

**Додаток 1**

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

« 06 » 03. 2019р. № 3

**ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ**

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу ВАТ «Тернопільобленерго» за адресою <https://www.toe.com.ua/> ініціюється (зазначити ким):

**ВАТ «Тернопільобленерго»**

(споживач у разі набуття права власності на об'єкт або Оператор системи)

приєднання споживача, **СГТзОВ "Поділля"**  
(прізвище, ім'я, по батькові або найменування суб'єкта господарювання)  
що здійснює діяльність на підставі **Статуту**  
(установчі документи споживача у випадку здійснення

господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи)  
приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача за адресою:

<b>с. Стрийка</b>	ЕІС- код точки	<b>62Z5665502240936</b>
<b>с. Стрийка</b>	ЕІС- код точки	<b>62Z9628497107109</b>
<b>с. Стрийка</b>	ЕІС- код точки	<b>62Z0459794001702</b>
<b>с. Стрийка</b>	ЕІС- код точки	<b>62Z9371321294149</b>
<b>с. Стрийка</b>	ЕІС- код точки	<b>62Z4333313600562</b>
<b>с. Стрийка</b>	ЕІС- код точки	<b>62Z3663100883644</b>
<b>с. Стрийка</b>	ЕІС- код точки	<b>62Z0441407369919</b>
<b>м. Збараж</b>	ЕІС- код точки	<b>62Z9382237192041</b>
<b>м. Збараж</b>	ЕІС- код точки	<b>62Z7715133163885</b>
<b>м. Збараж</b>	ЕІС- код точки	<b>62Z1967869931511.</b>

(за наявності декількох точок розподілу за об'єктом наводиться перелік їх ЕІС- кодів)

Додатки:

- 1) Паспорт точки підключення об'єкта споживача.
- 2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач.

**Увага!** Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.

З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.

**Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:**

"06" 03. 2019 р.

(дата)

(особистий підпис)

**В.М. Щурко**

(П.І.Б. Споживача)

**Реквізити Споживача:**

Адреса поштова: \_\_\_\_\_

Тел: \_\_\_\_\_ Адреса електронна \_\_\_\_\_

Банк: \_\_\_\_\_

Р/р: \_\_\_\_\_

**Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:**

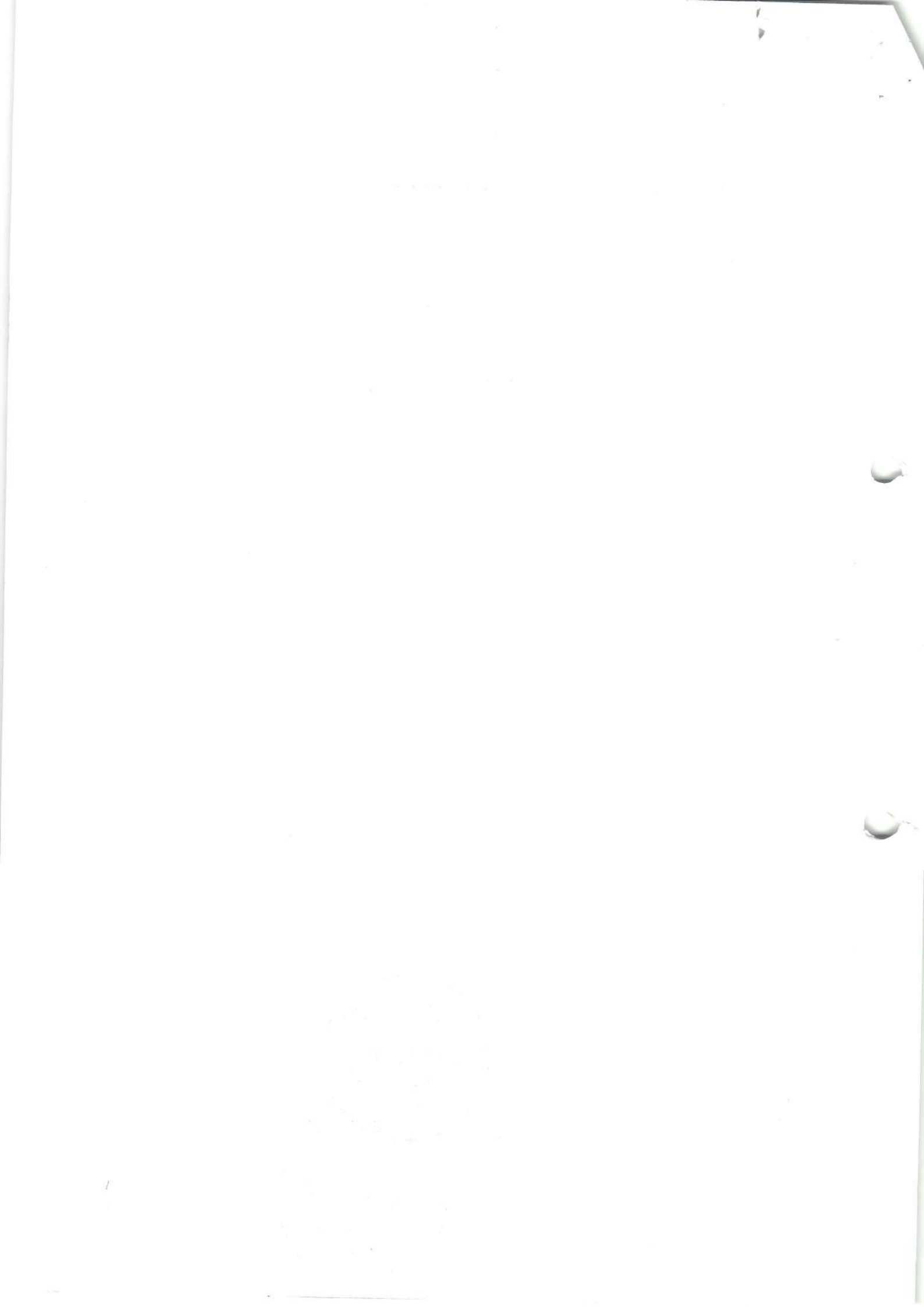
"06" 03. 2019 р.

(дата подання заяви-приєднання)

(особистий підпис)

**В.М. Щурко**

(П.І.Б. Споживача)



Додаток № 3

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії «06» 03. 2019р. № 3

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії споживача.

№ п/п	Назва об'єкту	ЕІС-код точки обліку	Місце встановлення засобів обліку	Дані засобів обліку						Розрахунковий коеф.	Розрахунок втрат	Тривалість роботи об'єкта
				Електролічильник		ТС		ТН				
				Тип, марка	Завод.№	*Параметри вимірювань	Дата держ.півірки	І <sub>1</sub> /І <sub>2</sub>	Дата держ.півірки			
1	МЛИН	62Z5665502240936	КТП-438	СА4У-И672М	025828	А+	2017/1	200/5	2015/1		40	12
2	КЗС-20	62Z9628497107109	КТП-349	СА4У-И672М	622661	А+	2015/1	200/5	2015/1		40	сезон
3	ОВВ-100	62Z0459794001702	КТП-349	СА4У-И672М	829272	А+	2015/1	200/5	2015/1		40	сезон
4	ОВВ-160	62Z9371321294149	КТП-349	СА4У-И672М	0113037	А+	2017/4	150/5	2015/1		30	сезон
5	тракторна бригада	62Z9382237192041	КТП-127	ЛТЕ-1.03 ТУ	12220758	А+	2012/3				1	13
6	тракторна бригада	62Z4333313600562	КТП-481	Енергія-9	76655	А+	2017/4				1	13
7	ферма	62Z7715133163885	ЗТП-119	СА4У-И672М	798961	А+	2016/1	150/5	2015/1		30	13
8	ферма	62Z3663100883644	КТП-330	СА4У-И672М	923548	А+	2017/3	300/5	2017/4		60	13
9	адмін. приміщення	62Z0441407369919	в прим	СА4У-И672М	0001059	А+	2016/4				1	9
10	водонапірна башта	62Z1967869931511	в прим	СА4У-И672М	014584	А+	2014/3				1	авт./ре ж

\* Параметри вимірювань розрахункових лічильників (прийняті до розрахунків): А+ -споживання активної електроенергії, А- – генерація активної електроенергії, R+ – споживання реактивної електроенергії, R- – генерація реактивної електроенергії. У разі проведення розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу. для двозонного тарифу: А+н, А-н, R+н, R-н – нічний період, А+д, А-д, R+д, R-д – денний період; для тризонного тарифу: А+н, А-н, R+н, R-н – нічний період, А+н/п, А-н/п, R+н/п, R-н/п – напівпіковий період, А+п, А-п, R+п, R-п – піковий період.  
**Примітка:** У випадку заміни засобів обліку (лічильник, трансформатор струму, трансформатор напруги), сторонами складається відповідний документ, який вважається невід'ємною частиною договору.

Оператор системи розподілу:

Начальник РЕМ  Н.І. Підлубний  
Заст. нач. РЕМ  В.М. Вигонський  
Інженер-інспектор  Ю.М. Фесина



М.П. (Посада, П.І.Б., Підпис)



В.М. Щурко

(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П. "06" 03. 2019 р.

### Порядок розрахунків

1. Споживач зобов'язується своєчасно сплачувати вартість послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача на умовах, вказаних в Договорі і цьому додатку.

2. Розрахунковим вважається період з 01 числа місяця до такого ж числа наступного місяця (календарний місяць).

Датою здійснення оплати є дата, на яку оплачена сума коштів зарахована на поточний рахунок Оператора системи.

3. Фактичний обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії за розрахунковий період визначається відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії (далі- ПРРЕЕ), Кодексу комерційного обліку та п.3 Договору.

4. Споживач, що не є побутовим, надає Оператору системи Звіт про покази засобів обліку за формою, наведеною в **додатку 12** до цього Договору.

Якщо термін подачі Звіту про покази засобів обліку припадає на вихідні та/ або святкові дні, Звіт про покази засобів обліку надається в перший робочий день, що слідує за вихідними та/ або святковими днями.

У разі, якщо Споживач за даним Договором є основним споживачем, то він знімає та подає Оператору системи розподілу дані приладів обліку Субспоживачів.

Дата здачі Звіту про покази засобів обліку є днем отримання рахунку на оплату послуг з розподілу електричної енергії.

У разі нездачі у встановлені ПРРЕ строки звіту про покази засобів обліку обсяг спожитої електроенергії визначається згідно ПРРЕЕ, а датою отримання рахунку Споживачем є третє число місяця, наступного за розрахунковим.

5. Тариф (ціна) на послугу з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії встановлюються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики, та розміщується на офіційному сайті Оператора системи.

6. Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії в частині розрахунків за послуги Оператора системи діє, якщо згідно з обраною споживачем комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплату послуг з розподілу електричної енергії забезпечує Споживач.

Споживач до 20 числа, що передує розрахунковому періоду, здійснює 100 % попередню оплату вартості послуг з розподілу електричної енергії на наступний розрахунковий період.

Сума попередньої оплати для Споживача, що не є побутовим, розраховується Споживачем на основі прогнозованих значень, поданих Споживачем в **додатку 10**.

Сума попередньої оплати для Споживача, що є побутовим, розраховується Споживачем на основі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за календарний місяць, що передує тому, в якому сплачується попередня оплата.

7. За підсумками розрахункового місяця (періоду) Оператор системи оформляє та направляє (надає) Споживачу акт про надання-отримання послуг з розподілу електричної енергії.

8. Остаточний розрахунок за послуги з розподілу електричної енергії, оплата рахунків за перегікання реактивної електроенергії та інших платежів згідно з умовами цього Договору здійснюється на підставі рахунків, наданих Оператором системи, або самостійно сформованих в електронному вигляді через веб-сервіс "Персональний кабінет", який розміщений на сайті

<http://my.toe.com.ua>.

Рахунок оплачується Споживачем протягом 5 робочих днів від дня його отримання.

Датою отримання рахунку Споживачем вважається дата:

- його особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача

- дата формування рахунку в персональному кабінеті споживача

- третій день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується Споживач (у разі направлення поштою рекомендованим листом)

дата здачі звіту згідно п.4 цього додатку через відповідний підрозділ Оператора системи або веб-сервіс "Персональний кабінет" (для непобутових Споживачів).

В будь-якому разі Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний до 3 числа (включно) отримати (сформувати) рахунок на оплату.

9. У разі наявності у Споживача заборгованості за послуги з розподілу електричної енергії Споживач має право звернутися до Оператора системи із заявою про укладення договору реструктуризації заборгованості та Графіка погашення заборгованості (ГПЗ). Належна до сплати за ГПЗ сума визначається Оператором системи розподілу як вартість не оплаченого на обумовлену договором дату послуг розподілу електричної енергії з урахуванням офіційного індексу інфляції та пені за строк від обумовленої договором дати оплати до дати укладення договору реструктуризації заборгованості та графіка погашення заборгованості.

Перерахування коштів у відповідності до ГПЗ здійснюються Споживачем окремими платежами.

Укладення ГПЗ не звільняє Споживача від обов'язкової оплати за послуги з розподілу електричної енергії в поточному місяці.

10. Рахунки на оплату пені, платежів у відповідності до ГПЗ, рахунки на оплату за перетікання реактивної електроенергії, на оплату вартості недоврахованої електроенергії виписуються Оператором системи окремо та надаються Споживачу.

11. Оплата, яка надходить від Споживача за послуги з розподілу електричної енергії в першу чергу зараховується в оплату поточних зобов'язань.

При відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати послуг на наступний розрахунковий період.

У разі, якщо у платіжному документі Споживача не вказане призначення платежу, Оператор системи самостійно визначає призначення платежу.

У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах має обов'язково зазначатися така інформація: назва послуги; період, за який проводиться розрахунок; дата та № рахунка, № особового рахунка; сума податку на додану вартість.

12. У випадку зміни статусу платника податку на додану вартість Споживачем, він зобов'язується повідомити Оператора системи про такі зміни протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту переходу на інший статус оподаткування. В разі неналежного та/або несвоєчасного повідомлення Споживач відшкодовує Оператору системи в повному обсязі заподіяні збитки, в тому числі і сплачені Оператором системи штрафні та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України.

13. У разі виявлення представниками Оператора системи порушень Споживачем вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, Кодексу системи розподілу, Кодексу комерційного обліку, обсяг електричної енергії, який підлягає оплаті, визначається відповідно до методики визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, затвердженої Регулятором, оплачується Споживачем на підставі наданого Оператором системи рахунку, який підлягає оплаті Споживачем протягом 5 робочих днів від дня його отримання.

14. У разі несвоєчасної оплати обумовлених Договором платежів, Споживач сплачує пеню розмірі 0,2 % розміру платежу за кожен день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, але не більше подвійної облікової ставки НБУ. Сума боргу сплачується з врахуванням 3% річних і встановленого індексу інфляції за час прострочення.

15. Споживач сплачує за послуги з розподілу електричної енергії, пеню, інфляційні нарахування, річні, плату за перетікання реактивної електроенергії та вартість недоврахованої електроенергії виключно грошовими коштами, якщо інше не встановлено ліцензійним законодавством або іншими сторін на поточний рахунок Оператора системи № 26006212481 в ПАТ "Ганцфанзен Банк «Аваль» МФО 380805, код. 25781984

Оператор системи:

Начальник РЕМ

Заст. нач. РЕМ

бухгалтер РЕМ



(Носада, П.І.Б., Підпис)

М.П.

П.І. Підлубний

В.М. Вигонський

Д.О. Понович

Директор СГ ТЗОВ "Поділля"



(Носада, П.І.Б., Підпис)

М.П.

Споживач:

Використання системи онлайн-розрахунків "Персональний кабінет"  
(для непобутових споживачів)

1. При здійсненні розрахунків за послуги з розподілу електричної енергії Сторони погодили використання системи онлайн-розрахунків «Персональний кабінет» на web-сайті Оператора системи за доменною адресою: : <http://my.toe.com.ua>. (далі – *Персональний кабінет*), зокрема подання інформації щодо даних розрахункових засобів обліку, отримання актів про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії, актів звірки взаємних розрахунків, отримання рахунків на оплату за послуги з розподілу електричної енергії та ін.
2. Для реєстрації Персонального кабінету Споживач використовує такі дані:
  - ім'я та прізвище відповідальної особи \_\_\_\_\_,
  - електронна пошта \_\_\_\_\_,
  - номер мобільного телефону \_\_\_\_\_.
3. Щодо організації порядку онлайн - розрахунків Сторони погодили:
  - 3.1. Звіт про покази засобів обліку, акти про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії, акти звірки взаємних розрахунків, рахунки на оплату за послуги з розподілу електричної енергії, повідомлення про припинення постачання електроенергії, та інші документи (далі - *Документи*), якими Сторони здійснюють обмін у процесі виконання цього Договору, надаються Сторонами в електронному вигляді через Персональний кабінет. Сторони визнають такі електронні документи, як офіційні. Використання вказаної системи онлайн-розрахунків надає Споживачу можливість, проте не зобов'язує, надавати документи в електронному вигляді для забезпечення виконання умов цього Договору.
  - 3.2. Споживач самостійно отримує рахунок на оплату з послуг розподілу електричної енергії у Персональному кабінеті, який вважається таким, що наданий Споживачу Оператором системи. У разі необхідності, рахунок в паперовому вигляді Споживач може отримати у відповідному підрозділі Оператора системи.
  - 3.3. У разі відсутності можливості отримання/відправлення електронних документів через Персональний кабінет, Споживач зобов'язаний подати/отримати документи в паперовому вигляді особисто у відповідний підрозділ Оператора системи.
  - 3.4. Якщо документи не були отримані Споживачем ні через Персональний кабінет, ні у паперовому вигляді у Оператора системи протягом робочого дня після подання Звіту про покази засобів обліку через Персональний кабінет – документи вважаються такими, що були надані Оператором системи Споживачу та Споживач вважається з ними ознайомлений.
  - 3.5. У разі неотримання протягом 1 (однієї) години (робочого часу Оператора системи) підтвердження в електронному вигляді про приймання надісланих електронних документів або при отриманні повідомлення в електронному вигляді від Оператора системи про некоректно заповнені електронні документи, Споживач зобов'язаний повторно передавати документи через Персональний кабінет.
  - 3.6. Якщо протягом двох розрахункових періодів підряд Споживачем не подано Звіт про покази засобів обліку (в електронному або паперовому вигляді) Оператор системи має право у наступному розрахунковому періоді в односторонньому порядку припинити використання системи онлайн-розрахунків Споживачем.
4. Всі інформаційні повідомлення Оператор системи направляє на електронну пошту Споживача та/або номер мобільного телефону, вказані у цій додатковій угоді.
5. У разі зміни реєстраційних даних, зазначених в п.2. цього додатку до Договору Споживач зобов'язується повідомити Оператора системи про такі зміни та переукласти даний додаток.  
У випадку неповідомлення Споживачем Оператора системи про зміну реєстраційних даних, відповідальність за невиконання або неналежне виконання умов Договору несе Споживач.
6. Сторони зобов'язуються не розголошувати реєстраційні дані, зокрема пароль доступу до Персонального кабінету та унікальний код Споживача.
7. Споживач надає згоду на обробку його персональних даних, відповідно до Закону України «Про захист персональних даних».
8. Усі інші умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії залишаються незмінними, і Сторони підтверджують по них свої зобов'язання.

Оператор системи:

Начальник РЕМ \_\_\_\_\_ П.І. Підлубний  
Заст. нач. РЕМ \_\_\_\_\_ В.М. Вигонський  
Бухгалтер РЕМ \_\_\_\_\_ Д.Ю. Попович

(Посада, П.І.Б., Підпис)

М П

"06" 03. 2019 р.



М П

"06" 03. 2019 р.

Handwritten text, possibly a date or reference number, located in the upper right margin.





Акт  
розмежування балансової належності електромереж  
та експлуатаційної відповідальності сторін станом на "06" 03. 2019 р.  
СГ ТзОВ "Поділля"

Споживач електроенергії \_\_\_\_\_  
(найменування споживача та його місцезнаходження)

**с. Стрийівка** адмін. приміщення \_\_\_\_\_, КЗС-20 \_\_\_\_\_,  
ОБВ-100 \_\_\_\_\_, ОБВ-160 \_\_\_\_\_ тракторна бригада

**м. Збараж** ферма \_\_\_\_\_  
в особі **директора -Щурка Василя Миколайовича** \_\_\_\_\_  
(посада, прізвище, ініціали)

та **ВАТ «Тернопільобленерго»** \_\_\_\_\_  
(оператор системи розподілу (основний споживач))  
в особі **начальника РЕМ – Підлубного Петра Івановича** \_\_\_\_\_  
(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили:

1. Межа балансової належності електроустановок між оператором системи розподілу (Основним споживачем) та споживачем розташована на:

**- затискачах в точках приєднання автоматичних вимикачів в РУ-0,4 кВ КТП-349 Т-1,2,3 КЛ спож.**  
**- затискачах в точках приєднання до ПЛ-0,4 кВ ЗТП-97 кабельного вводу 0,4 кВ в приміщення адмін. будинку**

**- затискачах в точках приєднання до ПЛ-0,4 кВ КТП-127, ЗТП-119 повітряних та кабельних вводів 0,23-0,4 кВ в будівлі споживача**

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок установлюється на:

**- затискачах в точках приєднання автоматичних вимикачів в РУ-0,4 кВ КТП-349 Т-1,2,3 КЛ спож.**  
**- затискачах в точках приєднання до ПЛ-0,4 кВ ЗТП-97 кабельного вводу 0,4 кВ в приміщення адмін. будинку**

**- затискачах в точках приєднання до ПЛ-0,4 кВ КТП-127, ЗТП-119 повітряних та кабельних вводів 0,23-0,4 кВ в будівлі споживача**

3. Оператор системи розподілу (Основний споживач) несе відповідальність за:

**- технічний стан електромереж та електроустановок згідно балансової належності**

4. Споживач несе відповідальність за:

**- технічний стан електрогосподарства згідно балансової належності та цілісність електрорічильника і пломб, встановлених на ньому**

5. Точки розподілу мереж зазначаються на однолінійній схемі (додаток № 7).

6. Споживач електроенергії та Оператор системи розподілу (Основний споживач) зобов'язуються утримувати власні електроустановки у належному технічному стані та експлуатувати їх відповідно до ПТЕ, ПТЕЕС, ПБЕ, ПБЕЕС.

7. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Оператору системи розподілу (Основному споживачу), а також забезпечувати безперешкодний доступ до цих електроустановок працівників Оператора системи розподілу (Основного споживача) для проведення необхідних робіт.

8. Оператор системи розподілу (Основний споживач) зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Споживачу, та допуск працівників Споживача до цих електроустановок для ремонту обладнання, КР, ПР, та проведення інших необхідних робіт.

Оператор системи розподілу/Основний споживач

Начальник РЕМ

Головний інженер

Заст. нач. РЕМ

Інженер-інспектор

**М.І. Підлубний**

**В.І. Солян**

**В.М. Вигонський**

**Ю.М. Фесина**

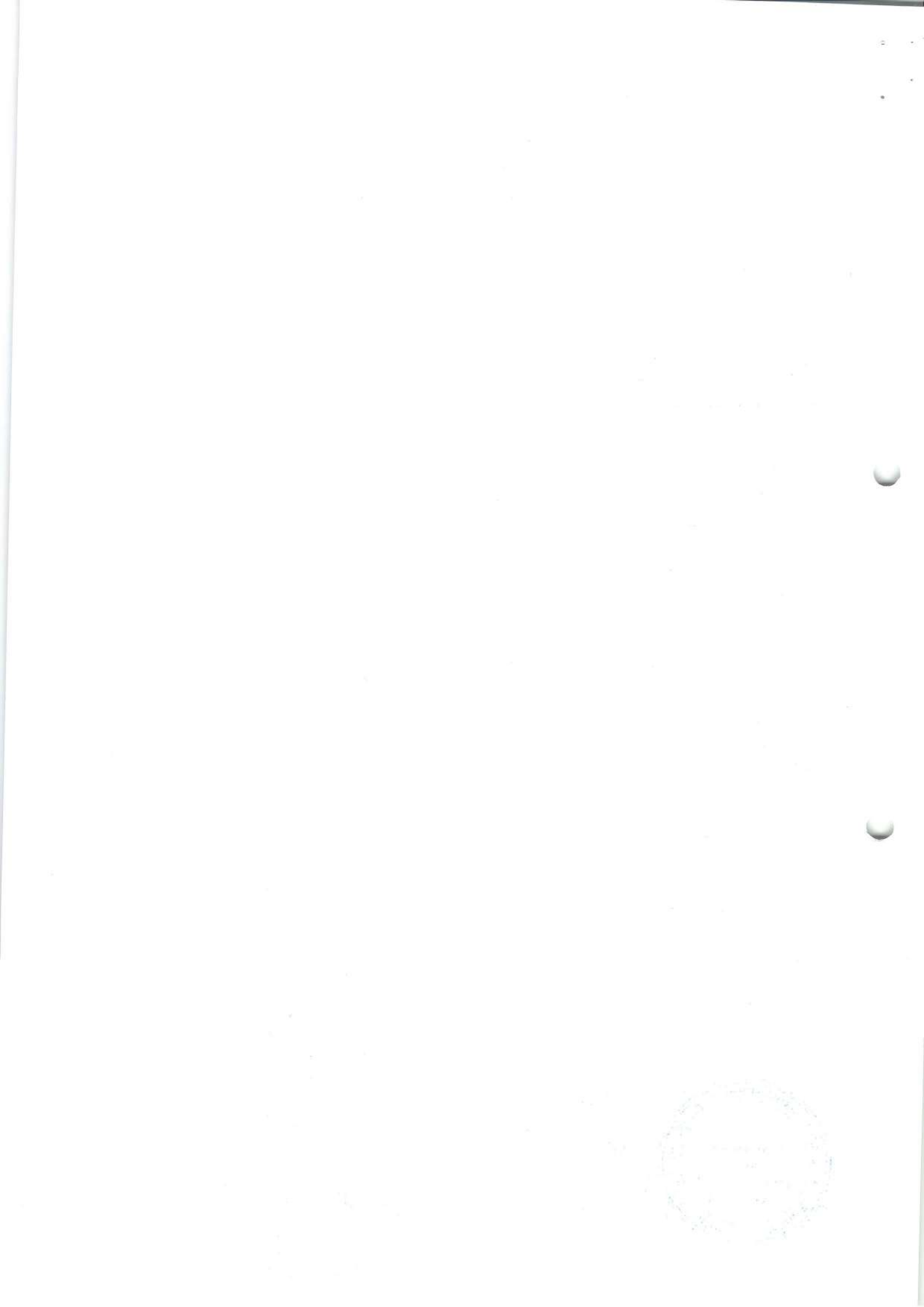
М.І. (Посада, П.І.Б., Підпис)

Споживач

Директор СГ ТзОВ "Поділля"  
**В.М. Щурко**  
(Посада, П.І.Б., Підпис)

В.М. Щурко

М.І. (Посада, П.І.Б., Підпис)



**Додаток № 7**

до договору споживача про надання  
послуг з розподілу електричної енергії  
« 06 » 03. 2019р. № 3

**Однолінійна схема**

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

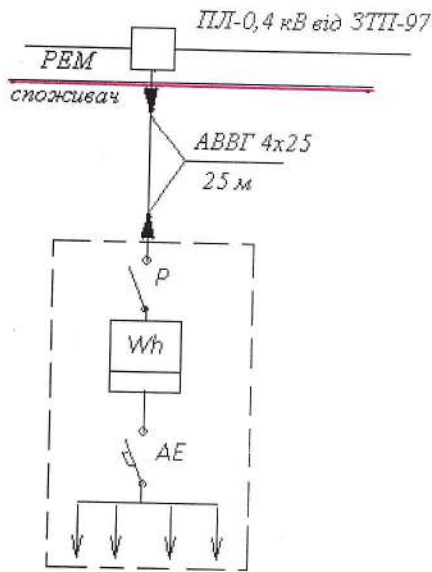
№ п/ п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Категорія надійності	
		Відповідно визначення ПУЕ	Гарантов ана схемою
1	адмін. приміщення	3	3
	с. Стрийвка		
2	КЗС-20	3	3
	с. Стрийвка		
3	ОБВ-100	3	3
	с. Стрийвка		
4	ОБВ-160	3	3
	с. Стрийвка		
5	тракторна бригада	3	3
	с. Стрийвка		
6	ферма	3	3
	м. Збараж		

2. У власності споживача наявне джерело резервного живлення, що відображено на схемі:

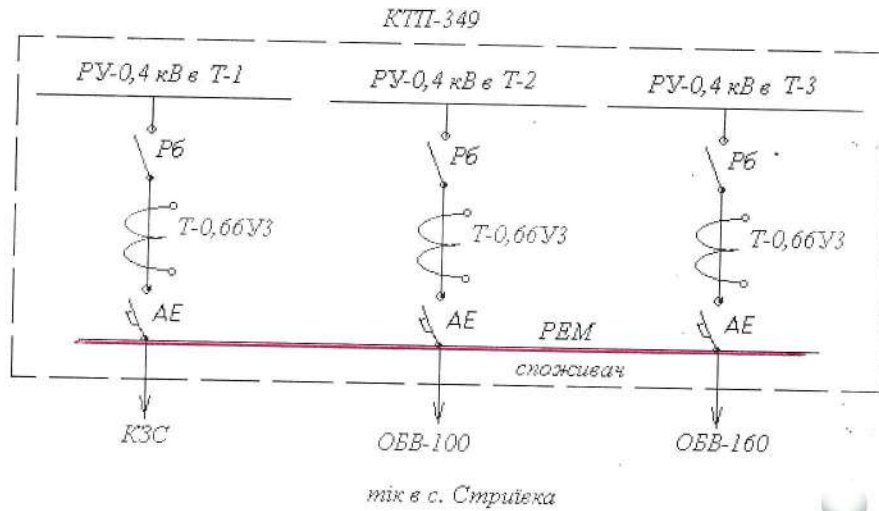
(тип, потужність резервного живлення)

3. Схема електропостачання об'єкта споживача:

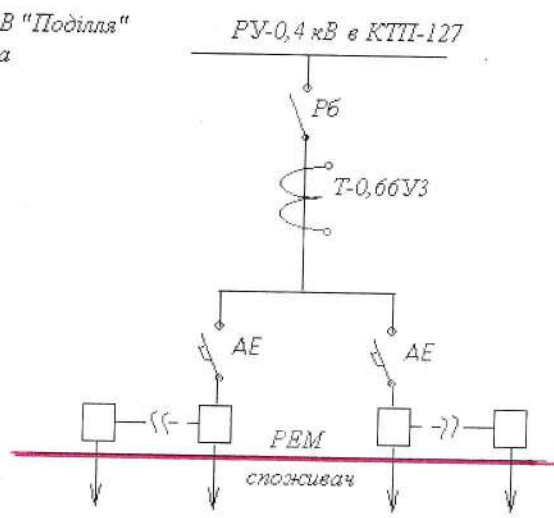
**Примітка:** На однолінійній схемі необхідно зазначити точки меж балансової приналежності та експлуатаційної відповідальності між сторонами, довжини, перерізи та марки живильних кабелів (проводів), марки силових трансформаторів, точки узгодженого навантаження та захисту від перевантаження, місця встановлення комерційних засобів обліку та транзитні точки обліку із зазначенням типів та параметрів елементів (лічильників, тр-рів струму та напруги), точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання та контролю параметрів якості електричної енергії (за наявності відповідної згоди), місця під'єднання джерел резервного живлення. На схемі відображаються точки підключення субспоживачів, їх межі балансової належності електроустановок та зазначаються назви субспоживачів і номери договорів останніх. Елементи електричних мереж, які спільно використовуються з іншими суб'єктами господарської діяльності, на схемі виділяються.



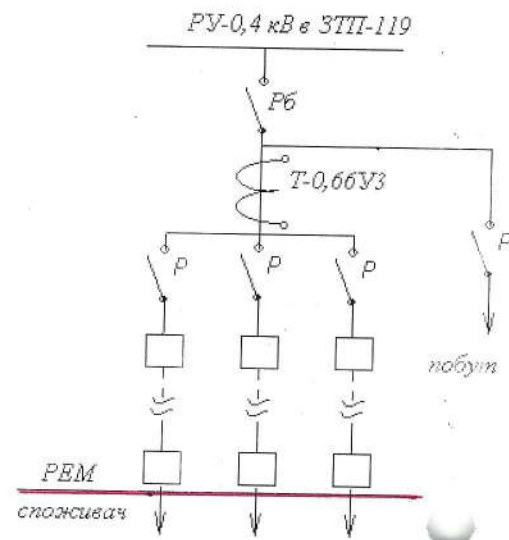
адмін. приміщення СГ ТзОВ "Поділля"  
с. Стрийка



між в с. Стрийка



до господарських приміщень тракторної бригади  
в с. Стрийка



до виробничих приміщень ферми  
в м. Збараж

Оператор системи розподілу  
споживач):

Начальник РЕМ

Головний інженер

Заст. нач. РЕМ

Інженер - інспектор



М.П.

"06" 03. 2019 р.

(Основний

П.І. Підлубний

В.І. Солян

В.М. Вигонський

Ю.М. Фесина

(Посада, П.І.Б., Підпис)

Споживач (Субспоживач):

Директор СГ ТзОВ "Поділля"



М.П.

"06" 03. 2019 р.

В.М. Щурко

(Посада, П.І.Б., Підпис)

Акт  
розмежування балансової належності електромереж  
та експлуатаційної відповідальності сторін станом на "06" 03. 2019 р.

Споживач електроенергії \_\_\_\_\_  
(найменування споживача та його місцезнаходження)

с. Стриївка млин \_\_\_\_\_, ферма \_\_\_\_\_,

м. Збараж тракторна бригада \_\_\_\_\_, водонапірна башта \_\_\_\_\_

в особі директора -Щурка Василя Миколайовича  
(посада, прізвище, ініціали)

та ВАТ «Тернопільобленерго»  
(оператор системи розподілу (основний споживач))

в особі начальника РЕМ – Підлубного Петра Івановича  
(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили:

1. Межа балансової належності електроустановок між оператором системи розподілу (Основним споживачем) та споживачем розташована на:

- затискачах в точках приєднання до ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-330, КТП-481, 347 повітряних та кабельних вводів 0,23-0,4 кВ в будівлі ферми, тракторної бригади та в/башти споживача
- затискачах в точках приєднання спусків ПЛ-10 кВ №16 до підстанційного роз'єднувача КТП-438

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок установлюється на:

- затискачах в точках приєднання до ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-330, КТП-481, 347 повітряних та кабельних вводів 0,23-0,4 кВ в будівлі ферми, тракторної бригади та в/башти споживача
- затискачах в точках приєднання спусків ПЛ-10 кВ №16 до підстанційного роз'єднувача КТП-438

3. Оператор системи розподілу (Основний споживач) несе відповідальність за:

- технічний стан електромереж та електроустановок згідно балансової належності

4. Споживач несе відповідальність за:

- технічний стан електрогосподарства згідно балансової належності та цілісність електрولیчильника і пломб, встановлених на ньому

5. Точки розподілу мереж зазначаються на однолінійній схемі (додаток № 7).

6. Споживач електроенергії та Оператор системи розподілу (Основний споживач) зобов'язуються утримувати власні електроустановки у належному технічному стані та експлуатувати їх відповідно до ПТЕ, ПТЕЕС, ПБЕ, ПБЕЕС.

7. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Оператору системи розподілу (Основному споживачу), а також забезпечувати безперешкодний доступ до цих електроустановок працівників Оператора системи розподілу (Основного споживача) для проведення необхідних робіт.

8. Оператор системи розподілу (Основний споживач) зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Споживачу, та допуск працівників Споживача до цих електроустановок для ремонту обладнання, КР, ПР, та проведення інших необхідних робіт.

Оператор системи розподілу/Основний споживач

Споживач

Начальник РЕМ  
Головний інженер  
Заст. нач. РЕМ  
Інженер - інспектор

П.І. Підлубний  
В.І. Солян  
В.М. Вигонський  
Ю.М. Фесина

(Посада, П.І.Б., Підпис)

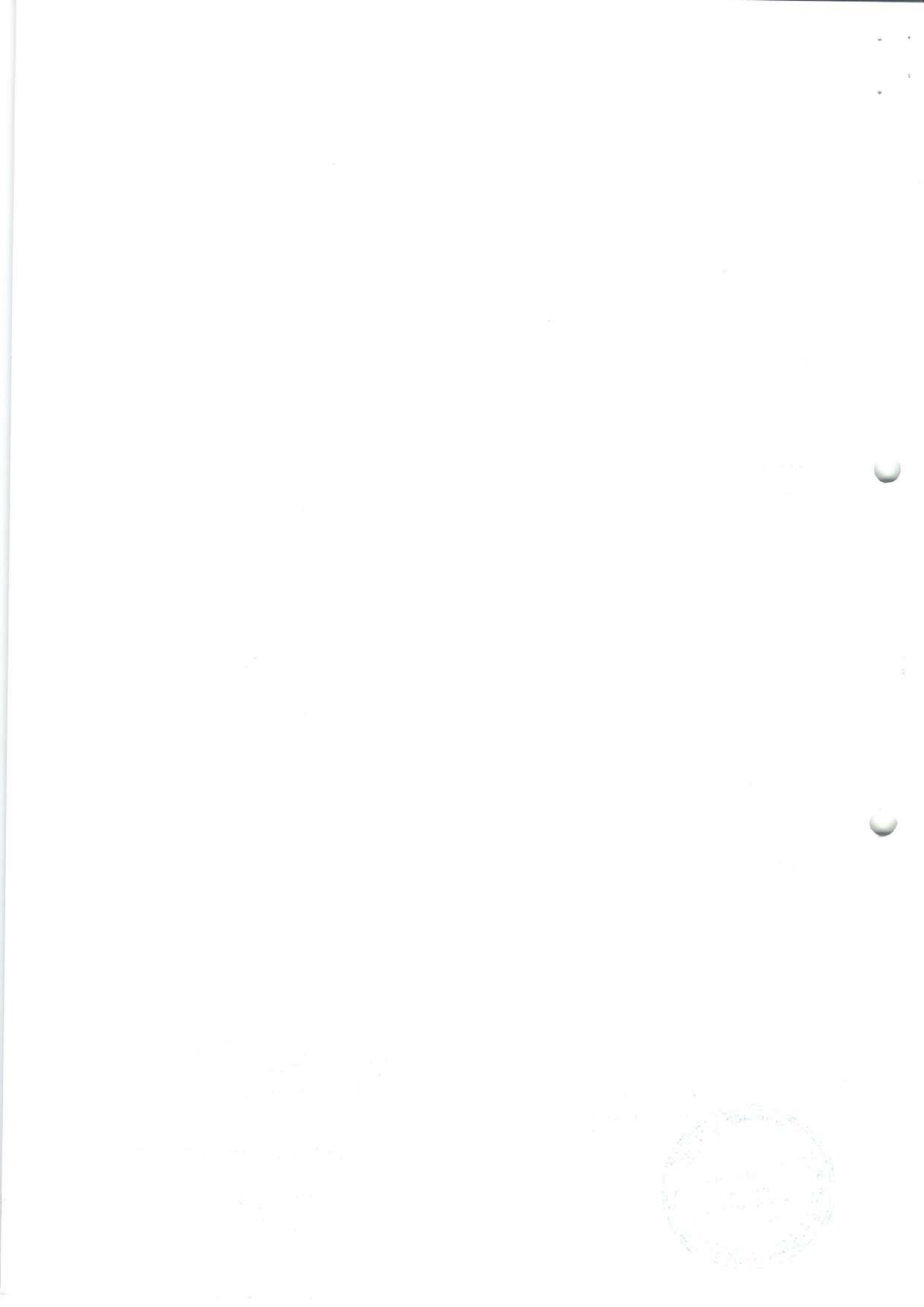
М.П.

Директор СГ ТзОВ "Поділля"

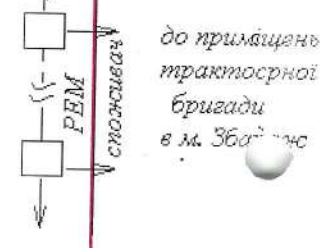
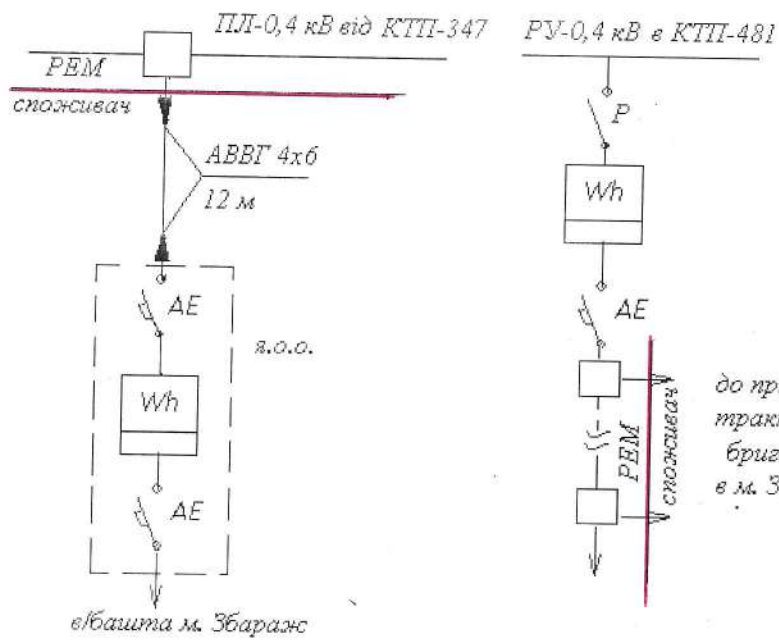
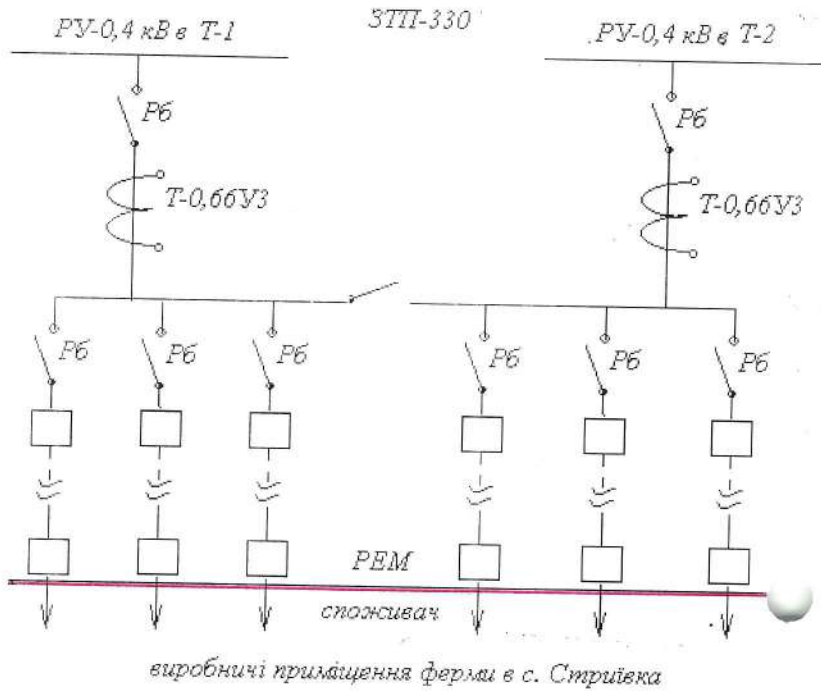
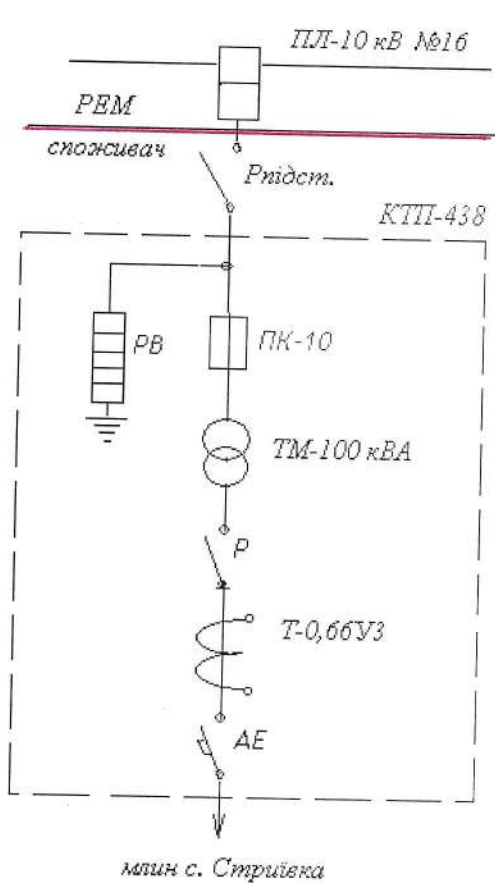
В.М. Щурко

(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.







Оператор системи розподілу (Основний Споживач (Споживач):  
 споживач):  
 Начальник РЕМ П.І. Підлубний  
 Головний інженер В.І. Солян  
 Заст. нач. РЕМ В.М. Вигонський  
 Інженер - інспектор Ю.М. Фесина

(Посада, П.І.Б., Підпис)  
 М.П. 06" 03. 2019 р.

Директор СГ ТЗОВ "Поділля"  
 30891374  
 В.М. Шурко  
 (Посада, П.І.Б., Підпис)  
 М.П. 06" 03. 2019 р.



## Порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережах

Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача здійснюється відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених Наказом №399 від 21 червня 2013 року Міністерством енергетики та вугільної промисловості України (далі – Методичні рекомендації).

Загальна величина втрат електричної енергії розраховується за формулами 5.3 - 5.6 Методичних рекомендацій.

Для точок обліку, по яких визначення обсягу спожитої електроенергії здійснюється на підставі даних АСКОЕ (рівень інформаційного забезпечення Б), розрахунок втрат електроенергії здійснюється програмою даного АСКОЕ для кожного інтервалу часу з умовно-сталим навантаженням (приймається 0,5 год.). Якщо до програми АСКОЕ не заведена функція, що дозволяє проводити розрахунки втрат електроенергії для кожного інтервалу часу, то розрахунок втрат електроенергії здійснюється електропередавальною організацією як для рівня інформаційного забезпечення А.

Розрахунок втрат електричної енергії в елементах схеми живлення здійснюється згідно розділу 7 Методичних рекомендацій, на підставі вихідних даних та розрахункової (однолінійної) схеми, що додається.

У разі передачі електропередавальною (електропостачальною) організацією електричної енергії внутрішніми технологічними електромережами Споживача іншим суб'єктам господарювання, втрати електроенергії в мережах, що використовуються спільно, розподіляються пропорційно обсягам переданої належної електричної енергії.

### 1. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в силових трансформаторах.

#### 1.1. Таблиця з вихідними даними силового трансформатора:

№ ТП	ЕІС - код точки обліку (згідно додатку №3)	Паспортні дані трансформатора						Години роботи		Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження	
		Тип, номінальна потужність $S_n$ (кВА)	Номінальна напруга $U_n$ кВ		Втрати, кВт		Струм х.х. $I_{хх}$ (%)	Напруга К.З. Укз. (%)	Під навантаженням $T_p$		Під напругою $T_n$
			ВН	НН	$\Delta P_{xx}$	$\Delta P_{kz}$					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	62Z5665502240936	100	10	0,4	0,365	1,97	2,6	4,5			
2											

1.2. Втрати електричної енергії в силових трансформаторах розраховуються за формулами Методичних рекомендацій:

- Формул № 7.4, 7.5, 7.6, 7.7 - для рівня інформаційного забезпечення А:

- Формул № 7.17, 7.18, 7.19, 7.20 - для рівня інформаційного забезпечення Б розрахунок здійснюється програмою АСКОЕ.

### 2. Вихідні дані розрахунку втрат в лініях електропередавання.

#### 2.1. Таблиця з вихідними даними ЛЕП:

№ лінії на схемі	ЕІС - код точки обліку (згідно додатку №3)	Паспортні дані ЛЕП				Години роботи		Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження
		Номінальна напруга $U_n$ , кВ	Питомий опір, Ом/км		Довжина км	Під навантаженням $T_p$	Під напругою $T_n$	
			$R_0$	$X_0$				
1	2	3	4	5	6	7	8	9

2.2. Втрати електричної енергії в проводах ПЛ і жилах кабелів КЛ розраховуються за формулами Методичних рекомендацій:

- Формул № 7.8, 7.10, 7.12 - для рівня інформаційного забезпечення А за умови, що для ПЛ при  $U_H < 110$  кВ та КЛ при  $U_H < 20$  кВ другий доданок у формулах 7.10 та 7.12 відповідно приймають рівним нулю;

- формул № 7.21, 7.22, 7.23 - для рівня інформаційного забезпечення Б за умови, що для ПЛ при  $U_H < 110$  кВ та КЛ при  $U_H < 20$  кВ другий доданок у формулах 7.22 та 7.23 відповідно приймають рівним нулю.

2.3. Кліматичні втрати активної електроенергії в повітряних лініях електропередавання, які залежать від погодних умов та обумовлені короною, розраховуються за формулою 7.29 (для ПЛ напругою вище 110 кВ). Втрати, які обумовлені недосконалістю ізоляції, розраховуються за формулою 7.32 (для ПЛ напругою 6 кВ та вище).

2.4. Втрати активної електроенергії в ізоляції кабельних ліній напругою 6 кВ та вище розраховуються за формулою 7.33.

2.5. Розрахункова (однолінійна) схема для розрахунку втрат електроенергії в ЛЕП додається.

3. Вихідні дані для розрахунку втрат у внутрішньо будинкових мережах.

3.1. Таблиця з вихідними даними:

№ п/п	Адреса будинку	Вихідні дані будинку		Паспортні дані мережі				Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження	
		Число квартир, од.	Число стояків, од.	Зовнішньої		Внутрішньої			Коефіцієнт неси-метрії*
				Питомий опір, Ом/км	Довжина, км	Питомий опір, Ом/км	Довжина стояка, км		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

3.2. Втрати електроенергії у внутрішніх мережах багатоповерхових житлових будинків обчислюються за формулами Методичних рекомендацій для кожного із введів як суму втрат у зовнішній живильній мережі, внутрішньобудинковій мережі живлення споживачів, а також втрат у лічильниках електричної енергії та опорах контактних з'єднань відгалужень до лічильників. При цьому в залежності від наявності засобів обліку використовуються наступні формули:

- Формул № 7.38, 7.40, 7.42 – для визначення втрат у зовнішній мережі;
- формул 7.39, 7.41, 7.43 – для внутрішньобудинкової мережі;
- формули 7.44 – для визначення втрат в лічильниках;
- формули 7.45 – для визначення втрат в контактних з'єднаннях.

4. Особливі умови: \_\_\_\_\_ втрати х.х. трансформатора при місяці з 31 днем = 271 кВт/год, а з 30 днями = 262 кВт/год.

Вихідні дані для розрахунку втрат електричної енергії перевірів: \_\_\_\_\_

(інспектор, П.І.Б., підпис)

Оператор системи розподілу/Основний споживач

Споживач

Начальник РЕМ  
Заст. нач. РЕМ  
Бухгалтер РЕМ  
Інженер - інспектор

П.І. Підлубний  
В.М. Вигонський  
Д.О. Попович  
Ю.М. Фесина

Директор СГ ТЗОВ "Поділля"

В.М. Шурко



М.П. (Посада, П.І.Б., Підпис)



М.П. (Посада, П.І.Б., Підпис)

**ДОГОВІР**  
**про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії**

№ 3

м. Збараж  
(місце укладення)

"06" 03. 2019 р.  
(дата)

**ВАТ «Тернопільобленерго»,**

(найменування оператора системи або власника мереж)

що здійснює діяльність на підставі

**Статуту ліцензії № 1468 від 20.11.2018 р** (далі –

ліцензія, установчі документи)

Оператор системи), в особі

**начальника Збараського РЕМ – Підлубного Петра Івановича**

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

що діє на підставі

**довіреності № 7973/25 від 12.12.2018р**,

(довіреність або установчі документи Оператора мереж)

та

**СГ ТзОВ "Поділля"**

(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі

**Статуту** (далі –

установчі документи споживача)

Споживач), в особі

**директора -Щурка Василя Миколайовича**

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

що діє на підставі

**Статуту**

(довіреність або установчі документи Споживача)

(далі – Сторони), уклали цей договір про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії (далі - Договір) про таке.

**1. Предмет Договору**

1.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, а Споживач здійснює оплату за надані на межі балансової належності електромереж послуги згідно з умовами цього Договору КПРЕЕ та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.

**2. Зобов'язання Сторін**

2.1. Оператор системи зобов'язується:

виконувати умови цього Договору КПРЕЕ ;

надавати Споживачу послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії;

забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи.

2.2. Споживач зобов'язується:

виконувати умови цього Договору КПРЕЕ;

здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електромереж згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток №1 до Договору КПРЕЕ);

забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;

у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта повідомляти про це Оператора системи за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору КПРЕЕ до дня звільнення об'єкта включно.

### 3. Права Сторін

3.1. Оператор системи має право:

на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електромереж, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06 лютого 2018 року № 87, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02 квітня 2018 року за № 392/31844 (далі – Методика обчислення плати);

на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору КПРЕЕ.

3.2. Споживач має право:

на отримання від Оператора системи інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;

на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до Договору КПРЕЕ;

на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок Споживача на межі балансової належності;

на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

### 4. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

4.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ).

4.2. У порядку, в терміни передбачені Договором про надання послуг з розподілу електричної енергії Додатком №4 «Порядок розрахунків» і Додатком №12 «Звіт про покази засобів обліку активної та реактивної електроенергії». Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

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

- акт результатів замірів електричної потужності (у разі потреби).

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

4.3. Розрахунковим вважається календарний місяць (період) зазначений в Додатку №4 «Порядок розрахунків» Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електричних мереж здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток №1 до Договору КПРЕЕ).

4.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за Договором КПРЕЕ Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. Графік погашення заборгованості оформляється додатком до Договору на послуги з перетікань або окремим договором про реструктуризацію заборгованості.

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, Оператор системи має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточних платежів.

## **5. Відповідальність Сторін**

5.1. Оператор системи несе відповідальність за безперервний розподіл електричної енергії Споживачу.

5.2. Оператор системи не несе матеріальної відповідальності перед Споживачем за обмеження (припинення) постачання електричної енергії, яке викликане:

- 1) некваліфікованими діями персоналу Споживача;
- 2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРПЕЕ;
- 3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

5.3. Споживач несе відповідальність за своєчасну сплату платежів, передбачених умовами Договору КПРЕЕ. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 договору КПРЕЕ, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати та за весь період прострочення. Крім цього, Споживач зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, а також три проценти річних від простроченої суми. Сума пені та санкції, що сплачуються відповідно до ст.625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних) зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

Обставини непереборної сили

6.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за Договором КПРЕЕ, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборної сили належать:

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);
- непередбачені ситуації, викликані діями Сторони, що не є Оператором системи і Споживачем електроенергії (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);
- умовами, регламентованими відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями.

Що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на період дії обставин непереборної сили.

6.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим внаслідок дії обставин непереборної сили, має письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та ймовірну дату припинення дії обставин непереборної сили.

6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України.

## **6 Строк договору**

7.1. Договір КПРЕЕ набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії і діє протягом дії Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

## **7 Інші умови**

8.1. У разі розташування розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії,

які перебувають на балансі однієї із Сторін, на території іншої Сторони, Сторони зобов'язуються допускати представників іншої Сторони на свою територію кожного разу у випадку настання потреби у доступі до засобів виміральної техніки.

8.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (додаток №6 до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії) та позначається на Однолінійній схемі (додаток №7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії).

8.3. Додатки до Договору КПРЕЕ та додатки до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії є невід'ємною частиною Договору КПРЕЕ.

8.4. Усі зміни та доповнення до цього Договору, оформляються письмово та підписуються уповноваженими особами.

8.5. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів, зняття з реєстрації в органах державної фіскальної служби, зміни статусу, тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

8.6. Суперечки щодо технічних питань розв'язуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, згідно з чинним законодавством. Усі інші суперечки, що впливають з Договору КПРЕЕ, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами. У випадку, якщо їх неможливо вирішити шляхом переговорів між Сторонами, вони вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного законодавства.

8.7. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий у Споживача.

## 8 Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

### Оператор системи:

ВАТ «Тернопільобленерго»

46010, м. Тернопіль, вул. Енергетична, 2

Збаразький РЕМ

р/р 26006212481

Код ЄДРПОУ: 25781984

Банк: АТ РБ «АВАЛЬ»

МФО: 380805

Свідоцтво платника ПДВ: 26736509

ПІН: 001307219189



П.І. Підлубний

### Споживач:

СГ ТзОВ "Поділля"

Адреса: с. Стриївка

вул.

Код ЄДРПОУ: 30891374

Банк:

р/р

МФО :

Свідоцтво платника ПДВ: \_\_\_\_\_

ПІН: \_\_\_\_\_



В.М. Щурко

"06" 03. 2019 р.

Заст. нач. з енергозбуту

Бухгалтер РЕМ

Інженер-інспектор

В.М. Вигонський

Д.О. Попович

Ю.М. Фесина

## Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. №312 та Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.2018р. №87, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02.04.2018р. за №392/31844 (далі Методика обчислення плати).

Для розрахунку плати за перетікання реактивної електричної енергії використовуються дані, зазначені в Таблицях 1 та 2 Вихідні дані для розрахунку ЕЕРП та його розрахункові значення, що є додатком до договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, Акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та однолінійній схемі, що є додатками договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Розрахунки за перетікання реактивної електроенергії здійснюються за об'єктами споживачів електроенергії з дозволеною потужністю 16 кВт і більше.

Оплата за звітний розрахунковий період здійснюється, якщо споживання або генерація реактивної електроенергії за об'єктом становить 1000 кВАр\*год і більше (за відсутності відповідних засобів обліку реактивної електроенергії ці величини визначаються розрахунковим шляхом).

1. Плата за перетікання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період визначається за формулою:

$$\Pi = \Pi_1 + \Pi_2 - \Pi_3, \quad (1)$$

де  $\Pi_1$  – основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

$\Pi_2$  – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн;

$\Pi_3$  – знижка плати при залученні Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

1.1 Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію  $\Pi_1$  визначається за формулою:

$$\Pi_1 = \Pi_c + \Pi_g, \quad (2)$$

де  $\Pi_c$  – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

$\Pi_g$  – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

1.1.1. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$\Pi_c = \left( \sum_{i=1}^V W_{Qc(+)} \times D_i - \sum_{j=1}^T W_{Qc(-)} \times D_j \right) \times T, \quad (3)$$

де  $i, j$  – відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;

$V, T$  – відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

$W_{Qc(+)}$  – обсяг споживання реактивної електроенергії  $i$ -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр\*год;

$W_{Qc(-)}$  – обсяг споживання реактивної електроенергії  $j$ -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр\*год.

$D_i, D_j$  – економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

$T$  – середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт\*год.

Середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію затверджуються Регулятором та розміщуються на сайті ВАТ «Тернопільобленерго»: <http://www.toe.com.ua>

Перелік транзитних точок вимірювання визначається в залежності від порядку розрахунку між Оператором системи, основним Споживачем та його Субспоживачами.

У формулі (3) враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії за всіма точками вимірювання, в тому числі де відсутні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

За відсутності в вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії Оператор системи використовує розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за

формулою:

$$WQc_{(+)} = WPC_{(+)} \times \operatorname{tg}\varphi_H, \quad (4)$$

де  $WPC_{(+)}$ – обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт\*год;

$\operatorname{tg}\varphi_H$ – нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

За відсутності у транзитній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється з урахуванням фактичного тангенсу навантаження за формулою:

$$WQc_{(-)} = WPC_{(-)} \times \operatorname{tg}\varphi \quad (5)$$

де  $WPC_{(-)}$ – обсяг споживання активної електроенергії у транзитній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт\*год

$\operatorname{tg}\varphi$ – фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача

У формулі (5) значення  $\operatorname{tg}\varphi$  обмежено значеннями від нуля до  $\operatorname{tg}\varphi_H$ .

При отриманні від'ємного результату за формулою (3) значення  $P_c$  приймається рівним нулю.

У точках вимірювання об'єкта споживача, на яких встановлено виключно пристрої генерації активної електроенергії згідно з ліцензією на електричну та теплову енергію, що виробляється когенераційними установками, а також у точках вимірювання ТЕЦ, МГЕС, ВЕС, СЕС тощо, які тимчасово працюють у режимі споживача, враховується тільки складова плати за споживання реактивної електроенергії  $P_c$ .

1.1.2. Фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача визначається за формулою:

$$\operatorname{tg}\varphi = WQc_{(o)} / WPC_{(o)}, \quad (6)$$

де  $WQc_{(o)}$ – розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВАр\*год;

$WPC_{(o)}$ – розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВт\*год.

Значення  $WQc_{(o)}$ ,  $WPC_{(o)}$  визначаються згідно з п.3.2, 3.4 Методики обчислення плати, при цьому враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії  $WPC_{(+)}$ ,  $WQc_{(+)}$  за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі розраховані згідно з п.3.3 Методики обчислення плати, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії  $WPC_{(-)}$ ,  $WQc_{(-)}$  враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Остаточне значення споживання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період визначаються згідно з п.3.2 Методики обчислення плати з урахуванням обсягів споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання, в тому числі розрахованих згідно з п.3.3, 3.6 Методики обчислення плати.

1.1.3. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$P_g = \left( \sum_{i=1}^V WQg_{(+)}_i \times D_i - \sum_{j=1}^T WQg_{(-)}_j \times D_j \right) \times T. \quad (7)$$

де  $WQg_{(+)}_i$ – обсяг генерації реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр\*год;

$WQg_{(-)}_j$ – обсяг генерації реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр\*год.

У формулі (7) транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії  $WQg_{(-)}$  враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

За наявності в усіх точках вимірювання обліку диференційованого за зонами доби у формулі (7) використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка.

При отриманні від'ємного результату за формулою (7) значення  $P_g$  приймається рівним нулю.

1.1.4. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії плата за генерацію реактивної електроенергії визначається розрахунковим шляхом за формулою:



$$Пг = WQ_{Г(0)} \times D_{ср} \times T, \quad (8)$$

де  $WQ_{Г(0)}$  – розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВАр\*год, визначається за формулою (9);

$D_{ср}$  – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр, визначається за формулою (10);

$$WQ_{Г(0)} = (Q_{ку} + 0,3 \times P_{сд}) \times t, \quad (9)$$

де  $Q_{ку}$  – сумарна встановлена потужність конденсаторних установок (КУ) (в тому числі пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням) на об'єкті Споживача, кВАр;

0,3 – рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

$P_{сд}$  – сумарна встановлена потужність високовольтних (6, 10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті Споживача, кВт;

$t$  – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

$$D_{ср} = \frac{1}{V} \sum_{i=1}^V D_i \quad (10)$$

де  $D_i$  – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр

1.2. Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП обчислюється за формулою:

$$П2 = P_c \times (\operatorname{tg}\varphi - 0,25)^2 \quad (11)$$

При  $\operatorname{tg}\varphi \leq 0,25$  (що відповідає економічному режиму роботи з  $\cos\varphi = 0,97$ ) складова  $П2$  приймається рівною нулю.

Якщо  $\operatorname{tg}\varphi > 2$ , то у формулі (9) використовується  $\operatorname{tg}\varphi = 2$ .

1.3. Споживач до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок не залучається. Розрахунок знижки плати  $П3$  не проводиться.

2. Розрахункові втрати реактивної електроенергії в обладнанні технологічних мереж Споживача (трансформатори, лінії, реактори тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховуються.

3. Обчислення ЕЕРП виконуються на основі інформаційної бази розрахункових схем магістральних мереж оператора системи передачі, розподільних мереж оператора системи розподілу і технологічних мереж споживачів електроенергії, за допомогою сертифікованого програмного комплексу «Комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж» - КВАРЕМ.

4. При відсутності або недостатності інформації про схеми живлення Споживача продовження цього додатка не складається. За таких умов відповідно до п.36 Методики обчислення плати використовуються середньозважені значення ЕЕРП для Оператора системи розподілу в цілому за формулою:

$$D_{ср зв} = D1_{ср зв} + D2_{ср зв}, \quad (12)$$

де  $D1_{ср зв}$  – середньозважений ЕЕРП  $D1$  центрів живлення споживачів Оператора системи розподілу від магістральних мереж Оператора системи передачі;

$D2_{ср зв}$  – середньозважений ЕЕРП  $D2$  точок вимірювання споживачів Оператора системи розподілу.

Розраховане значення ЕЕРП ( $D_{ср зв}$ ) Оператор системи розподілу доводить до відома Споживача письмовим повідомленням.

Споживання та генерація реактивної електроенергії об'єкта Споживача в розрахунковий період обчислюються за формулами (4) та (9).

5. Черговий перерахунок ЕЕРП повинен виконуватись один раз на два роки. Нові значення ЕЕРП набирають чинності у січні кожного дворічного періоду, починаючи з 01 січня 2019 року.

6. Перераховані значення ЕЕРП Оператор системи доводить до відома Споживача/основного Споживача письмовим повідомленням, яке є невід'ємною частиною Договору КПРЕЕ. Субспоживачу нові значення ЕЕРП доводить до відома основний споживач.

7. Значення ЕЕРП може бути перераховане протягом дворічного періоду за умови відповідних змін щодо складу точок вимірювання об'єкта споживача, уточнення навантажень точок вимірювання, зміни параметрів обладнання електричної мережі споживача, що враховувались для розрахунку ЕЕРП, зміни нормальної

схеми живлення Споживача тощо.

8. Оплата рахунків за перетікання реактивної електроенергії здійснюється на поточний рахунок Оператора системи на підставі рахунків, наданих Оператором системи або самостійно сформованих в електронному вигляді в персональному кабінеті.

За дату оплати рахунка приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Оператора системи.

Термін оплати рахунків, зазначений на платіжному повідомленні, не має перевищувати 5 операційних днів з дня отримання (формування) рахунків Споживачем.

*Датою отримання (формування) рахунка є дата здачі звіту про покази засобів обліку (Додаток 12 до договору споживача про подання послуг з розподілу електричної енергії), але в будь-якому разі не пвзніше 3 числа місяця, наступного за розрахунковим.*

У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах має обов'язково зазначатися така інформація: назва послуги; період, за який проводиться розрахунок; дата та № рахунка, № особового рахунка; сума податку на додану вартість.

9. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини Споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди – згідно з п.3.3, 3.6 та 3.10 Методики обчислення плати.

У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини Споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється згідно з п.3.2, 3.6 та 3.10 Методики обчислення плати.

10. У разі зміни будь-яких умов (даних), що впливають на порядок розрахунку плати за перетікання реактивної електроенергії об'єкта, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи, та ініціювати укладання/внесення змін до Додатку №2 до договору КПРЕЕ.

За надання недостовірної інформації Споживач є відповідальним згідно з чинним законодавством.

11. У разі самовільного підключення Споживачем пристроїв КРП Споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою (9) з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього внесення змін до Додатку №2 до договору КПРЕЕ.

12. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті Споживача з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній Споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі Споживача або Оператора системи, наявності пристроїв КРП в мережах Субспоживачів тощо, Споживач повинен надати доступ працівникам Оператора системи для відповідної інспекції щодо наявності у Споживача або його Субспоживачів засобів КРП. У разі відмови Споживача від такої інспекції, Оператор системи нараховує споживачу плату за генерацію реактивної електроенергії.

13. Узгодження змін в даних, відбувається між сторонами шляхом направлення письмових повідомлень, в разі недосагнення згоди щодо застосування окремих даних, спірні питання вирішуються встановленому законодавством порядку.

**Оператор системи:**

Начальник РЕМ П.І. Підлубний  
Заст. нач. з енергозоб В.М. Вигонський  
Інженер-інспектор Ю.М. Фесина



**Споживач:**

Директор СІ ТзОВ "Поділля"



В.М. Щурко

**Вихідні дані для розрахунку ЕЕРП та його розрахункові значення**

**СГ ТзОВ "Поділля"**

(назва споживача)

Назва об'єкта та адреса: СГ ТзОВ "Поділля"

Дозволена потужність об'єкта (кВт): Р дозв 497кВт

Характеристики компенсуючих установок Споживача

Таблиця 1

Точки приєднання КРП до електромереж Споживача	Тип пристрою КРП*	Номінальна напруга	
		до 1000 В (кВАр)	понад 1000 В (кВАр)
-	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	-	-
-	З автоматичним регулюванням, кВАр	-	-
-	З ручним регулюванням, кВАр	-	-
-	Синхронні двигуни (СД), кВт	-	-
-	Засоби компенсації реактивної потужності, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	-	-

Вихідні дані

Таблиця 2

№ за/п	ЕІС код	Точка розрахунку ЕЕРП (ПС, РП, ТП, та ін.)	Тип точок вимірювання* (вхідна/транзитна Qc(+)/Qc(-)/ Qr(+), Qr(-)	Наявність приладу обліку споживання / генерація (за лічильником/без обліку)	Активна потужність навантаження, Р, кВт	Реактивна потужність навантаження, Q, кВАр	ЕЕРП, кВт/кВАр (D)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	62Z5665502240936	ТП- 438	Qc(+)	Без обліку	40	20	0,1025
2	62Z9628497107109	ТП - 349	Qc(+)	Без обліку	30	15	0,0879
3	62Z0459794001702	ТП - 349	Qc(+)	Без обліку	50	25	0,0894
4	62Z9371321294149	ТП - 349	Qc(+)	Без обліку	80	40	0,0916
5	62Z9382237192041	ТП - 481	Qc(+)	Без обліку	12	6	0,0870
6	62Z4333313600562	ТП - 127	Qc(+)	Без обліку	53	26	0,0895
7	62Z7715133163885	ТП - 119	Qc(+)	Без обліку	30	15	0,0823
8	62Z3663100883644	ТП - 330.1	Qc(+)	Без обліку	160	80	0,1050

\*Тип точок вимірювання(4):

- Qc(+)- вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;
- Qc(-)- транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;
- Qr(+)- вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;
- Qr(-)- транзитна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії.

\*Потужність (6,7) -вказуються активне і реактивне навантаження точки вимірювання, що використане для розрахунку ЕЕРП

У разі проведення розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу для вхідної та транзитної точок зазначається вимірювання генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіку: Qr(+), Qr(-).

Примітка: для субспоживачів в колонці 3 крім точки розрахунку ЕЕРП зазначається № особового рахунку основного споживача, колонки 6, 7 не заповнюються, в колонці 8 зазначається ЕЕРП основного споживача.

Середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта  $D_{ср} = 0.0919$  (кВт/кВАр)

Оператор системи:

Споживач:

Начальник РЕМ П.І. Підлубний  
Заст. нач. з енергозб В.М. Вигонський  
Інженер-інспектор Ю.М. Фесина

Директор СГ ТзОВ "Поділля"

В.М. Щурко



"06" 03. 2019 p.  
М.П.

"06" 03. 2019 p.  
М.П.

