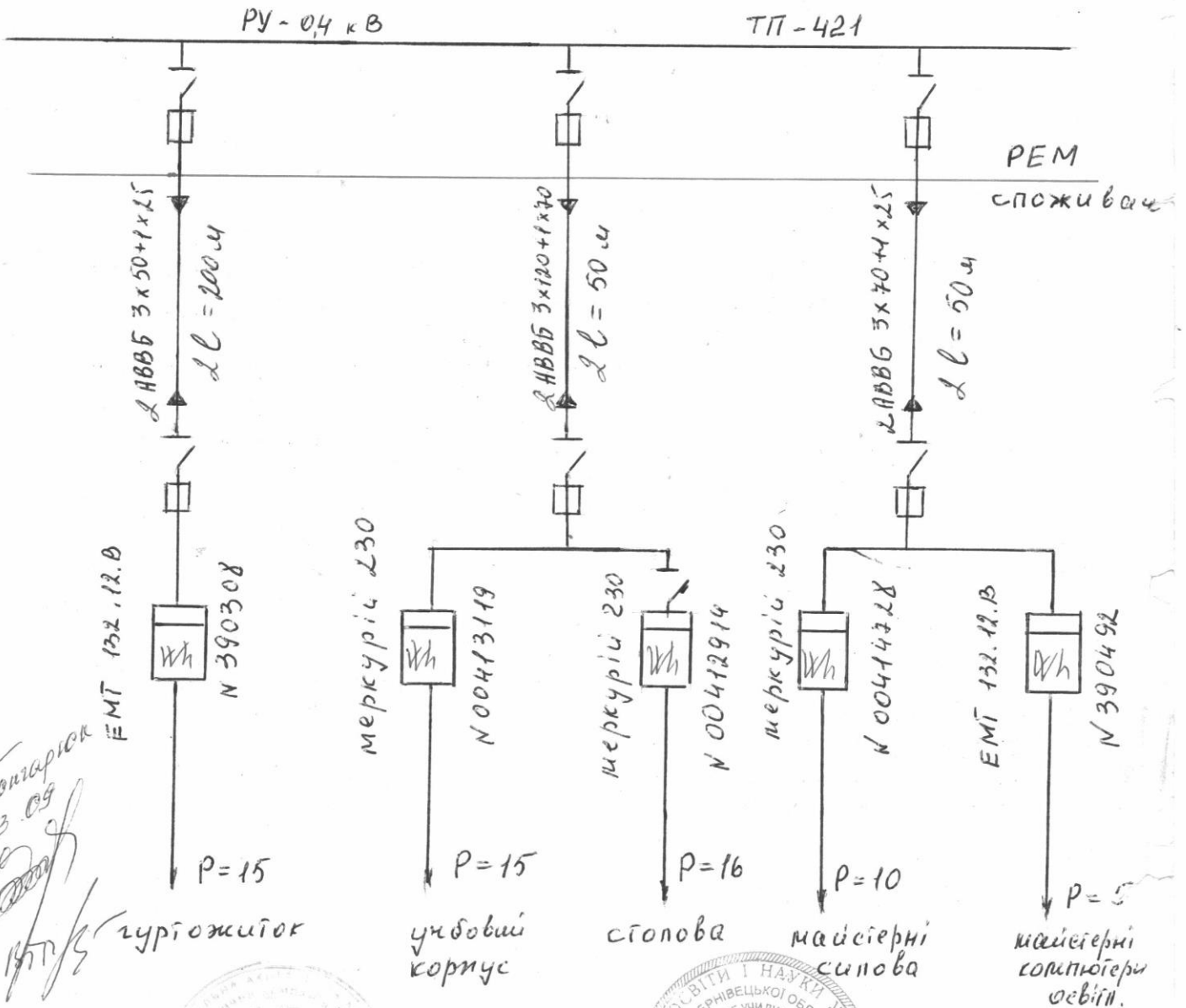
Постачальник

Споживач

Однолінійна схема

Наводиться однолінійна електрична схема

Примітка: На однолінійній схемі потрібно зазначити точки межі балансової належності, точки узгодженого навантаження, точки захисту від перенавантаження, точки встановлення засобів комерційного обліку, точки забезпечення узгоджених показників якості електричної енергії, точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання.



Ірек Гончарук
 12.03.09
 [Signature]
 [Signature] зуріожіюк

Постачальник
 [Signature]
 « » 2009 р.

СПЕЦІАЛЬНЕ ПІДРОЗДІЛЕННЯ
 НАВЧАЛЬНО-МЕТОДИЧНОГО ЦЕНТРУ
 ПІДПРИЄМСТВА
 « » 2009 р.

Споживач
 [Signature]
 03 2009 р.

Додаток №3 до Договору № _____

від _____

Акт

розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Постачальник: ВАТ ЕК "ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО", Чернівецький РЕМ
Адреса: 58000, м. Чернівці, вул. Прутська, 23 "А"

В особі: Нач. Чернівецького РЕМ Харабара О.М.

Споживач: ВПУ Радіоелектроніки
Адреса: м. Чернівці, вул. П. Кішорва 8

В особі: Орайский С.Г.

Цим актом встановили:

1. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж устанавлюється на:

Площадка	Обладнання точки приєднання та розмежування	Балансова належність електроустановки, до якої приєднується
<u>П.М.Мелькоз</u>	<u>на кабелі, непо- летимий в ПЧД Р7-2,4 КВ</u>	<u>Чернівецький РЕМ</u>

- Відповідальність за контактні з'єднання в точці розмежування несе:
- Постачальник несе відповідальність за технічний стан обладнання, що йому належить.
- Споживач несе відповідальність за технічний стан, правильну експлуатацію обладнання, що йому належить.
- Схема електроустановки, точки розподілу мереж та місця приєднання належних Споживачу резервних джерел живлення - електроустановок, що призначені для виробництва або перетворення та розподілу електричної енергії (за наявності) наведені в додатку № 15 до Договору "Однолінійна схема надання доступу до місцевої (локальної) електромережі".
- Схема постачання забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Електроприймачі, схема-живлення яких	
	відповідає категорії	не відповідає категорії
перша		
друга		
третя	<u>Відповідає</u>	

Електропостачальна організація:

Нач. Чернівецького РЕМ Харабара О.М.

(підпис, П.І.Б.)

" _____ " _____ 20__ р.

М.П.

Споживач:

Орайский С.Г.

(підпис, П.І.Б.)

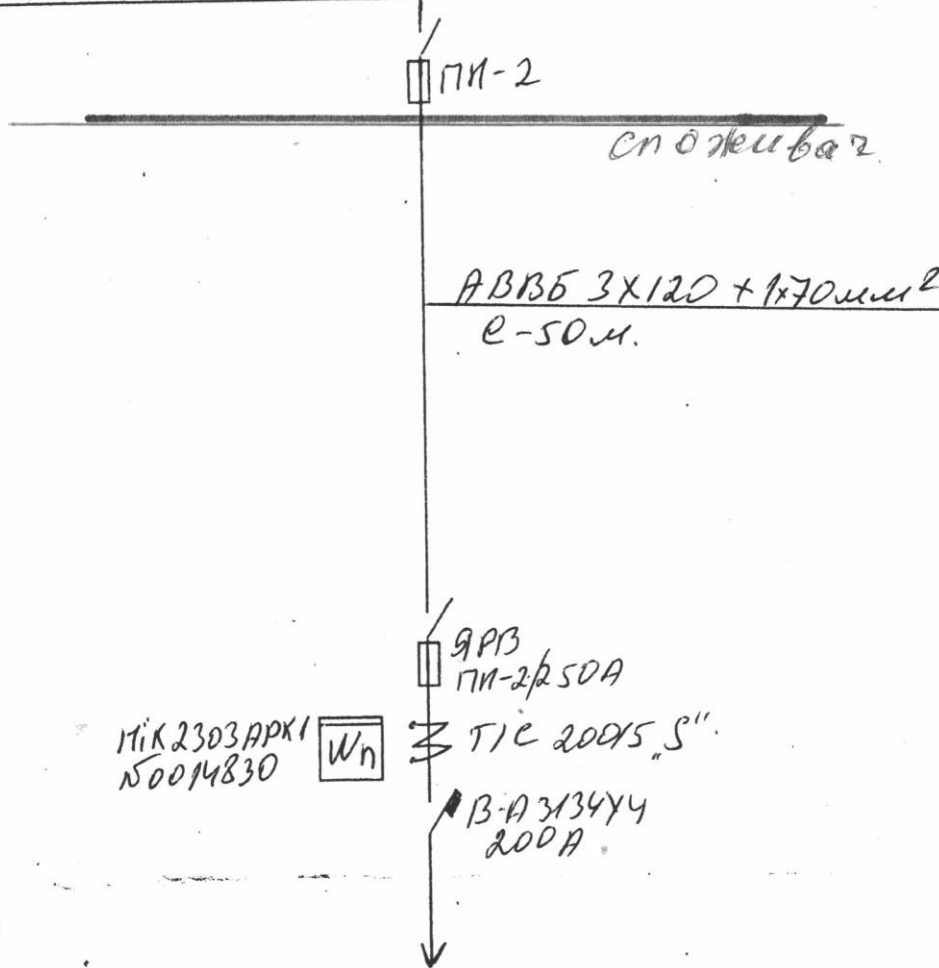
" 16 " 05 20__ р.

М.П.

**Однолінійна схема
надання доступу до місцевої (локальної) електромережі**
Наводиться однолінійна електрична схема

Примітка: На однолінійній схемі потрібно зазначити точки межі балансової належності (червоним кольором), точки продажу, точки узгодженого навантаження, точки захисту від перевантаження, точки встановлення засобів комерційного обліку, точки забезпечення узгоджених показників якості електричної енергії, точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання, місця приєднання належних Споживачу резервних джерел живлення - електроустановок, що призначені для виробництва або перетворення та розподілу електроенергії згідно ТУ від "-----"

20 р. № ТП-421 РЧ-0,4 кВ Тернівський РЕМ



16.05.11р
іменем Споживача
[Signature]
Учине ПІТ
[Signature]
17.05.11.

Р=110кВт
Тернівський Вище професійне училище Регіональної
вул. П.Кімічева 8 Учбовий корпус, столова.
не контролюється.

Електропостачальна організація:



Споживач:

Одоевский С.Г.
(підпис, П.І.Б.)

"16" 05 2011р.