

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії

ПрАТ "МЗВКК"

(найменування споживача)

№п/п	ЕІС код точки розподілу	Вид об'єкту	Адреса об'єкту	Ступінь напруги, кВ	схема живлення	Приєднана потужність, кВт/кВА	Дозволена потужність, кВт	Категорія надійності струмоприймачів	Режим роботи струмоприймачів (години роботи)	Тип встановлених запобіжників /запобіжних автоматів, А	
										-	-
1	62Z2413091791517 62Z5972601499158	Завод	м. Миронівка, вул. Гетьманська, 16	35	3ф	4000 4000	84 252 3864	I II III	720	-	-
2	62Z0281121742124	Очисні споруди	м. Миронівка, вул. Гетьманська, 16	0,4	3ф	15	15	III	720	ВА	25
3	62Z0586732400987	Багатоквартирний житловий будинок	м. Миронівка, вул. Черненка, 2а	0,4	3ф	47	47	III	720	ВА	100
4	62Z6980310186792 62Z3597246366275	Очисні споруди	м. Миронівка, вул. Гетьманська, 16	0,4	3ф	140	140	III	720	ВА	250

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком*№6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку №7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку №3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

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

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

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

* Додаток №2 надається споживачу в терміни передбачені ПРРЕБ;

** Додатки №3 - №10 не оформлюються для існуючих споживачів приєднаних до даного Договору на умовах діючих договорів про постачання електричної енергії.

Паспорт точки розподілу складено «__» _____ 20__ року.

формив: Провідний фахівець / Глушенко А.К. /
(посада) (ПІБ) (підпис)

Оператор системи розподілу
/Прокопенко В.П.
(підпис) (ПІБ)

М.П. «__» _____ 20__ р.

Споживач

(підпис) (ПІБ)

М.П. «__» _____ 20__ р.

Акт № _____ від „____” _____ 20__ р.
розмежування балансової належності електромереж та
експлуатаційної відповідальності сторін
по ПЛ-35 кВ "Колос - Козин".
 (диспетчерське найменування ПС, ТП, РП, ПЛ, КЛ)

ОКУ

глицької
№107 на
сцевими

0

:

ГОГО
МІВ"

круп і

зір).

і потреб
оплачує
і платежі

о „Акту
альності

ь, що не
і України

НЯМ ЙОГО

Керуючись вимогами Правил користування електричною енергією, Сторони :
 івач **Миронівський м"ясопереробний завод "Легко" відокремлений підрозділ**
того акціонерного товариства "Миронівський завод по виготовленню круп і
кормів"

Директора Сокирка Петра Олександровича
 Начальник Закрите акціонерне товариство «А.Е.С. Київобленерго»

і **Заступника начальника з комерційної роботи Миронівського районного підрозділу**
ВАТ "А.Е.С. Київобленерго" Педченка Анатолія Олексійовича.

ували даним актом межі балансової належності електричних мереж та експлуатаційної
 відальності між Сторонами.

ансова належність електромереж:

начальник: **ПЛ-35 кВ "Колос - Козин" П/СТ-110/35/10кВ "Колос".**

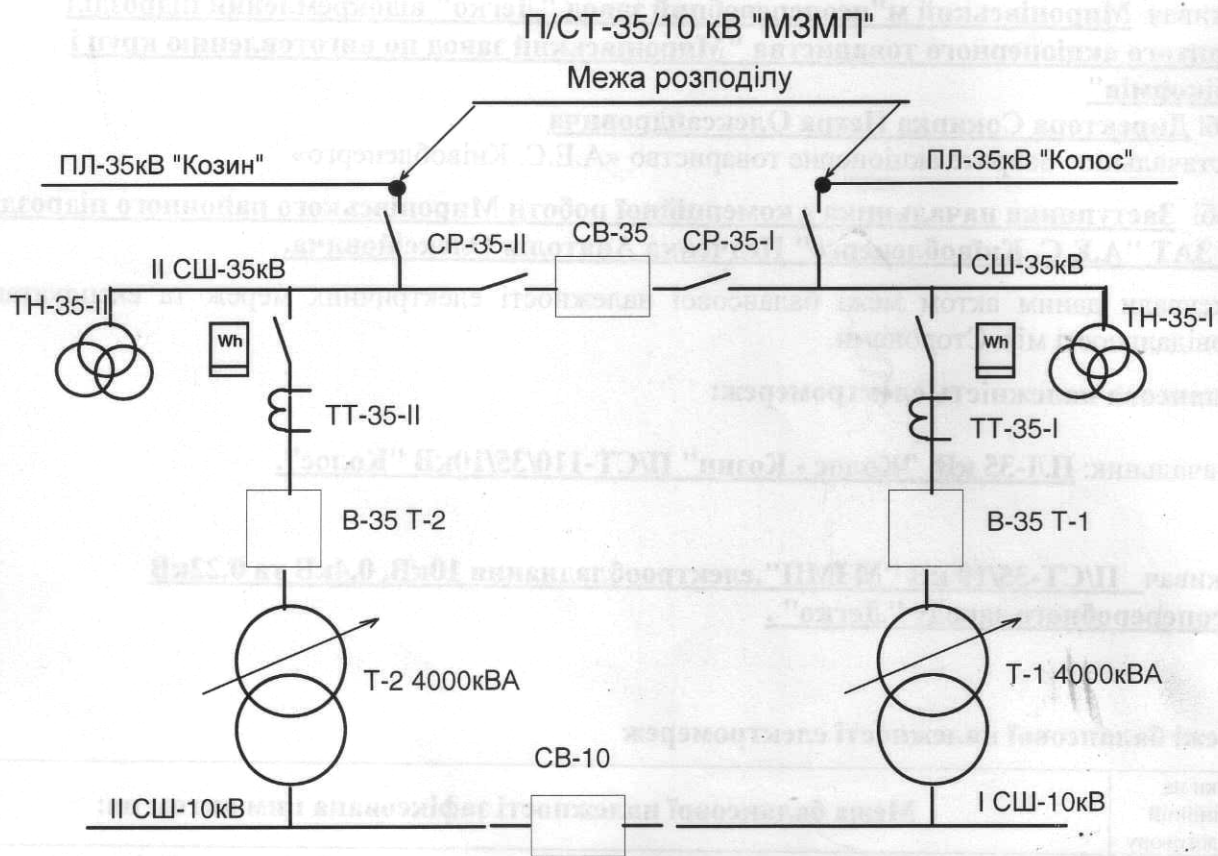
ивач **П/СТ-35/10 кВ "МЗМП", електрообладнання 10кВ, 0,4кВ та 0,22кВ**
переробного заводу "Легко".

межі балансової належності електромереж

№	Межа балансової належності зафіксована цим актом на:
1	На виході проводу з натяжного затискача порталльної відтяжної гірлянди ізоляторів відкритого розподільчого пристрою 35кВ П/СТ-35/10 кВ "МЗМП".



3. Графічне зображення меж балансової належності:



4. Відповідальність Сторін за технічний стан і експлуатацію елементів електромережі на межі балансової належності: Відповідальність за технічний стан і експлуатацію контактних з'єднань на межах балансової належності, вказаних в п.2 цього Акту, несе Постачальник.

5. Межі експлуатаційної відповідальності зафіксовані цим актом на: межах балансової належності, вказаних в п.2 цього Акту.

6. Примітка: Балансова належність засобів обліку електроенергії та експлуатаційна відповідальність, що пов'язана з експлуатацією таких засобів, цим актом не визначається.

Постачальник

 " 06" 04 20 20 р.
 М. П.

Споживач

 " 06" 04 20 20 р.
 М. П.

ДОГОВІР
для застосування електричної енергії

Акт № _____ від „___” _____ 20__ р.
розмежування балансової належності електромереж та
експлуатаційної відповідальності сторін
по ЗТП-10/0,4кВ № 425
(диспетчерське найменування ПС, ТП, РП, ПЛ, КЛ)

Керуючись вимогами Правил користування електричною енергією, Сторони :
Споживач **Миронівський м'ясопереробний завод "Легко" відокремлений підрозділ відкритого акціонерного товариства "Миронівський завод по виготовленню круп і комбікормів", житловий будинок.**

в особі **Директора Сокирка Петра Олександровича**
а Постачальник Закрите акціонерне товариство «А.Е.С. Київобленерго»

в особі **Заступника начальника з комерційної роботи Миронівського районного підрозділу (РП) ЗАТ "А.Е.С. Київобленерго" Педченка Анатолія Олексійовича.**

зафіксували даним актом межі балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності між Сторонами.

1. Балансова належність електромереж:

Постачальник: **ПЛ-10 кВ №2 "МТФ" П/СТ-110/35/10кВ "Колос", ЗТП-10/0,4кВ № 425.**

Споживач: **ПЛ-0,4кВ №1 до житлового будинку, електрообладнання 0,4кВ та 0,22кВ житлового будинку.**

2. Межі балансової належності електромереж

№ точки на однолінійній схемі договору	Межа балансової належності зафіксована цим актом на:
1	На контактних з'єднаннях КЛ-0,4кВ виходу Л-1 з вимикачем 0,4кВ в РП-0,4кВ ЗТП-10/0,4кВ № 425

ОКУ

ницької
107 на
цевими

ОГО
мів"

круп і

вір).

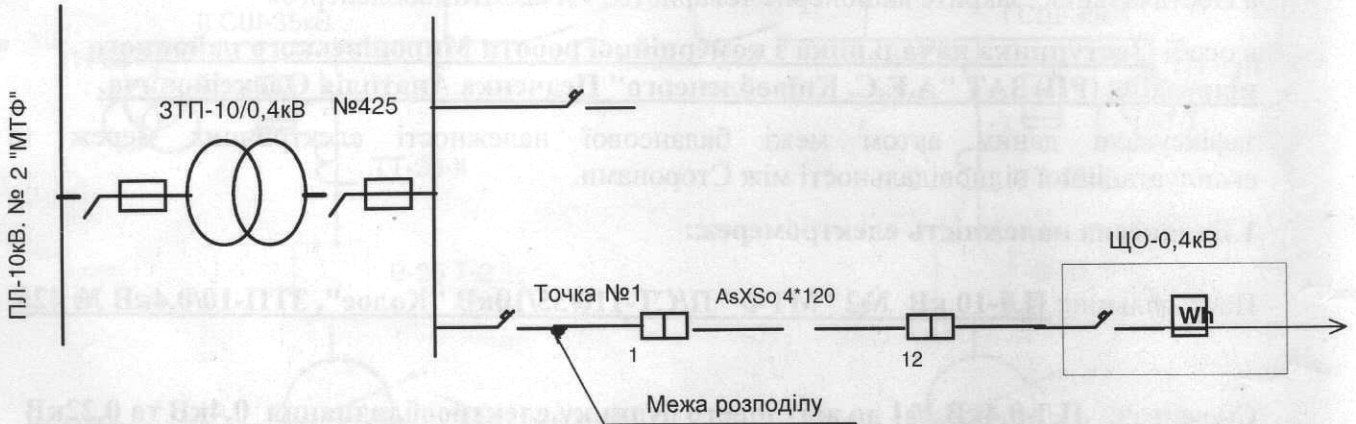
я потреб
оплачує
пі платежі

о „Акту
дальності

нь, що не
м України

інням його

3. Графічне зображення меж балансової належності:



4. Відповідальність Сторін за технічний стан і експлуатацію елементів електромережі на межі балансової належності: Відповідальність за технічний стан і експлуатацію контактних з'єднань на межах балансової належності, вказаних в п.2 цього Акту, несе Постачальник.

5. Межі експлуатаційної відповідальності зафіксовані цим актом на: межах балансової належності, вказаних в п.2 цього Акту.

6. Примітка: Балансова належність засобів обліку електроенергії та експлуатаційна відповідальність, що пов'язана з експлуатацією таких засобів, цим актом не визначається.

Постачальник



” 16 ” 04 20 10 р.

М. П.

Споживач



” 20 ” 04 20 10 р.

М. П.

РП

ДОГОВІР

про постачання електричної енергії

№ 007

д/п 10386791

к/с 220007148

16 квітня 2010 року

(дата)

м.Миронівка

(місце укладення)

Закрите акціонерне товариство "А.Е.С. Київобленерго",

що здійснює діяльність на підставі Ліцензії ПСр №1290 на право здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та Ліцензії ПР №107 на право здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами (далі – Постачальник),

в особі заступника начальника з комерційної роботи Миронівського районного підрозділу (РП) ЗАТ "А.Е.С. Київобленерго" Педченка Анатолія Олексійовича.

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі довіреності № 1224 від 06 серпня 2009 року,

(довіреність або установчі документи Постачальника)

та

Філія (інший відокремлений підрозділ)

(організаційно-правова форма)

Миронівський м'ясопереробний завод "Легко" відокремлений підрозділ відкритого акціонерного товариства "Миронівський завод по виготовленню круп і комбікормів"

(найменування споживача)

що здійснює діяльність на підставі Положення, затвердженого загальними зборами акціонерів ВАТ "Миронівський завод по виготовленню круп і комбікормів",

протокол №1 від 09 січня 2007 року.

(установчі документи споживача)

(далі –споживач)

в особі Директора Сокирка Петра Олександровича

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі Довіреності, виданої ВАТ "Миронівський завод по виготовленню круп і комбікормів за №1474 від 15.03.2010 року.

(довіреність або установчі документи Споживача)

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

1. Предмет Договору

1.1. Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача з приєднаною потужністю 4247,0 кВт, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) ним електричної енергії та здійснює інші платежі за умовами цього Договору.

1.2. Точка продажу електричної енергії встановлюється Сторонами згідно „Акту розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін”, що є невід’ємною частиною даного Договору.

2. Зобов'язання Сторін

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

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Продавати (постачати) Споживачу електричну енергію, як товар з врахуванням його особливих споживчих якостей та фізико-технічних характеристик:

9.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначають відповідно до „Акту розмежування балансової належності електромереж та експлуатації відповідальності сторін” (крім випадків, передбачених пунктами 8.2 і 8.4 цього Договору).

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

9.4. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на строк «31» грудня 2010 р.. Договір вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії, або перегляд його умов.

Договір продовжує діяти до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань, які виникли відповідно до даного Договору.

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

Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

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

10. Адреси та реквізити Сторін

Постачальник

Назва організації
**ЗАТ «А.Е.С.Київобленерго»,
Миронівський районний підрозділ**
Адреса **м. Миронівка, вул. Старченко, 1а**
тел. **5 52 11**
Відділ збуту **Григоренко Н. Ю.**
тел. **5 52 11**
Бухгалтер **Матвієнко Л. М.**
тел. **5 52 11**
Поточ./р **26000002744000**
Банк **ПАТ «КІБ Креді Агріколь»**
МФО **300379**
Спец.р/р **26034326202**
Банк **ОПЕРВ філії-Головного управління по
м.Києву та Київській обл. ВАТ «Ощадбанк»**
МФО **322669**
Код **23243188**

Споживач

Назва **Миронівський м'ясопереробний
завод "Легко" відокремлений підрозділ
ВАТ "Миронівський ЗВКК"**
Адреса **08800 Київська область,
м.Миронівка, вул.Фрунзе, 16.**
Тел **4 20 50, 4 20 51**
Керівник **Сокирко Петро Олександрович**
Тел **4 20 50, 4 20 51**
Гол.інженер _____
тел _____
Енергетик **Космач В. В.**
тел. **4 20 50, 4 20 51**
Гол.бухгалтер **Гринчук С. В.**
Тел. _____
Банк **ВАТ АБ "Укргазбанк" м.Київ,**
Р/р **2600226499**
МФО **320478**
Код **33111644**
Код КВЕД

М. П.


(підпис)
Педченко Анатолій Олександрович
(П. І. Б.)

" 16 " 04 20 10 р.

Анатолій Олександрович Педченко

М. П.


(підпис)
Сокирко Петро Олександрович
(П. І. Б.)

" 16 " 04 20 10 р.

Додаток №3
до Договору № 007
від "16" 04 2008р.

Режими постачання електричної енергії

1. Перелік площадок, категорійність надійності електропостачання, установлена та дозволена потужність, режим роботи:

Найменування площадки /об'єкту/	Адреса	Категорійність без врахування резервних джерел живлення	Категорійність з врахуванням резервних джерел живлення	Установлена потужність, кВт	Дозволена потужність у години максимуму енергосистеми, кВт	Режим роботи (1,2,3 зміни, безперервний цикл, сезонний, перемінний режим роботи)	Число годин роботи в місяць
Завод "Легко"	м.Миронівка		I	84	84	безперервний цикл	
			II	252	252	безперервний цикл	
			III	3864	3864	безперервний цикл	
Житловий будинок	м.Миронівка		III	47	47	безперервний цикл	

Примітка: Окремі об'єкти вказуються якщо вони мають іншу (вищу) категорійність чим інші об'єкти площадки чи можуть отримувати електроенергію від резервного джерела живлення.

5. Графіки аварійних відключень (ГАВ). Вказано лінії, приєднання, які відключає Постачальник разі введення черги ГАВ.

	1черга	2черга	3черга	4черга	5черга
Найменування площадки, приєднання					
Найменування ліній, приєднань, що відключаються згідно ГАВ					
Потужність, кВт					
Добове споживання тис. кВт год					
Найменування площадок/об'єктів, що відключаються згідно ГАВ					
№№ точок продажу електроенергії, що відключаються згідно черги ГАВ					

6. Порядок повідомлення Споживача про введення черги самостійного обмеження та/чи ГАВ.

7. Взаємовідносини Сторін при обмеженнях, вводі ГАВ.

Споживачу заборонено перевід навантаження обмеження на інші лінії, приєднанні до лінії. Споживач несе відповідальність за невиконання умов обмеження електроспоживання, указаних у даному Додатку згідно з чинним законодавством.

Споживач має право вводити в експлуатацію резервні джерела живлення за умов дотримання порядку взаємовідносин при їх експлуатації, вказаних в п. 2.3 цього Додатку.

Постачальник

" 16 " _____ 20 10 р.



Споживач

" " _____ 20 10 р.



Акт № _____ від „____” _____ 20__ р.
розмежування балансової належності електромереж та
експлуатаційної відповідальності сторін
по ЗТП-10/0,4кВ №434
(диспетчерське найменування ПС, ТП, РП, ПЛ, КЛ)

Керуючись вимогами Правил користування електричною енергією, Сторони :
Споживач **ПАТ "МЗВКК" ВП МИРОНІВСЬКИЙ МПЗ "ЛЕГКО", каналізаційні очисні споруди, м. Миронівка.**

в особі **директора Сокирка Петра Олександровича**

та Постачальник **Публічне акціонерне товариство " КИЇВОБЛЕНЕРГО"**

в особі **Начальника Миронівського районного підрозділу (РП) ПАТ " КИЇВОБЛЕНЕРГО"**

Мовчана Дмитра Анатолійовича

зафіксували даним актом межі балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності між Сторонами.

1. Балансова належність електромереж:

Постачальник: **ПЛ-10кВ №8 "Салів", П/СТ-35/10кВ "Дружба"**.

КП «Миронівкаводоканал»: **ЗТП-10/0,4кВ №434.**

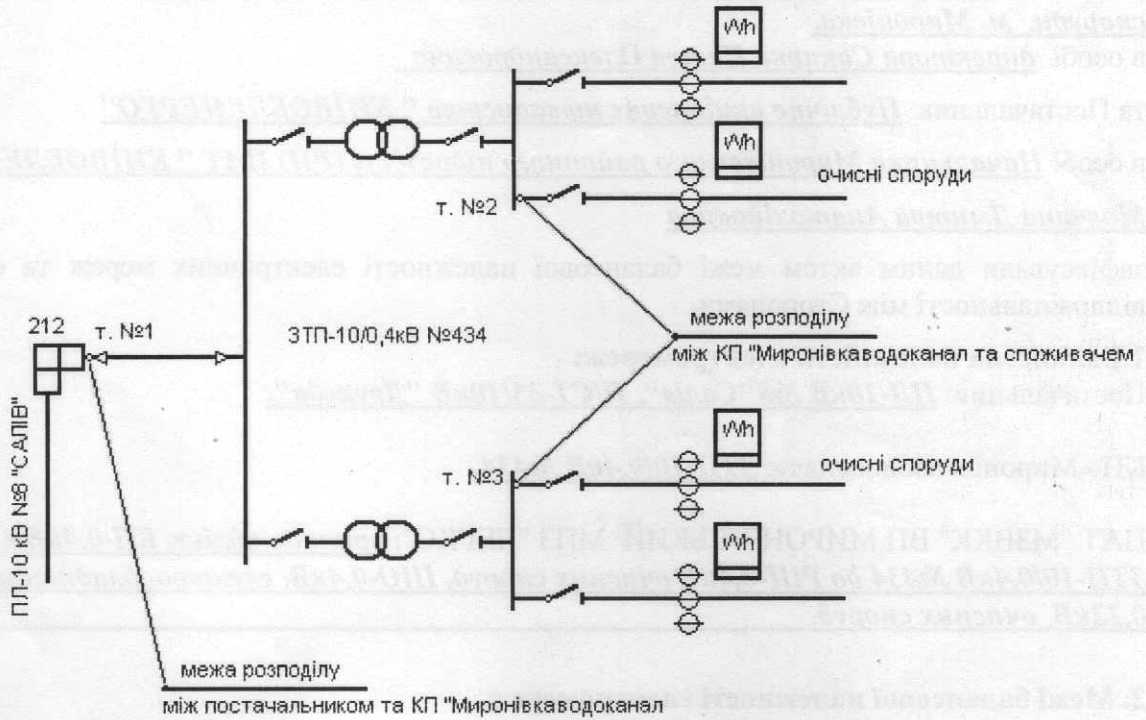
ПАТ "МЗВКК" ВП МИРОНІВСЬКИЙ МПЗ "ЛЕГКО": **прилади обліку, КЛ-0,4кВ від ЗТП-10/0,4кВ №434 до РЩ-0,4кВ очисних споруд, ЩО-0,4кВ, електрообладнання 0,4кВ та 0,22кВ очисних споруд.**

2. Межі балансової належності електромереж

№ точки на односторонній схемі договору	Межа балансової належності зафіксована цим актом на:
1	Між постач. та КП «Миронівкаводоканал»: <u>На контактних з'єднаннях кабельної вставки до ЗТП-10/0,4кВ №434 з ПЛ-10кВ №8 «Салів» на опорі №212</u>
2	Між КП «Миронівкаводоканал» та ПАТ "МЗВКК" ВП МИРОНІВСЬКИЙ МПЗ "ЛЕГКО": <u>На шинах 0,4кВ в РУ-0,4кВ ЗТП-10/0,4кВ №434</u>
3	Між КП «Миронівкаводоканал» та ПАТ "МЗВКК" ВП МИРОНІВСЬКИЙ МПЗ "ЛЕГКО": <u>На шинах 0,4кВ в РУ-0,4кВ ЗТП-10/0,4кВ №434</u>



3. Графічне зображення меж балансової належності:



4. Відповідальність Сторін за технічний стан і експлуатацію елементів електромережі на межі балансової належності: Відповідальність за технічний стан і експлуатацію контактних з'єднань на межах балансової належності, вказаних в п.2 цього Акту, несе Постачальник.

5. Межі експлуатаційної відповідальності зафіксовані цим актом на: межах балансової належності, вказаних в п.2 цього Акту.

6. Примітка: Балансова належність засобів обліку електроенергії та експлуатаційна відповідальність, що пов'язана з експлуатацією таких засобів, цим актом не визначається.

Постачальник

 ” ” 20 р.
 М. П.

КП «Миронівкаводоканал»

 ” ” 20 р.
 М. П.

ВІДМ МІЗ "ЛЕГКО"

 ” ” 20 р.
 М. П.

368

Акт № _____ від „____” _____ 20__ р.
розмежування балансової належності електромереж та
експлуатаційної відповідальності сторін
по КТП-10/0,4кВ №48
 (диспетчерське найменування ПС, ТП, РП, ПЛ, КЛ)

Керуючись вимогами Правил користування електричною енергією, Сторони :
 Споживач ПАТ "МЗВКК" ВП МИРОНІВСЬКИЙ МПЗ "ЛЕГКО", водопровідна насосна станція, м. Миронівка.
 в особі директора Сокирка Петра Олександровича

та Постачальник Публічне акціонерне товариство "КИЇВОБЛЕНЕРГО"
 в особі Начальника Миронівського районного підрозділу (РП) ПАТ "КИЇВОБЛЕНЕРГО"
Мовчана Дмитра Анатолійовича

зафіксували даним актом межі балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності між Сторонами.

1. Балансова належність електромереж:
 Постачальник: П/СТ-35/10кВ "Дружба", ПЛ-10кВ №8 "Салів", КТП-10/0,4кВ №48.

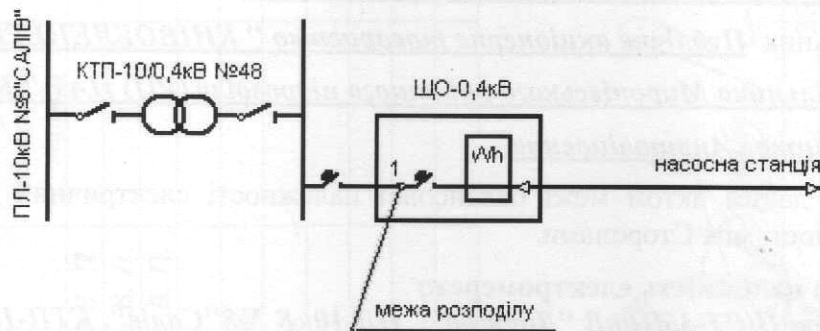
Споживач: ЩО-0,4кВ зовні КТП-10/0,4кВ №48, КЛ-0,4кВ від КТП-10/0,4кВ №48 до водопровідної насосної станції, електрообладнання 0,4кВ та 0,22кВ водопровідної насосної станції.

2. Межі балансової належності електромереж

№ точки на однолінійній схемі договору	Межа балансової належності зафіксована цим актом на:
1	На входних клеммах ввідного автоматичного вимикача в ЩО-0,4кВ зовні КТП-10/0,4кВ №48

Handwritten signatures and notes at the bottom of the page.

3. Графічне зображення меж балансової належності:



- 4. Відповідальність Сторін за технічний стан і експлуатацію елементів електромережі на межі балансової належності:** Відповідальність за технічний стан і експлуатацію контактних з'єднань на межах балансової належності, вказаних в п.2 цього Акту, несе Постачальник.
- 5. Межі експлуатаційної відповідальності зафіксовані цим актом на:** межах балансової належності, вказаних в п.2 цього Акту.
- 6. Примітка:** Балансова належність засобів обліку електроенергії та експлуатаційна відповідальність, що пов'язана з експлуатацією таких засобів, цим актом не визначається.

Постачальник

” ” 20__ р.

М. П.

Споживач

” ” 20__ р.

М. П.

ББ Бодію А.М.

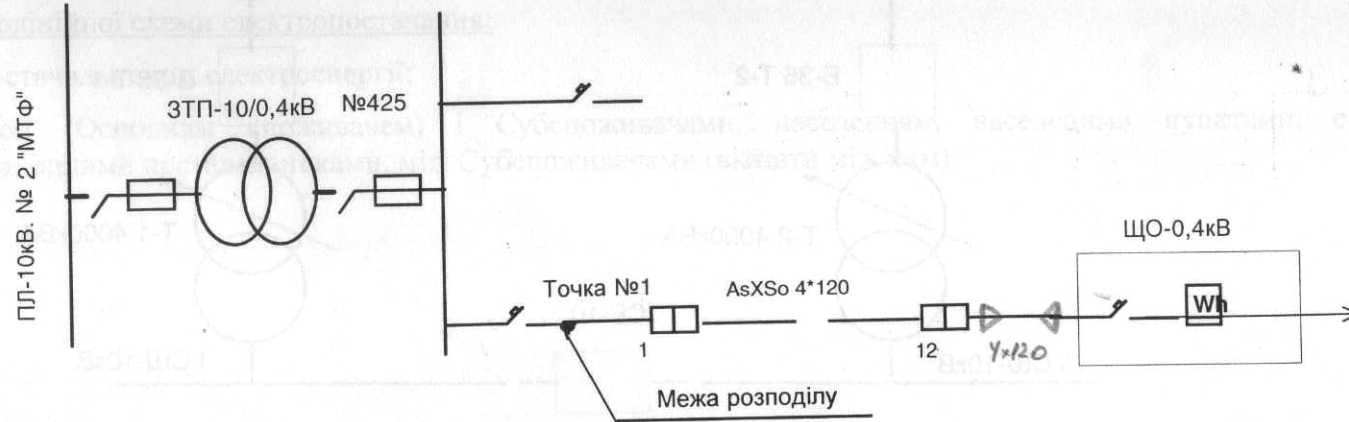
Додаток №1
до Договору № 007
від "16" 04 2019р.

Загальна однолінійна схема електропостачання Миронівський м'ясопереробний завод "Легко" (найменування Споживача та його місце знаходження)

що не є Основним споживачем по відношенню до _____
(є/не є) (найменування Субспоживачів)

та не є Субспоживачем по відношення _____
(є/не є) (найменування Основного споживача)

1. Загальна однолінійна схема електропостачання наведена на 2 сторінці (-ках).

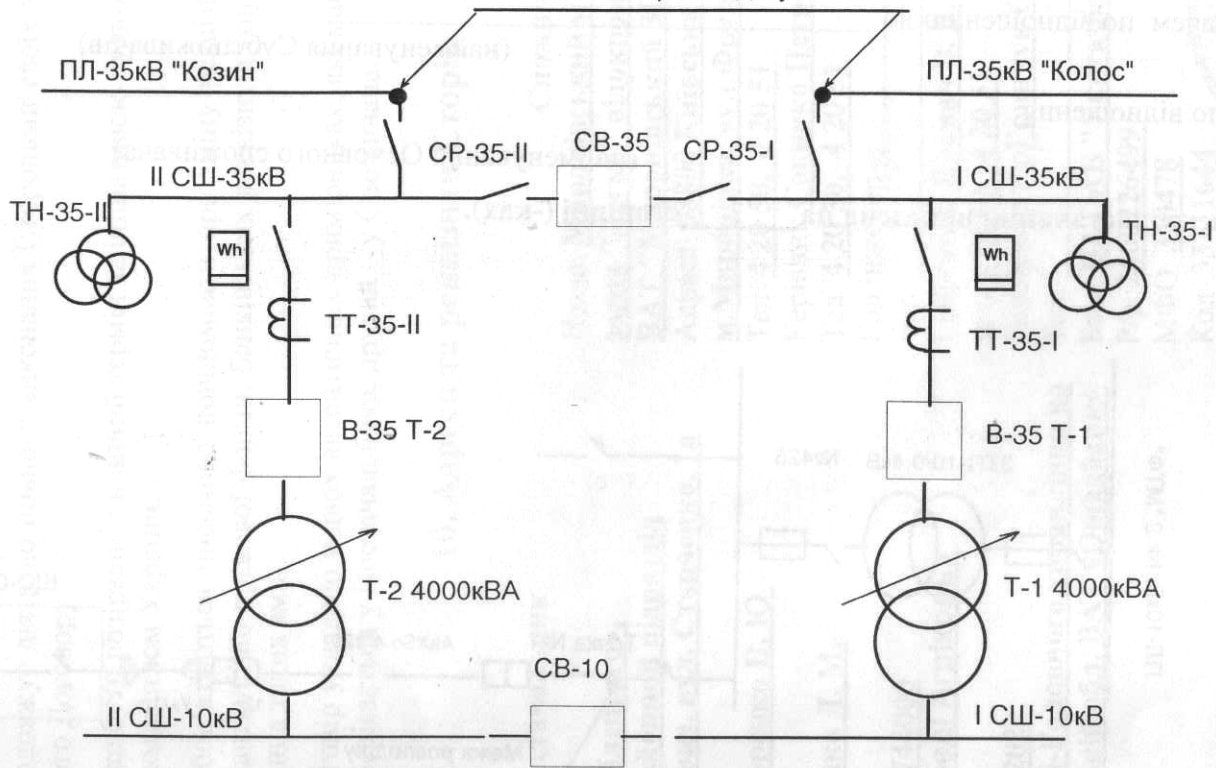


Постачальник
"16" 04 2019р.
М.П.

Споживач
(Handwritten Signature)
"16" 04 2019р.
М.П.



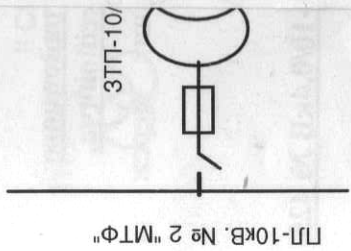
Межа розподілу



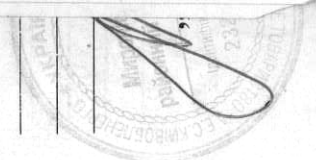
Постачальник
 16" / 20
 М.П.

Потребитель
 20
 М.П.

3. Графіч



- 4. Відп. електрон експлуат цього Ак
- 5. Меж. балансов
- 6. Прим. відповіді



5.1 Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії - характеристика ділянок (елементів) мережі у табличній формі :

Від точки №	До точки №	Паспортні дані трансформатора									Параметри лінії						
		Тип трансформатора	Кількість обмоток	Рік випуску	Номиналь на потужність	Номинальна напруга первинна/вторинна	Втрати х.х.	Втрати к.з.	Струм х.х.	Напруга к.з.	Повітряна/кабельна	Напруга	Марка	Кількість проводів/переріз	Довжина	Рекв,	Хекв,
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
..

Постачальник
 " 16 " 20 10 р.
 М.П.

Споживач
 " " 20 10 р.
 М.П.



Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до „Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між енергопередавальною організацією та її споживачами”, наказом Мінпаливенерго України №19 від 17.01.2002р., погодженої НКРЕ, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01.02.2002р. за №93/6381 (далі Методика).

1. Характеристики компенсувальних установок (КУ) Споживача :

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

2. Плата за споживання та генерацію реактивної електроенергії нараховується за трьома складовими величинами :

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

П1 - основна плата;

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

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

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається формулою:

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

n - число точок розрахункового обліку Споживача;

WQ_{сп} - реактивна електроенергія, спожита за розрахунковий період в точці обліку, кВАр*год;

WQ_г - реактивна електроенергія, генерована Споживачем за розрахунковий період в мережу Постачальника в точці обліку, кВАр*год;

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

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

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

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

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

де С_{баз} - коефіцієнт стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, рівний 1.0;

Кф - коефіцієнт, що приймається з таблиці 1 Методики в залежності від фактичного або, при відсутності обліку, нормативного значення tgφ для Споживача в цілому по площадці за розрахунковий період.

Фактичне значення tgφ визначається за формулою :

$$tgφ = WQ_{сп} / WP,$$

де WP - споживання активної електроенергії за розрахунковий період, кВт*год;

WQ_{сп} - споживання реактивної електроенергії за розрахунковий період, кВАр*год.

Знижка ПЗ визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетоків при їх виконанні згідно п.13 цього додатку.

3. Характеристики точок обліку реактивної електроенергії вказані в Додатку №7 „Дані розрахункові засоби обліку та експлуатаційна відповідальність сторін,,

Результати розрахунків:

№ п/п	Точка обліку (п/ст,ТП,РП, напруга)	Вид обліку (спожив., генерація)	№ електр. лічильника	ЕЕРП (D) кВт/кВАр
1	2	3	4	9

$D_{ср} =$ _____

Економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) характеризує частку впливу реактивного перетікання через межу розділу мереж Постачальника та Споживача розрахунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в магістральній та розподільчій мережі.

Значення D та $D_{ср}$ обчислюються Постачальником за допомогою комп'ютерної програми „Комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж" (Сертифікат відповідно програмного засобу виданий 13.12.1999 р.) один раз на два роки і доводяться Споживачу письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору.

Постачальник зобов'язаний за запитом споживача надати йому можливість ознайомитися з розрахунками ЕЕРП.

4. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку, вказаними в таблиці п.3, з врахуванням поточних замін приладів обліку.

5. Організація щодобового контролю перетікання реактивної електроенергії узгоджується між Постачальником 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.).

6. Передача показів розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії розрахунковий період здійснюється порядком і в термін згідно умов Додатку N___ до Договору.

В неробочий час компенсуванні установки Споживача повинні бути відключені.

7. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання та генерацію реактивної електроенергії в визначені терміни Постачальник визначає споживання та генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

7.1. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії у точках обліку ($WQ_{спр}$) визначаються згідно з п. 4.1.1 Методики за співвідношенням:

$$WQ_{спр} = \text{tg}\phi_n * W_P, \quad (\text{кВАр*год.}),$$

де $\text{tg}\phi_n$ - нормативний коефіцієнт потужності прийнятий згідно п.4.1.1 Методики.

7.2. Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії ($WQ_{гр}$) визначаються згідно з п. 4.1.2 Методики за формулою:

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

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

тпр - кількість годин неробочого часу, год.

Режими роботи площадок Споживача наведені в п.1 Додатку №3 „Режими постачання електроенергії”.

Для споживачів із регламентованим режимом роботи (тпр приймається по середнім значенням, визначеним із співвідношення часових інтервалів за усереднений місяць):

1 зміна:	tk=730;	tp=167;	tпр=563;
2 зміни:	tk=730;	tp=333;	tпр=397;
3 зміни:	tk=730;	tp=500;	tпр=230;

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

Для споживачів із перемінним режимом роботи

фактичне значення тпр приймається виходячи із співвідношення $t_{пр} = t_k - t_p$,

де t_k - календарне число годин в розрахунковому періоді, год.;

t_p - фактична кількість годин роботи Споживача за розрахунковий період, згідно звіту Споживача, год..

При непредставленні Споживачем даних t_p , Постачальник приймає договірне значення $t_{пр} = \dots$ год.

Для споживачів із сезонним режимом роботи

Для розрахунків WQgr використовуються значення тпр (год.) приведені у таблиці:

місяць	tпр	місяць	tпр	місяць	tпр	місяць	tпр
Січень		Квітень		Липень		Жовтень	
Лютий		Травень		Серпень		Листопад	
Березень		Червень		Вересень		Грудень	

Для споживачів із безперервним циклом роботи розрахунки WQgr проводяться за формулою:

$$WQgr = (Q_{ку} + 0.3 * P_{сд \text{ вв}}) * t_k - t_{гфн} * WP, \quad (\text{кВАр} * \text{год.}),$$

де $Q_{ку}$ - сумарна встановлена потужність КУ (рядки 1 та 3 таблиці п.1 цього додатку) незалежно від режиму їх роботи, у т.ч. Пристрої технологічної КРП;

$P_{сд \text{ вв}}$ - сумарна встановлена потужність високовольтних (6,10кВ) синхронних електродвигунів в електромережах Споживача (рядок 2 таблиці п.4 цього додатку)

t_k - календарне число годин в розрахунковому періоді.

При безперервному циклі роботи, у разі отримання значення WQgr менше 0, воно приймається рівним 0.

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

7.4. При відсутності на площадці вимірювань хоча б у одній точці обліку генерації реактивної електроенергії - розрахункові значення генерації реактивної електроенергії (WQgr) визначаються тільки як сумарні незалежно від кількості точок обліку з використанням середньоарифметичного по площадці значення ЕЕРП ($D_{сп}$).

В таких умовах основна плата визначається формулою:

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

8. При пошкодженні розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями Споживача, зміні схем підключення приладів обліку або крадіжці електроенергії, споживання реактивної електроенергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії приймається згідно з п.7.2. цього Додатку.

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

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

10. Установка КУ здійснюються Споживачем з обов'язковим повідомленням Постачальника при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромережі Споживача і Постачальника з відповідним внесенням змін у цей Додаток до Договору.

11. У випадку, якщо на підприємстві, де відсутній облік генерації реактивної електроенергії, виявлені КУ, підключені без повідомлення Постачальника, 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 Постачальника, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

12. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з Методикою для точок обліку вказаних у таблиці п.3 цього додатку.

13. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережею Постачальника та Споживача (графік, система контролю, оплата ПЗ та ін.):

14. Якщо згідно Методики виникли підстави для нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії на території Споживача, що не визначена цим Додатком, Постачальник письмово повідомляє Споживача про це та надсилає для заповнення Інформаційний лист по КРП. Споживач заповнює Інформаційний лист по КРП та повертає його Постачальнику протягом 5 днів з дня отримання. На підставі заповненого Споживачем Інформаційного листа по КРП Постачальник розраховує ЕЕРП (D), доводить його до Споживача письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору. Отримання Споживачем цього повідомлення розуміється Сторонами як початок для нарахування плати за перетоки реактивної електроенергії по даній території.

Якщо протягом 5 днів Постачальник не отримує від Споживача заповнений Інформаційний лист по КРП, то розрахунки ЕЕРП (D) проводяться Постачальником за даними цього Договору. Розрахований ЕЕРП (D) доводиться Постачальником до Споживача письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору. Отримання Споживачем цього повідомлення розуміється Сторонами як початок для нарахування плати за перетоки реактивної електроенергії по даній території.

Постачальник

" 16 " 20 10 р.



Порядок зняття показів розрахункових приладів обліку електричної енергії та форма звіту Споживача про покази приладів обліку

1. Покази розрахункових приладів обліку електричної енергії (лічильників) знімаються станом на ____ -00 годин на дату закінчення розрахункового періоду.

2. Перелік номерів лічильників, покази яких знімає Споживач (в т.ч. облік Субспоживачів у разі якщо Споживач за цим Договором є Основним споживачем):

01106440; 01106436; 0851781005490787.

3. Перелік номерів лічильників, покази яких знімає Основний споживач (у разі якщо Споживач за цим договором є Субспоживачем):

4. Перелік номерів лічильників, покази яких знімає Постачальник:

5. Перелік номерів лічильників, покази яких знімаються автоматично (АСКУЕ чи дистанційне зняття показів):

6. У разі неможливості зняти покази у цю дату Споживач вказує фактичну дату та час зняття показів та покази на цей час. Постачальник має право перерахувати обсяги споживання по методу прямої пропорції на дату та час, вказану в п.1 цього Додатку.

7. Споживач зобов'язаний протягом ____ годин з моменту зняття показів лічильників довести їх значення до Постачальника електричної енергії

представник споживача особисто

(спосіб передачі звіту про зняті покази)

за адресою: : **м.Миронівка, вул.Старченка. 1А**

за встановленою формою.

8. У разі неподання Споживачем даних про покази лічильників, вказаних в п.2 цього Додатку та у разі відсутності показів цих лічильників, знятих Постачальником, визначення обсягу спожитої електроенергії здійснюється у відповідності із ПКЕЕ.

9. У випадку коли Постачальник зняв покази електролічильників, які відрізняються від наданих Споживачем, обсяги спожитої електроенергії розраховуються за показами знятими Постачальником.

10. У разі якщо Споживач за даним Договором є Основним споживачем то він знімає та подає до Постачальника данні приладів обліку Субспоживачів. Останній має право контролювати правильність знятих показників приладів обліку.

За будь яких умов (в тому числі у разі пошкодження обліку Субспоживача, неможливості доступу до нього тощо), Постачальник використовує для розрахунку обсягів споживання Субспоживачів дані отримані від Основного споживача.

Двухсторонні відносини між Субспоживачем та основним Споживачем щодо достовірності обліку субспоживача регулюються Договором про спільне використання технологічних мереж основного Споживача.

11. За ініціативою будь-якої однієї із Сторін на підставі показів засобів обліку електричної енергії оформлюються такі документи:

акт про використану електричну енергію;

акт про прийняття-передавання товарної продукції;

12. Перелік стаціонарно установлених приладів заміру потужності та/чи мікропроцесорних лічильників із функцією заміру потужності (№ точки, тип приладу):

13. Порядок зняття показів приладів, що вимірюють потужність:
Акт результатів замірів електричної потужності оформляється за ініціативою будь-якої однієї Сторін наступним чином:

- заміри проводяться в години максимумів навантаження Енергосистеми стаціонарними та переносними приладами або/та за даними мікропроцесорних лічильників (систем обліку).

14. Інші умови зняття показів:

15. Сторони домовились що Споживач бере на себе обов'язок надавати звіт про покази лічильників за наступною формою:

Звіт про покази лічильників за _____ 20__ р
(місяць)

(найменування Споживача, адреса)

Договір № _____ від "___" _____ 20__ р., дата зняття показів згідно договору _____

1. Прийом/видача активної/реактивної електроенергії:

№ п/п	Найменування приєднання	Об'єкт, що споживає електроенергію, Субспоживач	Актив/реактив/прийом/видача	№ лічильника	Покази	Дата зняття показів	Час зняття показів	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8	9

2. Заміри потужності:

№ точки установки приладу контролю потужності	Найменування приєднання	Об'єкт, що споживає електроенергію	Тип приладу	№ приладу	Дата замірів	Час замірів	Результат замірів
1	2	3	4	5	6	7	8

Представник Споживача _____
(посада, прізвище, ініціали) _____ (підпис) МП _____

Примітки: В звіт Споживача включаються лічильники, покази яких знімає Споживач в т.ч. лічильники Субспоживачів.

Розрахунок обсягів споживання виконує Постачальник, при потребі враховуючи покази зняті Постачальником та/чи зняті дистанційно та враховуючи попередні покази.

В даному Додатку повинні бути заповнені колонки №№ 1,2,3,4,5. Значення колонки 5 (номер лічильника) вказується на дату укладання Договору. Найменування інших колонок наведено як зразок для реальних звітів.

Постачальник

" 16 " 20 10 р.

М.П.



Споживач

" " " 20 " р.

М.П.



Субспоживач

" " " 20 " р.

М.П.

3. Модернізація обліку (заміна лічильника, вимірювальних трансформаторів на сучасний тип з кращими технічними характеристиками та функціями, впровадження дистанційного зняття показів АСКОВ, зміна схеми току)

3.1. Сторони узгодили наступний порядок модернізації обліку:

Заміна типу лічильника _____

Заміна типу ТУ/ТН _____

АСКОВ/дистанційне зняття показів _____

Перевірка місця установки ТУ/ТН _____

Інша модернізація _____

3.2. Постачальник має право чинити існуючі ТУЕ, що встановлені на балансі Споживача, на інші типи, типи або моделі модернізація обліку. Споживач не має права чинити перешкоди Постачальнику в модернізації розрахункового обліку.

Додаток №7
до Договору № 007
від " 16 " 04 2000р.

Розрахункові засоби обліку та порядок їх експлуатації

Даним додатком Сторони регулюють взаємовідносини щодо власності на засоби обліку електроенергії (ЗОЕ), порядок їх експлуатації та модернізації.

1. Власність на засоби обліку, початкові покази, розрахункові коефіцієнти для комерційних розрахунків, технічні параметри лічильників та вимірювальних трансформаторів вказані в Таблиці №7.1 „Перелік засобів обліку”

2. Планова перевірка розрахункових засобів обліку здійснюється за рахунок власників цих засобів обліку перед/при закінченням (-і) терміну міжпівірочного інтервалу.

Прилади обліку, що є у власності Постачальника повіряються за рахунок Постачальника.

3. Модернізація обліку (заміна лічильників, вимірювальних трансформаторів на сучасний тип з кращими технічними характеристиками та функціями, впровадження дистанційного зняття показів, АСКОЕ, зміна схеми тощо)

3.1. Сторони узгодили наступний порядок модернізації обліку :

Заміна типу лічильника _____

Заміна типу ТС/ТН _____

АСКОЕ/дистанційне зняття показів _____

Перенос місця установки ЗОЕ _____

Інша модернізація _____

3.2. Постачальник має право замінити існуючі ЗОЕ, що знаходяться на балансі Споживача, на інші типи, тобто виконати модернізацію обліку. Споживач не має права чинити перешкод Постачальнику в модернізації розрахункового обліку.

Таблиця 7.1. Перелік засобів обліку

№ п/п	Місце встановлення	Об'єкт	Лічильник											Вимірювальні трансформатори струму/напруги									
			Тип	Номер	Власність	Дата виробництва	Дата останньої повірки	Напруга, В	Струм, А	Значність	Клас точності	+5% в зимові місяці	Показ/ параметр програми станом на	Коеф. ТН	Коеф. ТС	Покази множити на	Фаза	Серійний номер	Власність	Тип, марка	Дата виробництва	Дата останньої повірки	Клас точності
1	ШО-35кВ	Завод	СТКЗ-05Q2ГЗМт	01106440	споживача	2005	II/2005	100	5	6,2	1,0		A/+ 001204,00	350	20	7000	Трансформатор струму						
																	A		Аб.	ТФЗМ-35Б-1У1			100/5
																	B						
																	C		Аб.	ТФЗМ-35Б-1У1			100/5
																	Трансформатор напруги						
																	3ф		Аб.	НОМ-35-66У1			35000/100
																	A						
B																							
C																							
2	ШО-35кВ	Завод	СТКЗ-05Q2ГЗМт	01106436	споживача	2005	II/2005	100	5	6,2	1,0		A/+ 002173,30	350	20	7000	Трансформатор струму						
																	A		Аб.	ТФЗМ-35Б-1У1			100/5
																	B						
																	C		Аб.	ТФЗМ-35Б-1У1			100/5
																	Трансформатор напруги						
																	3ф		Аб.	НОМ-35-66У1			35000/100
																	A						
B																							
C																							
3	ШО-0,4кВ	Житл. будинок	ЦЭ-6803В	851781005490787	споживача	2008	IV/2008	380	10-100	6,0	1,0		A/+ 000036	1	1	1	Трансформатор струму						
																	A						
																	B						
																	C						
																	Трансформатор напруги						
																	3ф						
																	A						
B																							
C																							

Таблиця 7.2. Перелік встановлених пломб

№ п/п	№ пломби (аверс/реверс), відтиск мастичної пломби	Тип пломби („ротосил”, індикаторна наклейка, мастична, пластикова, свинцева, тощо)	Організація що встановила пломбу(Держспоживнагляд, завод-виробник, лічильника, постачальник, передавальна організація, споживач, субспоживач тощо)	Місце встановлення пломби	Юридична особа, що відповідає за збереження пломби	Пломбу на відповідальне збереження у не порушеному стані передав (посада, прізвище, ініціали, підпис)	Пломбу на відповідальне збереження у не порушеному стані прийняв (посада, прізвище, ініціали, підпис)	Дата передачі /прийняття/ пломби на відповідальне збереження	Примітки
1	П/05	свинцева	завод- виробник	Корпус ліч.	Завод "Легко"	Василик Л. М.	Бабій А. М.		Т-1
2	334952	наклейка	постачальник	оптопорт	Завод "Легко"	Василик Л. М.	Бабій А. М.		Т-1
3	318764	наклейка	постачальник	Кл.кришка	Завод "Легко"	Василик Л. М.	Бабій А. М.		Т-1
4	6332601	люмісіл	постачальник	Кл.кришка	Завод "Легко"	Василик Л. М.	Бабій А. М.		Т-1
5	6332693	люмісіл	постачальник	КИ	Завод "Легко"	Василик Л. М.	Бабій А. М.		Т-1
6	П/05	свинцева	завод- виробник	Корпус ліч.	Завод "Легко"	Василик Л. М.	Бабій А. М.		Т-2
7	334961	наклейка	постачальник	оптопорт	Завод "Легко"	Василик Л. М.	Бабій А. М.		Т-2
8	318770	наклейка	постачальник	Кл.кришка	Завод "Легко"	Василик Л. М.	Бабій А. М.		Т-2
9	6332655	люмісіл	постачальник	Кл.кришка	Завод "Легко"	Василик Л. М.	Бабій А. М.		Т-2
10	6289101	люмісіл	постачальник	КИ	Завод "Легко"	Василик Л. М.	Бабій А. М.		Т-2
11	IV/08	свинцева	завод- виробник	Корпус ліч.	Завод "Легко"	Василик Л. М.	Бабій А. М.		ж.б.
12	3490752	люмісіл	постачальник	Кл.кришка	Завод "Легко"	Василик Л. М.	Бабій А. М.		ж.б.
13	3490748	люмісіл	постачальник	ЩО-0,4кВ	Завод "Легко"	Василик Л. М.	Бабій А. М.		ж.б.
14	3490722	люмісіл	постачальник	ЩО-0,4кВ	Завод "Легко"	Василик Л. М.	Бабій А. М.		ж.б.

Постачальник

" 16 " 20 19 р.

М.П.



" " 20 19 р.

М.П.



Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача

Розрахунок здійснюється у відповідності до „Методики по визначенню втрат електроенергії у трансформаторах і лініях електропередач”, затвердженої Заступником Міністра енергетики України В. А. Дарчуком 18 лютого 1998 р. (далі Методика).

У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі розподілу балансової належності електромереж (точці продажу) втрати електроенергії на ділянці мережі від межі розподілу до місця встановлення розрахункових засобів обліку відносяться на рахунок організації, на балансі якої перебуває зазначена ділянка мережі.

1. Порядок розрахунків.

1.1. Розрахунок втрат у трансформаторах

Формули для розрахунку втрат в двохобмоткових трансформаторах:

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

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

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

$T_{р}$ - кількість годин роботи підприємства в розрахунковому періоді (із Додатку №3 „Режими споживання”);

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

$$\Delta Q_{x.x.} = S_{н} \frac{I_{x.x.}}{100}, \quad \Delta Q_{к.з.} = \frac{U_{к.з.}}{100},$$

де WP_{ϕ} - споживання активної електроенергії за розрахунковий період, кВт·год;

WQ_{ϕ} - споживання реактивної електроенергії за розрахунковий період, кВАр·год.

У разі необхідності розрахунку втрат в 3-х обмотковому трансформаторі необхідно користуватись формулами пункту 2.3. Методики.

1.2. Розрахунок втрат у лініях електропередач

Повітряні лінії:

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

$$\Delta WQ = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_{н}^2 T_{п}} X_{екв} \cdot 10^{-3}, \quad (\text{кВАр}\cdot\text{год}).$$

Кабельні лінії:

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

2. Вихідні дані для розрахунку втрат.

Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії на ділянці від точки продажу електроенергії до місця розміщення лічильника у вигляді графічного зображення (схеми) та характеристики ділянок (елементів) мережі у табличній формі наведені в Додатку №1 „Загальна однолінійна схема електропостачання”.

3. Відносини з третьою стороною.

3.1. Розрахунки втрат електроенергії в мережах Споживача пов'язаних з передачею електроенергії в мережі Постачальника та/чи населенню проводяться у відповідності до п.1. цього Додатку.

Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в мережах Споживача пов'язаних передачею електроенергії в мережі Постачальника та/чи населенню у вигляді графічно зображення (схеми) та характеристики ділянок (елементів) мережі у табличній формі наведені в Додатку №1 „Загальна однолінійна схема електропостачання”.

3.2. Втрати електричної енергії в мережах Основного споживача, пов'язані з передачею електричної енергії Субспоживачам, ураховуються 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.

Постачальник
" 16 " 2012 р.
М.П.

Споживач
" " " 2012 р.
М.П.

Субспоживач
" " " 2012 р.
М.П.

