



ПРОЕКТНА КОМПАНІЯ ТОВ «СІМЕНЕРГО»

Юридична адреса: 81792, Львівська область, Стрийський район, село Монастирець, вулиця Центральна, 1.
р/р IBAN: UA55305299000026008011017366 в Жидачівському відділенні ЗГРУ Приватбанку, МФО 305299,
ЄДРПОУ 39119293, тел. +380971848603; email: simenergo.lviv@gmail.com

Вих. № 3/29-02/24 від 29.02.2024

ТзОВ "ЛЕМБЕРГМІТ"

Львівська область, Львівський район, село
Старий Яричів, вул. Галицька, будинок 143
індекс - 80463

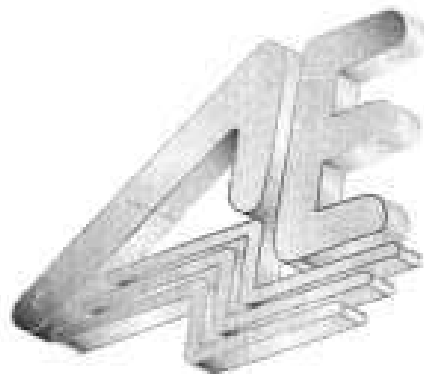
*Щодо відсутності потреби
в отриманні ТУ на підключення до електричних мереж*

Повідомляємо, про відсутність потреби в отриманні технічних умов на підключення до електричних мереж по об'єкту будівництва «Нове будівництво складу для зберігання сільськогосподарської продукції по вул. Галицькій в с. Старий Яричів Львівського району Львівської області», оскільки згідно наданого Вами договору про постачання електричної енергії № 12777 від 10.08.2012р., що укладений між ТОВ «ЛЕМБЕРГМІТ» та ПАТ «Львівобленерго» - існуючих підключених потужностей достатньо для належного забезпечення функціонування проєктованого об'єкту.

Директор



В.І.ПОПОВИЧ



**ДОГОВІР
ПРО ПОСТАЧАННЯ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ**

№ 12777

Товариство з обмеженою відповідальністю „Лендберг Ніт“

ПАТ „Львівобленерго“
79026, Україна, м. Львів
вул. Козельницька, 3
Тел./Факс: 8 (0322) 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 ЕНЕРГІЄЮ
9. ІНШІ УМОВИ
10. МІСЦЕ ЗНАХОДЖЕННЯ ТА БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ДОДАТКИ

- ДОДАТОК №1 "Обсяги постачання 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 графіках відключень";
- ДОДАТОК №6 "Однолінійна схема";
- ДОДАТОК №7д,(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
№ 12777

М. Михайлюк - Бурда
(місце уклавши)

10 серпня 2012р.
(дата)

Публічне акціонерне товариство „Львівобленерго” (ПАТ „Львівобленерго”)
(найменування суб'єкта господарської діяльності)

що здійснює діяльність на підставі ліцензії _____, (далі - Постачальник), з особи
Заступника начальника з маркетингу Катяшка - Бурда
РЕН Бродока Людомира Михайловича
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі договору №112-3055 від 24.05.2012р., та
Товариство з обмеженою відповідальністю членберг МіТ
(найменування, організаційно-правова форма споживача)

статуту, (далі - Споживач),
(уставні документи споживача)

з особи директора Павла Юрія Олександровича
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі статуту
(договірність або уставні 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 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).

2.1.2. У випадку зміни чинного законодавства України, зокрема нормативно-правових актів, які регулюють правовідносини, що виникають з приводу постачання електричної енергії та стосуються предмету цього Договору; зобов'язань, прав, обов'язків та відповідальності Сторін; порядку визначення та узгодження договірних величин споживання електричної енергії та потужності; порядку обмеження та припинення електропостачання; обліку електричної енергії та порядку розрахунків; відносин із третьою стороною та інших правовідносин, які впливають з приводу постачання електричної енергії, застосовуються положення цих нормативно-правових актів, які мають перевагу перед положеннями цього Договору.

Сторони зобов'язуються керуватися вимогами цих нормативно-правових актів з дня набрання ними чинності незалежно від внесення змін до цього Договору.

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");

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 броні до повного відключення Споживача, визначається відповідно до актів скологічної, аварійної і технологічної броні. Акт скологічної, аварійної і технологічної броні є невід'ємною частиною договору.

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

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

8.1.1. Якщо до технологічних електричних мереж Споживача приєднані електроустановки (інших споживачів (субспоживачів), відносини між Споживачем та електропередавальною організацією, у тому числі їх взаємна відповідальність, регулюються договором про спільне використання технологічних електричних мереж, а відносини між Споживачем та субспоживачем (субспоживачами) у разі виникнення у субспоживача (субспоживачів) відповідно до законодавства України зобов'язань уносити плату за перетікання реактивної електроенергії регулюються договором про технічне забезпечення електропостачання споживача. Величина плати за перетікання реактивної електроенергії на межі розподілу електромереж визначається у встановленому пунктом 6.33 ПКЕЕ порядку.

8.1.2. Споживач передає електричну енергію субспоживачам, перелік яких визначений у додатку №12 "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 №1 "Обсяги споживання електричної енергії").

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 нових субспоживачів до власних технологічних електричних мереж у межах дозволеної потужності. У таких випадках дозволена потужність Споживача за цим Договором має бути зменшена на величину приєданої потужності нових субспоживачів.

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.

8.1.8. Після отримання повідомлень від Постачальника про дату виведення в ремонт, відміну ремонту, введення в дію (роботу) після ремонту електричних мереж Постачальника, Споживач повинен завчасно повідомляти субспоживачів про дату виведення в ремонт, відміну ремонту, введення в дію (роботу) після ремонту електричних мереж Постачальника.

У випадку недопуску уповноважених представників Постачальника до електричних мереж Споживача для відключення електропостачання Споживача з підстав, які передбачені в цьому

Договорі. Споживач повинен завчасно повідомити субспоживачів, що відключені до технологічних електричних мереж Споживача, про вимушене повне відключення електропостачання Споживача з живлячих центрів Постачальника.

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

8.4. Відносини із основним споживачем (для субспоживачів)

8.4.1. Відносини між Постачальником та основним споживачем у частині передачі електричної енергії Споживачу (субспоживачу) регулюються договором про спільне використання електричних мереж.

8.4.2. Додатки до цього договору №1 "Обсяги постачання 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

9.1. Додатки до цього Договору:

№1 "Обсяги постачання 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";

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

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

№10 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача";

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

№12 "Дані про відпуск електроенергії субспоживачам".

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 визначаються відповідно до додатка №11 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін" (крім випадків, передбачених пунктами 8.2 і 8.4).

9.3. Спільні 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 31.12.2012р. 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.

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. З моменту припинення у Споживача права власності або користування на об'єкти цей Договір припиняє свою дію повністю.

У випадку припинення у Споживача права власності або користування на частину об'єктів електропостачання цей договір припиняє свою дію в частині постачання електричної енергії на дані об'єкти з моменту повідомлення Постачальником Споживача про припинення Договору в цій частині.

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

10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Постачальник електричної енергії:
ПАТ "Львівобленерго"
Кам'янка-Бузький РЕМ
Юридична адреса 80400, м. Кам'янка-Бузька,
вул. Ю.Струмила, 2
Поточний рахунок із спеціальним режимом використання
26032300144377
МФО 325796
ЄДРПОУ_ 00131587
Філія Львівське ОУ АТ "Ощадбанк"
Поточний рахунок
26009300144377
МФО 325796
ЄДРПОУ_ 00131587
Філія Львівське ОУ АТ "Ощадбанк"

Телефони для довідок

Керівник
тел: 2-30-55, 5-10-86
Енергоінспекція
тел: 2-37-39
Лімітна група
тел: 5-18-08
Розрахункова група
тел: 5-18-08

Споживач:
"ТЗОВ „Лемберг Міт“
Юридична адреса 75658, м. Львів,
Львівський р-н,
Буд. Амирецького 4
Рахунок 2600101003631
МФО 325590
ЄДРПОУ 36027341
в ПАТ „Оксі Банк“

Індивідуальний податковий № 360273413040

№ свідоцтва платника податку 200031024

Додаткова інформація

КОПФГ 240 КОАТУУ 461037500 КОФ -
ЗКПГ - КВЕД 10.11 СПОДУ -

Телефони для довідок:

Керівник Павел Юрій Олександрович
тел: _____
Головний енергетик Герущин Станіслав Михайлович
тел: _____
Головний бухгалтер Дядюк Оксана Іванівна
тел: 242-48-36



Л. А. Бурдак
(підпис, П. І. Б.)

Розважук І. Р.
(підпис, П. І. Б.)



Павел Ю. О.
(підпис, П. І. Б.)

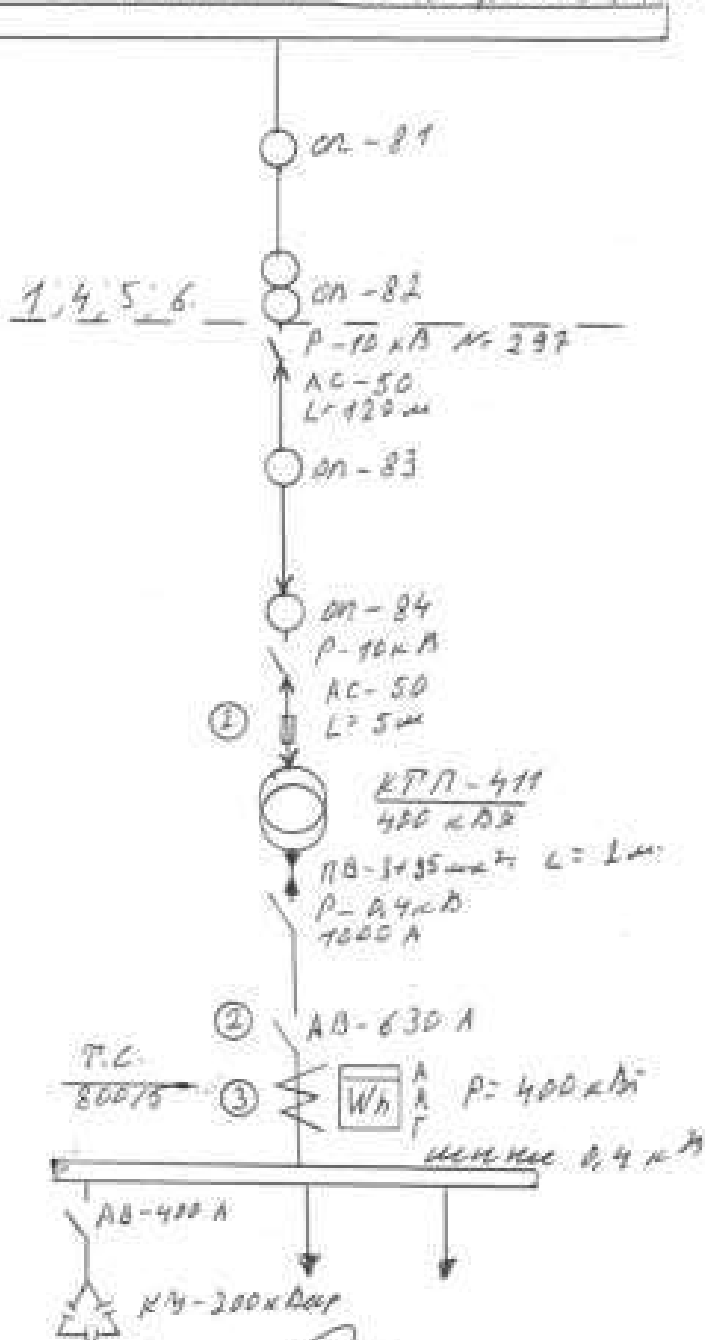
Однолінійна електрична схема

Примітка.

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

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

линійні ПС-35/10кВ № 133, Кресів № 133-47



Вихідні дані перевірено Шаренко І.С. Р.В. (П.І.Б., Підпис)

Погоджено Шаренко І.С. Р.В. (П.І.Б., Підпис)

Постачальник електричної енергії

Лесбиль Р.В.
(П.І.Б., Підпис) М.П.

Споживач



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 (фіксуються) візуально або за допомогою електронних багатофункціональних розрахункових засобів обліку, які фіксують та зберігають інформацію про величини споживання електричної енергії та споживання електричної потужності, I_{Σ} числа кожного місяця о 2-годині представником Споживача. Належно оформлений Акт про використання електричної енергії Споживач не пізніше першої половини наступного робочого дня надручно у двох примірниках надає в розрахункову групу електропостачальної організації.

У випадку встановлення у Споживача електронних багатофункціональних розрахункових засобів обліку, які фіксують та зберігають інформацію про величини споживання електричної енергії та споживання електричної потужності, покази розрахункових засобів обліку можуть зніматися також шляхом електронного зчитування інформації відповідно до технічних можливостей цих електронних багатофункціональних засобів обліку електроенергії. Зняття показів здійснюється представником Споживача та/або представником Постачальника безпосередньо з засобів обліку електроенергії або дистанційно, шляхом електронного обміну інформацією. Дані електронних багатофункціональних засобів обліку електроенергії є пріоритетними перед даними, які знімаються візуально.

Покази розрахункових засобів обліку встановлених на підстанціях електропостачальної організації знімаються (фіксуються) згідно графіка представником електропостачальної організації та споживача, або шляхом електронного зчитування інформації. У випадку відсутності представника споживача на дату зняття, представник електропостачальної організації самостійно знімає (фіксує) покази розрахункових засобів обліку. На підставі знятих (зафіксованих) показів розрахункових засобів обліку виставляється рахунок за спожиту електроенергію.

Покази розрахункових засобів обліку субспоживача підтверджуються уповноваженим представником основного споживача.

2. Розрахунок втрат електричної енергії на ділянці електромережі від межі балансової належності до точки обліку здійснюється відповідно до методичних рекомендацій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що здійснює управління в електроенергетиці.

3. Колички "Назва об'єкту" та "Адреса" у Переліку об'єктів і точок комерційного обліку Споживача та Акті про використання електричної енергії повинні співпадати.

4. Проведення контролю за дотриманням Споживачем установлених граничних величин споживання електричної потужності в годинні максимуму навантаження об'єднаної енергосистеми України здійснюється в буд-який робочий день розрахункового періоду у відповідності до нормативно-правових документів. За результатами контрольних вимірів фактичної електричної потужності складається відповідний Акт.

У випадку встановлення у Споживача електронних багатофункціональних розрахункових засобів обліку, які фіксують та зберігають інформацію про величини споживання електричної енергії та споживання електричної потужності, визначення максимального фактичного навантаження Споживача в періоди максимуму навантаження об'єднаної енергосистеми України здійснюється шляхом електронного зчитування інформації відповідно до технічних можливостей цих електронних багатофункціональних засобів обліку електроенергії. Визначення величини фактичної електричної потужності здійснюється представником Постачальника безпосередньо з засобів обліку або дистанційно, шляхом електронного обміну інформацією. Дані електронних багатофункціональних засобів обліку електроенергії є пріоритетними перед даними, які знімаються візуально.

5. Перелік об'єктів і точок комерційного обліку Споживача

№	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Продукція, яку вживає (кВт)	Довжина лінії передачі (км)	Вартість лінійної інфраструктури (грн)	Місце установки приладу обліку	№ урядової обліку	Вид лінійної мережі (ЛМ, ЛТ, ЛП)	Датум проведення обліку		Розр. тариф	Повідомлення про проведення обліку (квартал)	Вид (група) тарифу (грн)	Тарифна група (ТГ)	Споживач робить облік в інших місцях (зазначити, якщо)
									11/11	12/11					
1.	Мешкані цех	с.Сарни-Арми-Б, вул.Григорів, 143	4000	400,0	400,0	БПТ	4301407	СА	300/5	-	160	Є	10	I	7/24
2.	Харчовий цех	с.Сарни-Арми-Б	160,0	120,0	120,0	БПТ	4609497	СА	200/5	-	40	Є	10	I	7/24
							4609497	СА	200/5	-	40				
							4609497	СА	200/5	-	40				

* У випадку зміни режимова електропостачання або трансформатора струму чи напруги, сторонам складається відповідний документ, який надається щодібною запискою.

Постачальник електричної енергії

 Л. С. Грига
 (П.І.Б., підпис) МП 

Споживач

 Іван Ю.В.
 (П.І.Б., підпис) МП 

**ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВІРАТ
електричної енергії в мережі споживача
(Розрахунок витрат електричної енергії в мережах)**

1. Назва Споживача: ТОВ "ДЕМБЕРТ МІТ"

2. Адреса об'єкта: с.Старий Ярвчик вул.Галущака 140.

3. Типові обліку (№ ТП, місце установки щитку обліку): КТП-4(1 000/0,4кВ В 011-4)1

Розрахунок витрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення А, Б у відповідності до Методичних рекомендацій затверджених виконавчим підрозділом витрат електричної енергії в трансформаторі і лінії електропередач, затвердженої наказом Міністра енергетики та вугільної промисловості України №399 від 21.06.2013 (для Методичні рекомендації та "Правила користування електричною енергією" (ПЕКЕ).

4. Вихідні дані для розрахунку витрат електричної енергії в трансформаторі.

4.1. Розрахунок витрат в двобіттових трансформаторах здійснюється згідно п.7.1 Методичних рекомендацій та наступними формулами:

$$\Delta W_T^{(I)} = 3 \cdot I_{\text{ном}}^2 \cdot R_T \cdot K_{\text{ф}}^2 \cdot 10^3 \cdot T_T + P_{\text{в.л.}} \cdot T_{\text{в}} \cdot \text{кВт} \cdot \text{год}$$

$$\Delta W_T^{(II)} = 3 \cdot I_{\text{ном}}^2 \cdot X_T \cdot K_{\text{ф}}^2 \cdot 10^3 \cdot T_T + Q_{\text{в.л.}} \cdot T_{\text{в}} \cdot \text{кВАр} \cdot \text{год}$$

$$\text{де } I^2 = \frac{(W^{(I)})^2 + (W^{(II)})^2}{t \cdot T^2 \cdot U_{\text{ном}}^2}, \text{ А; } R_T = \frac{P_{\text{в.л.}} \cdot U_{\text{ном}}}{S_{\text{ном}}^2} \cdot 10^3, \text{ Ом}$$

$$\text{де } X_T = \sqrt{\left(\frac{U_{\text{в.л.}} \cdot U_{\text{ном}}}{100 \cdot S_{\text{ном}}} \cdot 10^3 \right)^2 \cdot K_T^2, \text{ Ом; } Q_{\text{в.л.}} = \frac{I_{\text{в.л.}} \cdot S_{\text{ном}}}{100}, \text{ кВАр}$$

де $K_{\text{ф}}$ - коефіцієнт форми графіка навантаження, значення якого визначається згідно п.6.11 Методичних рекомендацій
 I - середній діючий значення струму в елементі мережі, А
 X - коефіцієнт, що дорівнює 3 для трьохфазної мережі і 1 для однофазної мережі;
 R_T - активний опір трансформатора (автотрансформатора), Ом
 X_T - реактивний опір трансформатора (автотрансформатора), Ом
 $W^{(I)}$ та $W^{(II)}$ - порізані вхідні і вихідні та реактивної енергії через об'єкт трансформатора (автотрансформатора) за розрахунковий період, кВт*год (кВАр*год)
 $P_{\text{в.л.}}$ - витрати короткого замикання трансформатора, кВт
 $I_{\text{в.л.}}$ - струм короткого замикання (холостого) холосту трансформатора, А
 $U_{\text{в.л.}}$ - струм короткого замикання (холостого) холосту трансформатора, %
 $U_{\text{ном}}$ - напруга короткого замикання трансформатора, %
 $S_{\text{ном}}$ - номінальна потужність трансформатора, кВА
 $T_T = 24 \cdot N_{\text{д}}$ - час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, год. Де $N_{\text{д}}$ - кількість днів роботи трансформатора у розрахунковий період.
 Згідно п.6.1 ПЕКЕ розрахунковий період становить один місяць.
 $T_{\text{в}} = T_{\text{пр}} - T_{\text{н}}$ - число годин виконання трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду. Де $T_{\text{пр}}$ - тривалість розрахункового періоду, год., $T_{\text{н}}$ - час, протягом якого трансформатор був навантажений, год.

4.2. Розрахунок витрат в трибіттових трансформаторах здійснюється згідно п.7.1 Методичних рекомендацій та наступними формулами:

$$\Delta W_T^{(I)} = 3 \cdot (I_{\text{в.л.}}^2 \cdot R_{\text{в.л.}} \cdot K_{\text{ф}}^2 + I_{\text{ср.}}^2 \cdot R_{\text{ср.}} \cdot K_{\text{ф}}^2 + I_{\text{н.л.}}^2 \cdot R_{\text{н.л.}} \cdot K_{\text{ф}}^2) \cdot 10^3 \cdot T_T + P_{\text{в.л.}} \cdot T_{\text{в}} \cdot \text{кВт} \cdot \text{год}$$

$$\Delta W_T^{(II)} = 3 \cdot (I_{\text{в.л.}}^2 \cdot X_{\text{в.л.}} \cdot K_{\text{ф}}^2 + I_{\text{ср.}}^2 \cdot X_{\text{ср.}} \cdot K_{\text{ф}}^2 + I_{\text{н.л.}}^2 \cdot X_{\text{н.л.}} \cdot K_{\text{ф}}^2) \cdot 10^3 \cdot T_T + Q_{\text{в.л.}} \cdot T_{\text{в}} \cdot \text{кВАр} \cdot \text{год}$$

де $K_{\text{ф}}$, $K_{\text{ср.}}$, $K_{\text{н.л.}}$ - коефіцієнти форми графіка навантаження об'єкта трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, значення яких визначаються згідно п.6.11 Методичних рекомендацій
 $I_{\text{в.л.}}$, $I_{\text{ср.}}$, $I_{\text{н.л.}}$ - середні значення струму розрахункового періоду діючий значення струму об'єкта трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, А
 $R_{\text{в.л.}}$, $R_{\text{ср.}}$, $R_{\text{н.л.}}$ - активні опори об'єкта трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, Ом
 $X_{\text{в.л.}}$, $X_{\text{ср.}}$, $X_{\text{н.л.}}$ - реактивні опори об'єкта трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, Ом
 $W_{\text{в.л.}}$ та $W_{\text{ср.}}$, $W_{\text{ср.}}$ та $W_{\text{н.л.}}$, $W_{\text{н.л.}}$ та $W_{\text{н.л.}}$ - порізані вхідні і вихідні та реактивної енергії через об'єкт трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги за розрахунковий період, кВт*год (кВАр*год)
 $P_{\text{в.л.}}$, $P_{\text{ср.}}$, $P_{\text{н.л.}}$ - витрати короткого замикання об'єкта трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, кВт
 $U_{\text{в.л.}}$, $U_{\text{ср.}}$, $U_{\text{н.л.}}$ - напруги короткого замикання об'єкта трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, %

4.3. Таблиця з необхідними даними силових трансформаторів

Найменування об'єкта	Типові обліку (№ ТП)	№ вказівки обліку енергії (за наявності)	Необхідні дані трансформатора									Степень коефіцієнта форми графіка навантаження $K_{\text{ф}}$ (висока, середня, низька, стр. Заповнити)		
			Тех. специфікація потужність $S_{\text{н}}$ (кВА)			Номінальна напруга $U_{\text{н}}$ (кВ)			Втрата, кВт		Струм н.н. $I_{\text{н.н}}$ (%)			
			III	СН	ВН	СН	ВН	ВРн	ВРср	II	I	III	II	I
с/позереоб'єктний пвт	411	4901407	ТМ 400	10	0	0,4	1,275	4,852	2,2	4,38	0	0	1,08	
Характеристика споживача														
III														
СН														
ВН														
Варіант споживачі з частково збалансованим навантаженням, т.о. без ВСК або з ВСК з ручним керуванням														
			Т р а н	с ф о	р м а	т о р	а і з	а р т	4902					
Характеристика споживача														
III														
СН														
ВН														

8. Висхідні дані для розрахунку втрат електроенергії в лінійні електропередачі

8.1. Розрахунок втрат в лінійні електропередачі здійснюється згідно п.7.2 та п.7.5.2 Методичних рекомендацій.

$$\Delta W_{\text{ЛПН}}^{\text{Вс}} = I^2 \cdot R_{\text{ЛПН}} \cdot K^2_{\text{ф}} \cdot 10^3 \cdot T_{\text{р}} + \Delta W_{\text{ЛПН}}^{\text{Р}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_{\text{ЛПН}}^{\text{Вс}} = I^2 \cdot X_{\text{ЛПН}} \cdot K^2_{\text{ф}} \cdot 10^3 \cdot T_{\text{р}} + \sum \Delta Q_{\text{ЛПН}} \cdot I_{\text{н}} \cdot T_{\text{р}} + a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЛПН}} \cdot K^2_{\text{ф}} \cdot 10^3 \cdot T_{\text{р}} + \sum \Delta b_{\text{ЛПН}} \cdot I_{\text{н}} \cdot U^2_{\text{ЛПН}} \cdot T_{\text{р}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

- втрати електроенергії в лінійній лінійній лінії

- втрати електроенергії в лінійній кабельній лінії

$$\Delta W_{\text{ЛПН}}^{\text{Р}} = \Delta W_{\text{ЛПН,Р,ЛПН}} \cdot I_{\text{н}} \cdot T_{\text{р}} \cdot 10^3 / 8760, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_{\text{ЛПН}}^{\text{Р}} = \sum (\Delta Q_{\text{ЛПН}} \cdot I_{\text{н}}) \cdot \tan \delta \cdot T_{\text{р}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

а і b - коефіцієнти, які дорівнюють 1 для ступінчастого графіка навантажень і 2 для ступінчастого ступінчастого графіка;

$$R_{\text{ЛПН}} = \sum_{\text{ф}} R_{\text{ЛПН}} \cdot I_{\text{н}} - еквівалентний активний опір фази ЛПН, Ом;$$

$R_{\text{ЛПН}}$ - питомий опір фази n-ої ділянки ЛПН в одиничному перерізі проводу (кабелю), Ом/км;

$$X_{\text{ЛПН}} = \sum_{\text{ф}} X_{\text{ЛПН}} \cdot I_{\text{н}} - еквівалентний реактивний опір фази ЛПН, Ом;$$

$X_{\text{ЛПН}}$ - питомий індуктивний опір n-ої ділянки ЛПН в одиничному перерізі проводу (кабелю), Ом/км;

$I_{\text{н}}$ - навантаження n-ої ділянки ЛПН в одиничному перерізі проводу (кабелю) у умовних одиницях, уключаючи "вільні" токи, км;

a - шкідливість ділянки ЛПН в одиничному перерізі проводу (кабелю);

$K^2_{\text{ф}}$ - коефіцієнт форми графіка навантажень, значення якого визначається згідно з п.6.11 Методичних рекомендацій

$U_{\text{н}}$ - номінальна напруга ЛЛ, для ЛЛ у разі $U_{\text{н}} < 10$ кВ та для КЛ у разі $U_{\text{н}} < 20$ кВ дорівнює номінальній напрузі реактивної енергії в ЛЛ рівній 0.

$T_{\text{р}} = 8760 \cdot N_{\text{д}}$ - час роботи ЛПН під навантаженням протягом розрахункового періоду часу. Де $N_{\text{д}}$ - кількість днів роботи трансформатора у розрахунковий період. Згідно п.6.1 ЛПН розрахунковий період становить один місяць.

$T_{\text{р}} = T_{\text{р}} \cdot T_{\text{р}}$ - час роботи лінійної ділянки ЛПН від напруги простям розрахункового періоду. Де $T_{\text{р}}$ - тривалість розрахункового періоду, год, $T_{\text{р}}$ - час, протягом якого ЛПН було навантажено, год.

$\Delta Q_{\text{ЛПН}}$ - питомі втрати реактивної потужності n-ої ділянки ЛПН в одиничному перерізі проводу, кВтАр/км;

tan δ - питомі втрати провідності n-ої ділянки ЛПН в одиничному перерізі проводу, мс/См/км;

$\Delta W_{\text{ЛПН,Р,ЛПН}}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в лінійній ЛЛ n-ої ступінчастій напрузі встановленню у першому режимі по відношенню, год кВт*год/км

tg δ - тангенс кута діелектричних втрат. Його значення визначають за період експлуатації кабелів та становить в середньому від 0,016 до 0,022. Парам визначення відносять до розрахункового періоду експлуатації КЛ до 30 років, друге - більше ніж 40 років. При терміні експлуатації від 30 до 40 років tg $\delta = 0,019$.

$\Delta Q_{\text{ЛПН}}$ - питомі втрати потужності кабелю j-го перерізу проводу, кВтАр/км.

8.2. Таблиця з висхідними даними ЛПН

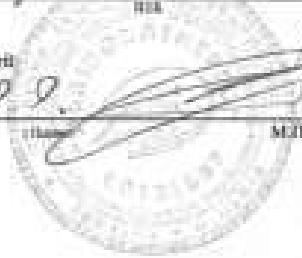
Найменування об'єкта	Точка обліку (мВЛ)	В проміжку обліку мають бути прийняті участь у розрахунку втрат	Номінальна напруга ліній, кВ, кВ	Тип та марка ЛПН	Навантаж. опір (Ом/км)		$N_{\text{д}}$ - кількість днів роботи трансформатора в ЛЛ, мс/См/км	$\Delta Q_{\text{ЛПН}}$ - питомі втрати реактивної потужності в КЛ, кВтАр/км	$\Delta W_{\text{ЛПН,Р,ЛПН}}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в лінійній ЛЛ, год кВт*год/км	tg δ - тангенс кута діелектричних втрат / рік експлуатації КЛ	L - довжина ліній (км)	Період експлуат., років
					a	b						
N_1	Варіабельні споживачі з частково відокремленими навантаженнями, т.ч. без ВСК або ВСК з ручним керуванням		ср. навантаж.	1,00	серед.	1,00	серед.	1,00	серед.	1,00	серед.	1,00
N_2	411	4901407	10	ЛЛ, АС 50В	0,603	0,38	3,01	0	0,21		0,12	48,2
N_3	Варіабельні споживачі з частково відокремленими навантаженнями, т.ч. без ВСК або ВСК з ручним керуванням		ср. навантаж.	1,00	серед.	1,00	серед.	1,00	серед.	1,00	серед.	1,00
N_4	411	4901407	10	ЛЛ, АС 50В	0,603	0,38	3,01	0	0,21		0,007	48,2
N_5	Варіабельні споживачі з частково відокремленими навантаженнями, т.ч. без ВСК або ВСК з ручним керуванням		ср. навантаж.	1,00	серед.	1,00	серед.	1,00	серед.	1,00	серед.	1,00
N_6	411	4901407	0,4	КЛ, А-05	0,320	0	0	0	0	0,016 / 2019р.	0,002	9,4
N_7			ср. навантаж.		серед.		серед.		серед.		серед.	
N_8			ср. навантаж.		серед.		серед.		серед.		серед.	

Висхідні дані періоду: Шеремета Р.В.

Погоджено: Шеремета О.М.

Постачальник енергії: Лемберг Р.Р.

Складено: Лемберг Р.Р.



А К Т

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Постачальник електричної енергії, в особі

Головного інженера Кам'янка-Бузького РЕМ

(посада)

Стришніського Романа Григоровича

(прізвище, ім'я, по-батькові)

та споживач, в особі

(посада)

ТзОВ "Лемберг Міг"

с. Старий Ярчів

(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	м'ясний цех с. Старий Ярчів, Галицька, 143	400,0	III	III

2. Схема електропостачання об'єкта споживача.



3. Балансова належність електромереж та установок:

Постачальника електричної енергії ГЛ-10кВ Л-133-47 оп.№ 82

Споживача: роз'єднувач 10 кВ на оп.82 Л-133-47, відгалуження ЛЕП-10 кВ від оп.82 до ТП-411, ТП-411-400 кВА, ЛЕП-0,4 кВ від ТП-411/400кВА до м'ясного цеху та електрообладнання

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:

на відгалужувальних затискачах шлейфів 10 кВ на оп.82 Л-133-47 в сторону роз'єднувача 10 кВ

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється:

на відгалужувальних затискачах шлейфів 10 кВ на оп.82 Л-133-47 в сторону роз'єднувача 10 кВ

6. Постачальник електричної енергії несе відповідальність як: технічний стан ГЛ-10кВ Л-133-47

та стан контактних з'єднань на відгалужувальних затискачах шлейфів 10 кВ на на оп.№ 82

Л-133-47 в сторону роз'єднувача 10 кВ

7. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан роз'єднувач 10 кВ на оп.82 Л-133-47, відгалуження ЛЕП-10 кВ від оп.82 до ТП-411,

ТП-411-400 кВА, ЛЕП-0,4 кВ від ТП-411/400кВА до м'ясного цеху та 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

Кам.Бузький РЕМ

Стромильський Р.Г.

Виконавцем

Р.Стельмах

Споживач

ТОВ "Лемберг Міт"

Додаток № 7а
до договору № 12777
від 25.06.15р.
О/р № 12777

Дата складання додатку
25 06 15 р.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами, погодженої НКРЕ, затвердженої наказом Мінпалітеноерго України від 17.01.02 № 19, зареєстрованого Міністерством юстиції України 01.02.02 за № 93/6381 (далі Методика).

1. Споживач: ТзОВ "Лемберг Міг"
2. Адреса: с.Старий Яричів
3. Режим роботи: 3 зміни
4. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Усього
		до 1000В	понад 1000 В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	200	0	200
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр	200	0	200
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

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом електропередавальної організації (ЕО)* при складанні цього додатку та не вносяться до даної таблиці.

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

$$\Pi = \Pi_1 + \Pi_2 - \Pi_3, \quad (\text{грн.})$$

де Π_1 – основна плата;

Π_2 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);

Π_3 – 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 :

$$\Pi_1 = \sum_1^n (WQ_{\text{сп}} + K \cdot WQ_{\text{Г}}) \cdot D \cdot T \quad (\text{грн.})$$

де n – число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

$WQ_{\text{сп}}$ – споживання реактивної електроенергії в точці обліку протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

$WQ_{\text{Г}}$ – генерація реактивної електроенергії в мережу ЕО в точці обліку протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

- K** – коефіцієнт урахування збитків від генерації реактивної електроенергії з мережі Споживача, дорівнює 3;
- D** – економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) в точці обліку, кВт/кВАр;
- T** – середня закупівельна ціна на активну електроенергію, що склалася за розрахунковий період (розраховується відповідно до нормативних документів НКРЕ), грн./кВт·год.

* Тут і далі замість ЕО може зазначатись основний споживач, до мережі якого підключений субспоживач, через мережу якого здійснюється передача електроенергії субспоживачу з яким укладено відповідний договір про спільне використання технологічних мереж основного споживача, або технічне забезпечення електропостачання.

Примітка: у випадку встановлення розрахункових засобів обліку не на межі розділу балансової належності електромереж при визначенні Π_1 значення $WQ_{сп}$ приймається з врахуванням втрат реактивної електроенергії в ділянці між точкою розділу і місцем установки засобів обліку, згідно з порядком встановленим пунктом 4.2 Методики.

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

$$\Pi_2 = \Pi_1 \cdot C_{баз} \cdot (K_{\phi} - 1), \quad (\text{грн.})$$

де $C_{баз}$ – коефіцієнт стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, дорівнює 1.0;

K_{ϕ} – коефіцієнт, що вибирається з табл. 1 Методики в залежності від фактичного або, при відсутності обліку, нормативного значення $\text{tg}\phi$ для Споживача в цілому по площадці за розрахунковий період.

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

$$\text{tg}\phi = WQ_{сп} / WP,$$

де WP – споживання активної електроенергії протягом розрахункового періоду, кВт·год;

$WQ_{сп}$ – споживання реактивної електроенергії протягом розрахункового періоду, кВАр·год.

Знижка Π_3 визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетікань та при їх виконанні згідно п.14 цього додатку.

6. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

№ п/п	Точка обліку	Вид обліку (спожив, генер.)	Номер приладу обліку	Тип приладу обліку	Тр-тор струму $K_{т.к}$	Тр-тор напруги $K_{т.н}$	Коеф. обліку $K_{\phi} = K_{т.к} \cdot K_{т.н}$	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін.)	ЕЕРП (D), кВт/кВАр	Необхідність розрах. втрат у тр-торі
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	РУ-0,4кВ	СПЛСТ	4901407	LZCQ3-XC	800/5	-	160	КТП-411	0,0443	

$$D_{сп} = 0,0443$$

Економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) характеризує частку впливу реактивного перетікання через мережу розділу ЕО та споживача в розрахунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в магістральній та розподільчій мережі. Значення D і $D_{сп}$ визначаються за допомогою "Базового комп'ютерного комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж" (сертифікат відповідності програмного засобу виданий 13.12.1999 р.).

Приведені в таблиці значення ЕЕРП (D) затверджені

зведеною відомістю ЕЕРП електропередавальної організації
(назва, дата та номер документу ЕО, яким затверджені результати розрахунків)

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

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

7. Організація щодобового контролю перетікання реактивної електроенергії узгоджується між ЕО та споживачем в залежності від технічного оснащення системами обліку, наявності чергового персоналу (контроль може забезпечуватись записами в журналі показів приладів обліку, використанням інформаційних систем та ін.).

8. Передача показів розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії за розрахунковий період здійснюються порядком і в терміни згідно умов додатку "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

9. Споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється засобами обліку згідно таблиці п. 6 цього додатку, з врахуванням поточних замін приладів обліку.

В неробочий час компенсувальні установки Споживача мають бути відключені.

10. При відсутності засобів обліку та у випадках відсутності даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії, в терміни встановлені договором, 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:

$$WQ_{спр} = tg\phi_n \cdot WP = 0,8 \cdot WP \text{ кВАр} \cdot \text{г}$$

де $tg\phi_n$ – нормативний коефіцієнт потужності прийнятий згідно п. 4.1.1 Методики.

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

$$WQ_{гр} = Q_{ку} \cdot t_{нр} = 46000 \text{ кВАр} \cdot \text{г}$$

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:

$$3 \text{ зміни: } t_k = 730; t_p = 500; t_{нр} = 230,$$

де t_k – календарне число годин в розрахунковому періоді, год;

t_p – кількість годин роботи Споживача за розрахунковий період, год.

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

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

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

За таких умов основна плата визначається за формулою:

$$P_1 = \sum_1^n WQ_{спр} \cdot D \cdot T + K \cdot WQ_{гр} \cdot D_{ср} \cdot T, \quad (\text{грн.})$$

11. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з додатком до договору "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача" по розрахунку втрат для точок обліку, зазначених у таблиці п. 6 цього додатку.

12. При пошкодженні розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями споживача, зміні схем підключення приладів обліку, порушення

пломб, 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. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами ЕО та Споживача (графік, система контролю, знижка P_3 та ін.):

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

16. У випадку, якщо на підприємстві, де відсутній облік генерації реактивної електроенергії, виявлені КУ, підключені без повідомлення 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.

17. За підсумками розрахункового періоду ЕО надсилає споживачу рахунок на оплату за перетікання реактивної електроенергії, термін оплати рахунку визначається в цьому Договорі.

Електропостачальна організація

(Підпис) _____ М.П. _____
Дата направлення додатку на підпис
споживачу "25" 06 15 р.

Споживач

(Підпис) _____
Дата "25" 06 2015 р.

**Додаткова Угода
про внесення змін до Договору
про постачання електричної енергії
№ 12777 від 10.08.2012р.**

м. Кам'янка-Бузька

"26" жовтня 2015 р.

ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА ОРГАНІЗАЦІЯ: ПАТ "Львівобленерго" в особі начальника Кам'янка-Бузького ВЕП Литвина Романа Ярославовича, що діє на підставі довіреності №112-71/2 від 08.01.2014р., з одного боку, і СПОЖИВАЧ Товариство з обмеженою відповідальністю «ЛембергМіт» в особі директора Павича Юрія Олександровича, що діє на підставі статуту з іншого боку,

уклали дану Угоду про наступне:

ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА ОРГАНІЗАЦІЯ І СПОЖИВАЧ, в зв'язку із зміною порядку розрахунків домовились про внесення наступних змін до Договору № 12777 від 10.08.2012р. про постачання електричної енергії.

1.Замінити в Договорі №12777 від 10.08.2012р. додаток №2 "Порядок розрахунків" Планові платежі на додаток №2 «Порядок розрахунків» Попередня оплата від 26.10.2015р.(додаток додається).

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

3.Дану Додаткову Угоду складено в двох оригінальних примірниках, по по одному для кожної з сторін.

4.Дана Додаткова Угода вважається невід'ємною частиною до Договору про постачання електричної енергії №12777 від 10.08.2012 року..

**ЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА
ОРГАНІЗАЦІЯ:**

ПАТ "Львівобленерго"
Кам'янка-Бузьке ВЕП
80400, Львівська обл.,
м.Кам'янка-Бузька,
вул.Ю.Струмила. 2

СПОЖИВАЧ:

ТЗОВ «ЛембергМіт»
80463, Львівська область,
Кам'янка-Бузький район,
с.Старий Яричів,
вул.Галицька, 143


Р.Литвин
М.П.
Вик: І.Р. Полєвиюк
Тел: 5-18-08


Ю.Павич
М.П.
3502734

Порядок розрахунків

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

2. Розрахунковим періодом вважається період з 18 числа попереднього місяця до 17 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 спожиття протягом розрахункового періоду електричну енергію, визначається як добуток обсягу електричної енергії, спожитої (переданої) між даними зняття показів засобів обліку, на тариф, який діє на кінець розрахункового періоду.

4. Споживач не пізніше останнього робочого дня, який передує початку наступного розрахункового періоду, здійснює попередню оплату повної вартості прогнозованого (очікуваного) обсягу споживання активної електричної енергії у найближчому наступному розрахунковому періоді.

Сума належного до сплати платежу визначається шляхом множення прогнозованого (очікуваного) обсягу споживання активної електричної енергії розрахункового періоду (Додаток №1), наступного за періодом в якому видається рахунок, на середній тариф поточного розрахункового періоду, визначений для об'єктів, яким встановлюються договірні величини споживання електричної енергії.

5. Остаточний розрахунок споживача за електричну енергію спожиття 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 ПКФЕ.

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

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

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

Кошти, перераховані Споживачем в більшому розмірі ніж виставлений рахунок або не в терміни, визначені договором, без погодження із Споживачем можуть бути повернуті Постачальником на поточний рахунок Споживача.

6. Плата за перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності проводиться 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 урахуванням 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 даними договором, випускаються Постачальником електричної енергії та надаються Споживачу.

Тривалість періоду для оплати отриманих рахунків має не перевищувати 5 операційних днів з дня отримання рахунків, крім рахунків для проведення попередньої оплати, термін оплати яких передбачено у п.4 даного додатку.

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

9. 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 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 спожиту електричну енергію в зазначений термін (за винятком порушення роботи розрахункового обліку) визначення обсягу спожитої електричної енергії за поточний розрахунковий період здійснюється за 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 до 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 годин їх 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 втрат 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. У разі повного відключення від електропостачання струмоприймачів основного споживача всі втрати 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 платежі за 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 Постачальником електричної енергії.



У разі змінювання 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 його 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 обсягу електричної енергії на рівні аварійної броні, зобов'язаний протягом терміну, передбаченого актом екологічної, аварійної та технологічної броні, обмежити споживання електричної енергії на власні потреби до рівня екологічної броні або повністю припинити споживання електричної енергії у разі відсутності в акті визначеного у встановленому порядку рівня екологічної броні.

Постачальник електричної енергії

Споживач


М.П. Шал (П.І.Б., Підпис)

Виконавчий Керівник (П.І.Б., Підпис)


Давин Р.О. (П.І.Б., Підпис)


**Додаткова Угода
про внесення змін до Договору
про постачання електричної енергії
№ 12777 від 10.08.2012р.**

м.Кам'янка-Бузька

“ 25 ” червня 2015 р.

ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА ОРГАНІЗАЦІЯ: ПАТ “Львівобленерго” в особі начальника Кам'янка-Бузького ВЕП Литвина Романа Ярославовича, що діє на підставі довіреності №112-71/2 від 08.01.2014р., з одного боку, і СПОЖИВАЧ Товариство з обмеженою відповідальністю «ЛембергМіт», що діє на підставі статуту в особі директора Павича Юрія Олександровича, що діє на підставі статуту з іншого боку,

уклали дану Угоду про наступне:

ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА ОРГАНІЗАЦІЯ І СПОЖИВАЧ, в зв'язку виконанням технічних умов (збільшення потужності) по т.о. м'ясний цех за адресою с.Старий Яричів по вул.Галицькій, 143, домовились про внесення наступних змін до Договору № 12777 від 10.08.2012 р. про постачання електричної енергії.

1. Замінити в Договорі №12777 від 10.08.2012 р. додаток №1 «Обсяги споживання електричної енергії» на додаток №1 від 25.06.2015 р. (додаток додається).

2. Замінити в Договорі №12777 від 10.08.2012 р. додаток №3 «Порядок та режим роботи електронагрівальних установок» на додаток №3 від 25.06.2015р. (додаток додається).

3. Замінити в Договорі №12777 від 10.08.2012р. додаток №6 “Однолінійна схема” на додаток №6 від 25.06.2015р.(додаток додається).

4. Замінити в Договорі №12777 від 10.08.2012р. додаток №9 “Перелік об'єктів і точок комерційного обліку Споживача” на додаток №9 від 25.06.2015р.(додаток додається).

5. Замінити Договір №12777 від 10.08.2012р. додаток №10 “Розрахунок втрат електричної енергії” на додаток №10 від 25.06.2015 р. (додаток додається).

6. Замінити в Договір №12777 від 10.08.2012р. додаток №11 “Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін” на додаток №11 від 25.06.2015р.(додаток додається).

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

8. Дану Додаткову Угоду складено в двох оригінальних примірниках, по по одному для кожної з сторін.

9. Дана Додаткова Угода вважається невід'ємною частиною до Договору про постачання електричної енергії №12777 від 10.08.2012р.

**ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА
ОРГАНІЗАЦІЯ:**

**ПАТ “Львівобленерго”
Кам'янка-Бузький ВЕП
80400, Львівська обл.,
м.Кам'янка-Бузька,
вул.Ю.Струмила, 2**

Р.Литвин

М.П.

СПОЖИВАЧ:

**ТзОВ «ЛембергМіт»
80463, Львівська обл.,
Кам'янка-Бузький р-н.,
с.Старий Яричів,
вул. Галицька, 143**

Ю.Павич

М.П.

Литвин Роман Ярославович



Порядок та режим роботи електронагрівальних установок

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:			0

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:			0

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:				0

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


(П.І.Б., Підпис)
М.П.

Споживач


"Лемоенергі" (П.І.Б., Підпис)
М.П. 36027341
УКРАЇНА * К. ЛЬВІВ *

Виконавець


(П.І.Б., Підпис)
Погоджено

(П.І.Б., Підпис)

1914
11th Nov 1914

11th Nov 1914

Dear Mother

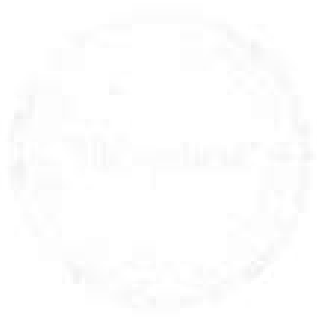
I received your letter of the 10th and was glad to hear from you. I am well at present and hope these few lines will find you all the same.

I have not much news to write at present. I am still in the same place and doing the same work. I have not seen any of the old friends here and I am a little lonely.

I have not much news to write at present. I am still in the same place and doing the same work. I have not seen any of the old friends here and I am a little lonely.

I have not much news to write at present. I am still in the same place and doing the same work. I have not seen any of the old friends here and I am a little lonely.

I have not much news to write at present. I am still in the same place and doing the same work. I have not seen any of the old friends here and I am a little lonely.



Yours affectionately,
John Smith

**Додаткова Угода
про внесення змін до Договору
про постачання електричної енергії
№ 12777 від 10.08.2012р.**

м.Кам'янка-Бузька

“10” листопада 2017 р.

ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА ОРГАНІЗАЦІЯ: ПрАТ “Львівобленерго” в особі начальника Кам'янка-Бузького ВЕП Литвина Романа Ярославовича, що діє на підставі довіреності №112-1636/2 від 27.04.2017р., з одного боку, і **СПОЖИВАЧ** Товариство з обмеженою відповідальністю “ЛЕМБЕРГМІТ”, що діє на підставі статуту в особі директора Дядюх Оксани Зіновіївни, що діє на підставі статуту з іншого боку,

уклали дану Угоду про наступне:

ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА ОРГАНІЗАЦІЯ І СПОЖИВАЧ, у зв'язку з виконанням технічних умов №131-3448/2 від 23.09.2016р. по т.о. м'ясний цех з холодильними складами за адресою: Львівська область, Кам'янка-Бузький район, с.Старий Яричів по вул. Галицька, 143 домовились про внесення наступних змін до Договору № 12777 від 10.08.2012р. про постачання електричної енергії.

1. Викласти в новій редакції в Договорі №12777 від 10.08.2012р. додаток №1 “Обсяги споживання електричної енергії” від 10.11.2017р.(додаток №1 додається).

2. Доповнити Договір №12777 від 10.08.2012р. додатком №6 «Однолінійна схема» від 10.11.2017р. (додаток №6 додається).

3. Викласти в новій редакції в Договорі №12777 від 10.08.2012р. додаток №9 “Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії” від 10.11.2017р.(додаток №9 додається).

4. Доповнити Договір №12777 від 10.08.2012р. додатком №10 «Порядок розрахунку втрат в мережі споживача» (додаток №10 від 10.11.2017р. додається).

5. Доповнити Договір №12777 від 10.08.2012р. додатком №11 «Акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін» від 10.11.2017р. (додаток №11 додається).

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

7. Дану Додаткову Угоду складено в двох оригінальних примірниках, по по одному для кожної з сторін.

8. Дана Додаткова Угода вважається невід'ємною частиною до Договору про постачання електричної енергії №12777 від 10.08.2012 року.

**ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА
ОРГАНІЗАЦІЯ:**

**ПрАТ “Львівобленерго”
Кам'янка-Бузьке ВЕП
80400, Львівська обл.,
м.Кам'янка-Бузька,
вул.Ю.Струмила, 2**

Р.Литвин

Век. Подписи І.Р.

СПОЖИВАЧ:

**ТзОВ «ЛЕМБЕРГМІТ»
80463, Львівська область,
Кам'янка-Бузький район,
с.Старий Яричів,
вул. Галицька, 143**

О.Дядюх



АКТ
розмежування балансової належності електромереж та
експлуатаційної
відповідальності сторін

Постачальник електричної енергії в особі
_____ Головного інженера Кам'янка Буцького РЕМ _____
(пос.п.п.)

_____ Стронціцького Романа Григоровича _____
(пос.п.п.)

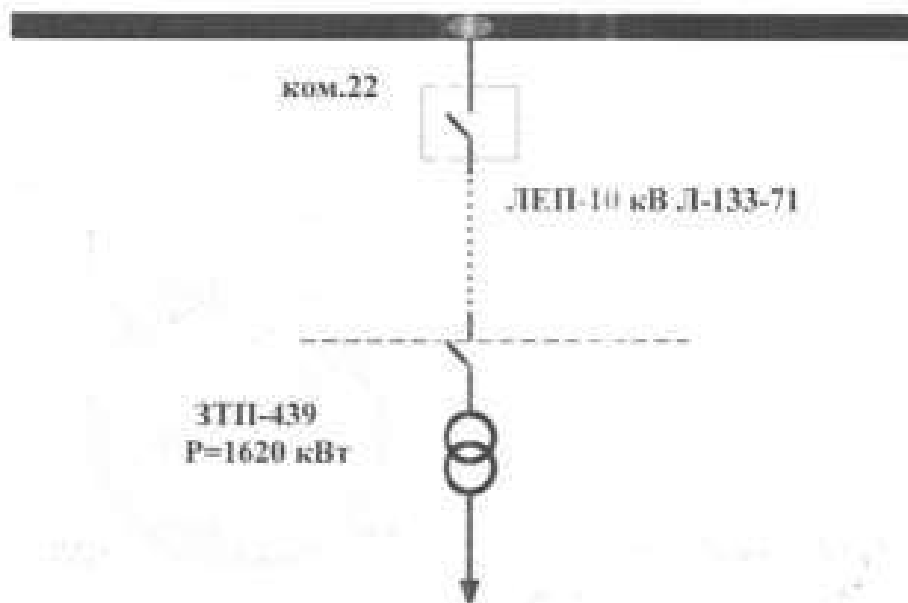
та Споживач в особі _____ ТзОВ «Лембергміт» _____
(пос.п.п.)

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	м'ясний цех з холодильними складами с.Старий Яричів, вул. Галицька,143	1620	III	III

2. Схема електропостачання об'єкта користувача
ПС-35/10 кВ №133 «Яричів»



м'ясний цех з холодильними складами

3. Балансова належність електромереж та установок :
Постачальника електричної енергії: ПЛ-10кВ Л-133-71.

Споживача: ЗТП- 10/0,4 кВ №439, ЛЕП-0,4 кВ від ЗТП-439.

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:

на вхідних затискачах лінійного роз'єднувача 10 кВ в ЗТП-10/0,4 кВ № 439.

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється:

на вхідних затискачах лінійного роз'єднувача 10 кВ в ЗТП-10/0,4 кВ № 439.

6. Постачальник електричної енергії несе відповідальність за:

технічний стан ПЛ-10кВ Л-133-71 та стан контактних з'єднань на вхідних затискачах лінійного роз'єднувача 10 кВ в ЗТП-10/0,4 кВ № 439.

7. Споживач несе відповідальність за: ЗТП 10/0,4 кВ №439, ЛЕП-0,4 кВ та обладнання що під'єднано до ЛЕП-0,4 кВ.

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

Споживач



Стронціський Р.П.
(П.Б., Підпис)

М. П.



(П.Б., Підпис)

Виконавець

Р.Стедьмах

**ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ
електричної енергії в мережі споживача
(Розрахунок втрат електричної енергії в мережах)**

1. Назва Споживача: ТзОВ "Львівград"

2. Адреса об'єкта: м.Старий Ярчів, вул.Галицька,140

3. Тип об'єкту (№ ПН, місце установки ліній об'єкту): Мисливий заг. з колективним садом (ЗПП-479 ПНО-0,4 ЗПП-479) (зазначити призначення)
Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення Δ, Е у відповідності до Методичних рекомендацій з енергетичних технологій втрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередач, електричної мережі міської території та сільської промисловості України №599 від 21.06.2017 (з дод. Методичні рекомендації) та "Правила користування електричною енергією" (ПЕКЕ).

4. Вихідні дані для розрахунку втрат електричної енергії в трансформаторі:
4.1. Розрахунок втрат в двообмотковому трансформаторі здійснюється згідно п.5.3 та п.7.1. Методичних рекомендацій за наступними формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I_{\text{ном}}^2 \cdot R_T \cdot K_{\text{ф}}^2 \cdot 10^3 \cdot T_T + P_{\text{в.к.т}} \cdot T_T, \text{ кВт*год}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I_{\text{ном}}^2 \cdot X_T \cdot K_{\text{ф}}^2 \cdot 10^3 \cdot T_T + Q_{\text{в.к.т}} \cdot T_T, \text{ кВтАр*год}$$

$$\Delta R_T = \frac{(W^{(P)})^2 + (W^{(Q)})^2}{b \cdot T^2 \cdot U_{\text{ном}}^2}, \text{ А; } R_T = \frac{P_{\text{в.к.т}} \cdot U_{\text{ном}}^2}{S_{\text{ном}}^2} \cdot 10^3, \text{ Ом}$$

$$\Delta X_T = \sqrt{\left(\frac{U_{\text{в.к.т.}} \cdot U_{\text{ном}}^2}{100 \cdot S_{\text{ном}}} \cdot 10^3 \right)^2 + R_T^2}, \text{ Ом; } Q_{\text{в.к.т.}} = \frac{I_{\text{в.к.т.}} \cdot S_{\text{ном}}}{100}, \text{ кВтАр}$$

- де $K_{\text{ф}}$ - коефіцієнт форми графіка навантаження, значення якого визначається згідно з п.6.1) Методичних рекомендацій
 - I - середнє діюче значення сили струму в одній фазі, А
 - b - коефіцієнт, що дорівнює 7 для графічної мережі і 1 для електричної мережі
 - $P_{\text{в.к.т}}$ - активний опір трансформатора (автотрансформатора), Ом
 - X_T - реактивний опір трансформатора (автотрансформатора), Ом
 - W^P та W^Q - середнє значення активної та реактивної енергії через обмотку трансформатора (автотрансформатора) за розрахунковий період, кВт*год (кВтАр*год)
 - $R_{\text{в.к.т}}$ - опір короткого замикання трансформатора, кВт
 - $P_{\text{в.к.т}}$ - втрати короткого замикання (холостого ходу) трансформатора, кВт
 - $I_{\text{в.к.т}}$ - струм короткого замикання (холостого ходу) трансформатора, %
 - $U_{\text{в.к.т}}$ - напруга короткого замикання трансформатора, %
 - $S_{\text{ном}}$ - номінальна потужність трансформатора, кВт
 - $T_T = 24 \cdot N_d$ - час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, год. де N_d - кількість днів роботи трансформатора у розрахунковий період.
- Згідно п.6.1) ПЕКЕ розрахунковий період становить один місяць.
- $T_{\text{в}}$ та $T_{\text{р}}$ - час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду. де $T_{\text{р}}$ - тривалість розрахункового періоду, год, $T_{\text{в}}$ - час, протягом якого трансформатор був навантажений, год.

4.2. Розрахунок втрат в триобмотковому трансформаторі здійснюється згідно п.7.1. Методичних рекомендацій за наступними формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot (I_{\text{вн}}^2 \cdot R_{\text{вн}} \cdot K_{\text{фвн}}^2 + I_{\text{ср}}^2 \cdot R_{\text{ср}} \cdot K_{\text{фср}}^2 + I_{\text{вн}}^2 \cdot R_{\text{вн}} \cdot K_{\text{фвн}}^2) \cdot 10^3 \cdot T_T + P_{\text{в.к.т}} \cdot T_T, \text{ кВт*год}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot (I_{\text{вн}}^2 \cdot X_{\text{вн}} \cdot K_{\text{фвн}}^2 + I_{\text{ср}}^2 \cdot X_{\text{ср}} \cdot K_{\text{фср}}^2 + I_{\text{вн}}^2 \cdot X_{\text{вн}} \cdot K_{\text{фвн}}^2) \cdot 10^3 \cdot T_T + Q_{\text{в.к.т}} \cdot T_T, \text{ кВтАр*год}$$

- де $K_{\text{фвн}}, K_{\text{фср}}, K_{\text{фвн}}$ - коефіцієнти форми графіка навантаження обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруг, визначені згідно з п.6.1) Методичних рекомендацій
- $I_{\text{вн}}, I_{\text{ср}}, I_{\text{вн}}$ - середнє діюче значення сили струму обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруг, А
- $R_{\text{вн}}, R_{\text{ср}}, R_{\text{вн}}$ - активні опори обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруг, Ом
- $X_{\text{вн}}, X_{\text{ср}}, X_{\text{вн}}$ - реактивні опори обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруг, Ом
- $W_{\text{вн}}^P$ та $W_{\text{ср}}^P$, $W_{\text{вн}}^Q$ та $W_{\text{ср}}^Q$ - середнє значення активної та реактивної енергії через обмотки трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруг за розрахунковий період, кВт*год (кВтАр*год)
- $P_{\text{в.к.т}}$, $R_{\text{в.к.т}}$, $R_{\text{ср}}$ - втрати короткого замикання обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруг, кВт
- $U_{\text{в.к.т}}$, $U_{\text{ср}}$, $U_{\text{в.к.т}}$ - напруга короткого замикання обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруг, %

4.3. Таблиця з вказаними даними системи трансформатора/ів

Найменування об'єкта	Тип об'єкту (№ ПН)	№ архівної облікової книги призначення участі у розрахунку втрат	Параметри для трансформатора									Спеціальні коефіцієнти форми графіку навантаження $K_{\text{ф}}^2$ (висока, середня, низька, стр. навантаження)			
			Тип, номінальна потужність $S_{\text{ном}}$ (кВА)	Номінальна напруга $U_{\text{н}}$ (кВ)			Втрати, кВт		Струм $I_{\text{н}}$ (А) (%)	Навантаження $U_{\text{н}}$ (%)					
				ВН	СН	НН	$\Delta P_{\text{вн}}$	$\Delta P_{\text{ср}}$			10	11	12	14	15
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			Т р а н	0,4	0,4	0,4	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
Характеристика споживача															
ВН															
СН															
НН															
			Т р а н	0,4	0,4	0,4	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
Характеристика споживача															
ВН															
СН															
НН															

3. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в лінійних електропередачах

3.1. Розрахунок втрат в лінійних електропередачах здійснюється згідно з 7.1 та з 7.3.2 Методичних рекомендацій.

$$\Delta W_{\text{ЛЛП}}^{\text{акт}} = I^2 \cdot R_{\text{ЛЛП}} \cdot K^2_{\text{ф}} \cdot 10^3 \cdot T_{\text{р}} + \Delta W_{\text{ЛЛП}}^{\text{р}}, \text{ кВтгод}$$

$$\Delta W_{\text{ЛЛП}}^{\text{пс}} = I^2 \cdot X_{\text{ЛЛП}} \cdot K^2_{\text{ф}} \cdot 10^3 \cdot T_{\text{р}} - \sum \Delta Q_{\text{ЛЛП}} \cdot I_{\text{ЛЛП}} \cdot T_{\text{р}} = \alpha \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЛЛП}} \cdot K^2_{\text{ф}} \cdot 10^3 \cdot T_{\text{р}} - \sum \Delta Q_{\text{ЛЛП}} \cdot I_{\text{ЛЛП}} \cdot T_{\text{р}}, \text{ кВтгод}$$

- втрати електроенергії в лінійній повітряній лінії

- втрати електроенергії в лінійній кабельній лінії

$$\Delta W_{\text{ЛЛП}}^{\text{р}} = \Delta W_{\text{ЛЛП,КВЛ}} \cdot I_{\text{ЛЛП}} \cdot T_{\text{р}} \cdot 10^3 / 8760, \text{ кВтгод}$$

$$\Delta W_{\text{ЛЛП}}^{\text{р}} = \sum (\Delta Q_{\text{ЛЛП}} \cdot I_{\text{ЛЛП}}) \cdot \tan \phi \cdot T_{\text{р}}, \text{ кВтгод}$$

де α - коефіцієнт, що дорівнює 1 для стійкого графічного режиму і 2 для стійкого однофазного режиму.

$R_{\text{ЛЛП}} = \sum_{i=1}^{n-1} R_{\text{ЛЛП},i} \cdot I_{\text{ЛЛП}}$ - еквівалентний активний опір фази ЛЛП, Ом;

$R_{\text{ЛЛП},i}$ - активний опір фази i -тої ділянки ЛЛП в одиничному перерізі проводу (кабелю), Ом/км;

$X_{\text{ЛЛП}} = \sum_{i=1}^{n-1} X_{\text{ЛЛП},i} \cdot I_{\text{ЛЛП}}$ - еквівалентний реактивний опір фази ЛЛП, Ом;

$X_{\text{ЛЛП},i}$ - реактивний індуктивний опір i -тої ділянки ЛЛП в одиничному перерізі проводу (кабелю), Ом/км;

$I_{\text{ЛЛП}}$ - діючий струм ділянки ЛЛП в одиничному перерізі проводу (кабелю) з урахування його пропускної, укладеної "лишкової" потужності, ампер;

n - кількість ділянок ЛЛП в одиничному перерізі проводу (кабелю);

$K^2_{\text{ф}}$ - коефіцієнт форми графіка навантаження, значення якого визначається згідно з п.6.11 Методичних рекомендацій.

$C_{\text{ф}}$ - коефіцієнт струму ПЛ, для ПЛ у разі $C_{\text{ф}}=1.0$ кВт год для КЛ у разі $C_{\text{ф}}=2.0$ кВт год; при розрахунку втрат реактивної енергії в ЛЛП рівний 0.

$T_{\text{р}}=24 \cdot N_{\text{р}}$ - час роботи ЛЛП від навантаження протягом розрахункового періоду, год; де $N_{\text{р}}$ - кількість днів роботи трансформатора у розрахунковий період. Згідно п.6.1

ПБЕЕ розрахунковий період становить один місяць.

$T_{\text{р}}=T_{\text{рн}} \cdot T_{\text{д}}$ - час роботи ЛЛП від навантаження протягом розрахункового періоду. Де $T_{\text{рн}}$ - тривалість розрахункового періоду, год, $T_{\text{д}}$ - час, протягом якого ЛЛП

було навантажено, год.

$\Delta Q_{\text{ЛЛП}}$ - поточна споживана реактивна потужність i -тої ділянки ЛЛП в одиничному перерізі проводу, кВт/км.

$\tan \phi_{\text{ЛЛП}}$ - поточна тангенс провідності i -тої ділянки ЛЛП в одиничному перерізі проводу, мс/См/км.

$\Delta W_{\text{ЛЛП,КВЛ}}$ - поточні середньодобові втрати електроенергії в лінійній ПЛ i -тої ділянки напруженості $U_{\text{ЛЛП}}$ встановленої у вказаному режимі по навантаженню, мс/кВт/год/км.

$\Delta Q_{\text{ЛЛП}}$ - поточна втрачена потужність кабелю i -тої поперечного перерізу, кВт/км.

3.2. Таблиця з висхідними шинами ЛЛП

Назва лінійної лінії	Типові об'єкти (МТЗ)	Мі вказано об'єкти яких нею проводяться роботи у розрахунковий період	Навантаження ліній, кВт, ампер	Тип та номер ЛЛП	Поточний струм (Ампер)		$I_{\text{ф}}$ - поточна діючий струм провідності в ПЛ, мс/См/км	$\Delta Q_{\text{ЛЛП}}$ - поточна втрачена потужність в КЛ, кВт/км	$\Delta W_{\text{ЛЛП,КВЛ}}$ - поточні середньодобові втрати електроенергії в лінійній ПЛ, мс/кВт/год/км	$\Delta Q_{\text{ЛЛП}}$ - поточна втрачена потужність кабелю, кВт/км	L - довжина ліній (км)	Вартість проводу, мс/
					$I_{\text{а}}$	$I_{\text{в}}$						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
K_1^1			стр. зазначено		а	б	в	г	д	е	ж	з
Участковий сек з навантажувальним господарством	ЗТТ-400			С П 1 м	а	б	в	г	д	е	ж	з
K_1^2			стр. зазначено		а	б	в	г	д	е	ж	з
				П 1 м	а	б	в	г	д	е	ж	з
K_1^3			стр. зазначено		а	б	в	г	д	е	ж	з
				Б 1 м	а	б	в	г	д	е	ж	з
K_1^4			стр. зазначено		а	б	в	г	д	е	ж	з
				Д 1 м	а	б	в	г	д	е	ж	з
K_1^5			стр. зазначено		а	б	в	г	д	е	ж	з
				Д 1 м	а	б	в	г	д	е	ж	з

Вихідні дані перевірено:

Володимир Р. [підпис]

Поставляючий електроенергію

Колосович В.В. [підпис]



М.П.

5. Перелік об'єктів і точок комерційного обліку Споживача

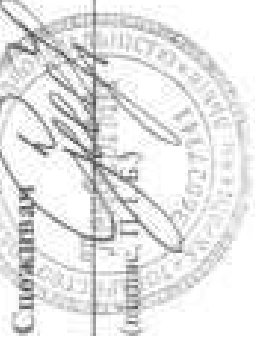
№	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Продукція (кВт·год)	Довжина лінії (км)	Потужність (кВт)	Питомі витрати (гр/кВт·год)	Відстань від лінії до об'єкта (км)	Відстань від лінії до трансформаторної станції (км)	Відстань від лінії до трансформаторної станції (км)	Відстань від лінії до трансформаторної станції (км)	Вид електроенергії		Код енергетичної групи (КЕГ)	Клас (кВт·год/кВт·год)	Тарифна зона (ТЗ)	Термін дії (квартал)
											Вид електроенергії (кВт·год)	Вид електроенергії (кВт·год)				
1	Месний чех	с. Сторині Ярнів, вул. Сторинська, 143	400,0	400,0	100,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	CP	400/5	160	10	I	7/24
2	Холодильний склад	с. Сторині Ярнів, вул. Шевченка	160,0	160,0	100,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	CT	400/5	40	10	I	7/24
3	Месний чех з холодильним склярем	с. Сторині Ярнів, вул. Шевченка	250,0	1100,0	1100,0	250,0	1100,0	1100,0	1100,0	250,0	CA	200/5	4000	10	I	7/24

* У випадку зміни розрахункової електропотужності або трансформаторної станції на картках, сторінки заповнюються відповідним документом, який додається до цієї картки часткової доповіді.



Постачальник електричної енергії
 Квирітська Влада
 (Ім'я, П. І. Б.)

Виконавець
 Олександрівська
 (Ім'я, П. І. Б.)



Споживач
 (Ім'я, П. І. Б.)

М.П.

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 (фіксується) візуально або за допомогою електронних багатовимірних розрахункових засобів обліку, які фіксують та зберігають інформацію про незмінні споживачі електричної енергії та споживачі електричної енергії відповідно до технічних можливостей цих електронних багатовимірних засобів обліку електричної енергії. Зняття показів здійснюється представником Споживача та/або представником Послужачника безпосередньо з засобів обліку електричної енергії або дистанційно, шляхом електронного обміну інформацією. Дані електронних багатовимірних засобів обліку електричної енергії є пріоритетними перед даними, які знімаються візуально.

У випадку встановлення у Споживача електронних багатовимірних розрахункових засобів обліку, які фіксують та зберігають інформацію про величини споживання електричної енергії та споживачі електричної енергії, покази розрахункових засобів обліку можуть знімаються також шляхом електронного зчитування інформації відповідно до технічних можливостей цих електронних багатовимірних засобів обліку електричної енергії. Зняття показів здійснюється представником Споживача та/або представником Послужачника безпосередньо з засобів обліку електричної енергії або дистанційно, шляхом електронного обміну інформацією. Дані електронних багатовимірних засобів обліку електричної енергії є пріоритетними перед даними, які знімаються візуально.

Покази розрахункових засобів обліку встановлених на підстанціях електростанційної організації знімаються (фіксуються) згідно графіка представником електростанційної організації та споживача, або шляхом електронного зчитування інформації. У випадку відсутності представника споживача на дні зняття, представник електростанційної організації самостійно знімає (фіксує) покази розрахункових засобів обліку. На підстанціях зняття (зафіксованих) показів розрахункових засобів обліку встановлюється рухунок за зняття електроенергії.

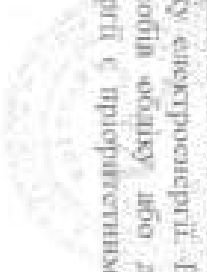
Покази розрахункових засобів обліку суб'єктами підприємств представляються основному споживачу.

2. Розрахунок вартості електричної енергії на дні при електромережі від межі балансової належності до точок обліку здійснюється відповідно до методичних рекомендацій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що здійснює управління в електроенергетиці.

3. Копієчки "Назва об'єкту" та "Адреса" у Переліку об'єктів і точок комерційного обліку Споживача та Акті про використання електричної енергії повинні співпадати.

4. Проведення контролю за дотриманням Споживачем установлених граничних величин споживання електричної потужності в години максимуму пов'язані з об'єктами енергооб'єктами України здійснюється в будь-який робочий день розрахункового періоду у відповідності до порівняльно-правових документів. За результатами контрольних вимірів фактичної потужності складається відповідний Акт.

У випадку встановлення у Споживача електронних багатовимірних розрахункових засобів обліку, які фіксують та зберігають інформацію про величини споживання електричної енергії та споживачі електричної енергії, відповідно до технічних можливостей цих електронних багатовимірних засобів обліку електричної енергії, знімаються (фіксуються) покази розрахункових засобів обліку електричної енергії та споживачі електричної енергії відповідно до технічних можливостей цих електронних багатовимірних засобів обліку електричної енергії. Зняття показів здійснюється представником Споживача та/або представником Послужачника безпосередньо з засобів обліку або дистанційно, шляхом електронного обміну інформацією. Дані електронних багатовимірних засобів обліку електричної енергії є пріоритетними перед даними, які знімаються візуально.



**Додаткова Угода
про внесення змін до Договору
про постачання електричної енергії
№ 12777 від 10.08.2012р.**

м.Кам'янка-Бузька

"07" квітня 2017 р.

ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА ОРГАНІЗАЦІЯ: ПАТ "Львівобленерго" в особі начальника Кам'янка-Бузького ВЕП Литвина Романа Ярославовича, що діє на підставі довіреності №112-4464/2 від 22.12.2015р., з одного боку, і СПОЖИВАЧ Товариство з обмеженою відповідальністю "ЛембергМіт", що здійснює діяльність на підставі статуту в особі директора Дядюх Оксани Зіновіївни, що діє на підставі статуту з іншого боку,

уклали дану Угоду про наступне:

ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА ОРГАНІЗАЦІЯ І СПОЖИВАЧ, в зв'язку із зміною порядку розрахунків домовились про внесення наступних змін до Договору № 12777 від 10.08.2012р. про постачання електричної енергії.

1.Викласти в новій редакції в Договорі №12777 від 10.08.2012 р. додаток №2 "Порядок розрахунків" від 07.04.2017р. (додаток додається).

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

3.Дану Додаткову Угоду складено в двох оригінальних примірниках, по одному для кожної з сторін.

4.Дана Додаткова Угода вважається невід'ємною частиною до Договору про постачання електричної енергії №12777 від 10.08.2012 року.

5.Ця Додаткова угода набирає чинності з дня її підписання і укладається на строк до 31.06.2017р. Додаткова угода вважається щоразу продовженою на наступних три календарних місяці, якщо за місяць до закінчення терміну дії Додаткової угоди жодною із Сторін не буде заявлено про припинення її дії або перегляд її умов.

**ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА
ОРГАНІЗАЦІЯ:**

**Кам'янка-Бузьке ВЕП
80400, Львівська обл.,
м.Кам'янка-Бузька,
вул.Ю.Струмила. 2**

СПОЖИВАЧ:

ТзОВ «ЛембергМіт»

**80463, Львівська область,
Кам'янка-Бузький район,
с.Старий Яричів,
вул.Галицька. 143**



**Р.Литвин
М.П.**

Л.Шамота

Вик: ІР. Полещов
Тел: 0(254) 5-18-08



**О.Дядюх
М.П.**

Handwritten signature

Порядок розрахунків

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

2. Розрахунковим періодом вважається період з 18 числа попереднього місяця до 17 числа поточного місяця (включно) та привірюється 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 постачальником електричної енергії 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 планових платежів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання у таких співвідношеннях:

з 01 до 02 числа розрахункового періоду 35 % вартості заявленого (очікуваного) обсягу споживання;

з 02 до 09 числа розрахункового періоду 35 % вартості заявленого (очікуваного) обсягу споживання;

з 09 до 17 числа розрахункового періоду 30 % 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 визначених 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, надлишкової кошти зараховуються як оплата наступних платежів.

Кошти, перераховані Споживачем в більшій сумі ніж та, що вказана в виставленому рахунку або не в терміни, сплачені договором, без погодження із Споживачем можуть бути повернуті Постачальником на поточний рахунок Споживача.

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 перебікання 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 надіються Споживачу

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

Дата оплати рахунку (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 несвоєчасної 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 місяця встановлення засобів обліку до межі балансової

належності електромереж, визначається згідно з умовами договору за показами розрахункових засобів обліку, питих відповідно до додатку № 9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

У разі неможливості отримання постачальником електричної енергії даних про спожиту електричну енергію в зазначений термін (за винятком порушення роботи розрахункового обліку) визначення обсягу спожитої електричної енергії за поточний розрахунковий період здійснюється за 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 до 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 годин їх 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 втрат 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. У разі повного відключення від електропостачання струмоприймачів основного споживача всі втрати 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 платежі за 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 діє 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 його вартості відповідно до тарифів, які діють 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 обсягу електричної енергії на рівні аварійної броні, зобов'язаний протягом терміну, передбаченого актом екологічної, аварійної та технологічної броні, обмежити споживання електричної енергії на власні потреби до рівня екологічної броні або повністю припинити споживання електричної енергії у разі відсутності в акті визначеного у встановленому порядку рівня екологічної броні.

Постачальник електричної енергії

Споживач


(Підпис)

Використано: 1587
Розрахунок: 1587
(П.І.Б., Підпис)


(П.І.Б., Підпис)
М.П.

Електронний ВЕП Марія Володимирівна

АКТ № 17

про проведення технічного огляду змонтованих електроустановок згідно технічних умов приєднання

«12» 11 2017 р.

Світлана Єршів
(місце складання)

Електроустановка лінійний УСК з трансформатором енергозастосування
(назва електроустановки/об'єкту)

дозволена потужність 1100 кВт, напругою 0,4 кВ, за III категорії надійності

що належить ТЗОВ „Лембергаз”
(назва організації, П.І.Б. підприємства)

та розташована за адресою: с. Сидирів Єршів, вул. Галицька 413

Тип приєднання: не стандартне
(стандартне/не стандартне/інше)

1. Надана наступна технічна документація

1. Технічні умови та договір про приєднання № 131-344/12 від „13” 05 2016 р.,
скореговані/продовжені листом № — від „—” — 20— р. та
листом № — від „—” — 20— р.

2. Проектна документація розроблена: ТІП „ЛБ Меркет”
погоджена (вказати дату): РЕМ 12.11.17, СТА 01.04.17, ВТВ 12.05.17

3. Монтаж здійснено ТІП „ЛБ Меркет”

4. Випробування, наладка проведені ТІП „ЛБ Меркет”

5. Довідка про виконання у повному обсязі вимог технічних умов в частині будівництва чи реконструкції електричних мереж ПрАТ «Львівобленерго» № 20 від 09.11.2017 р. видана ТІП
(РЕМ, ЛМЕМ, ВТВ від)

6. Особою відповідальною за електрогосподарство згідно з наказом від 25 11 2017 р. призначено Ківинська Ірина Іванівна, який має 4 групу з електробезпеки.
(П.І.Б. відповідальної особи)

За результатами розгляду наданої документації та проведеного технічного огляду встановлено:

7. Схема електропостачання, змонтовані електроустановки, засоби обліку електричної енергії, пристрої компенсації реактивної потужності відповідають вимогам нормативно-технічних документів, технічних умов приєднання та погоджених проектних рішень.

На час проведення технічного огляду змонтовані дооблікові та післяоблікові комутаційні апарати перебувають

у випробувальному положенні.
(випробувальному/включеному)

8. Договір про постачання електричної енергії може бути укладений (непотрібне викреслити):

- на постійний термін
- терміном до „—” — 201— р.

Підключення електроустановки замовника до електричної мережі проводиться після укладання договорів передбачених Правилами користування електричною енергією та чинним законодавством.

Акт складено (уповноважені особи ПрАТ «Львівобленерго», що проводили огляд):

Лисенко З.Н.
(посада)

Григоруканська Р.В.
(П.І.Б.)

Лисенко З.Н.
(посада)

Григоруканська Р.В.
(П.І.Б.)

Під час огляду присутній (замовник, представник замовника):

Криворученко
(посада)

Редюк О.З.
(П.І.Б.)



