

Додаток №10 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (ПУБЛІЧНИЙ\*)  
від 09.06. 2020р.  
о/р№ 220085135

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

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КИЇВОБЛЕНЕРГО» (далі - Оператор системи), що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, та Споживач уклали цей договір про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії (далі – Договір КПРЕЕ) про таке.

### 1. Предмет Договору

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 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, 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 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 письмово повідомляти про це Оператора системи не пізніше ніж за 20 робочих 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 між електропередавальною організацією та її споживачами, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №87 від 06.02.2018р. (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 цього Договору КПРЕЕ;

на встановлення засобів виміральної 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 N 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРПЕЕ).

4.2. У порядку передбаченому Додатком №4 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, 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 ініціативою Оператора системи).

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

4.3. Розрахунковим вважається місяць (період) зазначений в Додатку №4 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 до Договору КПРЕЕ).

4.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором КПРЕЕ Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При цьому оформлюється Графік погашення 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 викликано:

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. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 цього 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. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

#### 6. Обставини непереборної сили

6.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором КПРЕЕ, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборної сили належать: надзвичайна і непереборна за наявних умов сила, захист від дії якої не передбачено в проєктній та іншій нормативній документації, дію якої неможливо попередити застосуванням високопрофесійної практики персоналу, дія якої може бути викликана:

винятковими погодними умовами і стихійним лихом (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);

непередбаченими ситуаціями, викликаними діями сторони, що не є стороною відповідного договору (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, пожежа, вибух, протиправні дії третіх осіб, в тому числі несанкціоноване втручання у функціонування комп'ютерної системи Оператора системи (хакерська атака));

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 КПРЕЕ 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.

## 7. 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.

## 8. 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 вимірювальної техніки.

8.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (Додаток №6 до Договору) та позначається на Однолінійній схемі (Додаток №7 до Договору).

8.3. Додаток до цього 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 КПРЕЕ, викликані вимогами норм діючого в Україні законодавства, вносяться та узгоджуються Сторонами наступним чином:

- інформація публічного характеру - шляхом включення її в формат Договору КПРЕЕ, розміщеного на сайті Оператором системи;
- індивідуальні зміни - шляхом письмового повідомлення Споживача Оператором системи.

8.5. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських та податкових реквізитів 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 випливають з цього 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. Якщо за ініціативою однієї із Сторін Договір КПРЕЕ оформлюється в паперовій формі, Договір КПРЕЕ укладається у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий - у Споживача.

## 9. Місцезнаходження та банківські реквізити Оператор системи

### Оператор системи:

Назва організації: ПрАТ «Київобленерго»

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) 62X1390171075089

Адреса: 08132 Київська обл., м.Вишневе, вул.Київська, 26

Пошт.адреса: 04136 м.Київ, вул.Стеценка, 1а

Тел.: (0-44) 459-07-40

Електронна адреса: kanc@koe.com.ua

Сайт: http://www.koe.vsei.ua

Банк АТ "Ощадбанк" МФО 322669

Поточ.р/р 26004300734279

Код 23243188

ПІН 232431810368

\* Додаток №10 не оформляється Сторонами, для існуючих споживачів, які приєдналися до Договору на умовах діючих договорів про постачання електричної енергії або договорів про користування електричною енергією, оскільки являється публічним та діє в повному обсязі, у всіх інших випадках Сторони оформляють та підписують Додаток до Договору КПРЕЕ.

## Додаток до Договору КПРЕЕ

## 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», затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №87 від 06.02.2018р. (далі Методика).

1. Порядок оплати за послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії визначені в Додатку №4 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

2. 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 технолог-м облад-м, кВАр			

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

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

де П1 - основна плата;

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

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

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається формулою:

$$П1 = Пс + Пг \quad (\text{грн.}),$$

де Пс – плата за споживання реактивної електроенергії, грн.;

Пг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.;

Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пс = (\sum_{i=1}^V WQ_{c(+i)} \times D_i - \sum_{i=1}^V WQ_{c(-i)} \times D_j) \times T \quad (\text{грн.}),$$

де  $D_i, D_j$  - ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

$WQ_{c(+i)}$  - обсяг споживання реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр-год;

$WQ_{c(-j)}$  - обсяг споживання реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр-год;

T - середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт-год.

Плата за генерацію реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пг = (\sum_{i=1}^V WQ_{g(+i)} \times D_i - \sum_{i=1}^V WQ_{g(-i)} \times D_j) \times T \quad (\text{грн.}),$$

де  $D_i, D_j$  - ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

$WQ_{g(+i)}$  – обсяг генерації реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр-год;

$WQ_{g(-j)}$  – обсяг генерації реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр-год.

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 ПрАТ «Київобленерго»: <http://www.koe.vsei.ua>.

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

$$П2 = Пс \times (tg\phi - 0,25)^2 \quad (\text{грн.})$$

де Пс – плата за споживання реактивної електроенергії, грн.;

$tg\phi$  – фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача.

Фактичне значення  $tg\phi$  визначається за формулою :

$$tg\phi = WQ_{c.o} / W P_{c.o},$$

де  $WQ_{c.o}$  – розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр-год.;

$W_{Pc.o}$  - розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВт·год.

При відсутності лічильника реактивної електроенергії значення  $\text{tg}\phi$  приймається рівним  $\text{tg}\phi_{\text{фон}}$ , який згідно п.3 Методики рівний 0,8.

Якщо значення  $\text{tg}\phi > 2$ , то згідно п.16 Методики значення  $\text{tg}\phi$  повинно бути рівним 2.

Умови розрахунку знижки плати ПЗ узгоджуються зі споживачем і відображаються у відповідному додатку до ДПЕ або ДТЗЕ щодо розрахунків за реактивну електроенергію.

**4.** Характеристики точок обліку реактивної електроенергії вказані в Додатку №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії Споживача» Договору.

Результати розрахунків:

№ п/п	Точка обліку (п/ст,ТП,РП, напруга)	Тип точки обліку (вхідна +, транзитна -)	Вид обліку (спожив., генерація)	№ електр. лічильника	ЕЕРП (D) кВт/кВАр
1	2	3	4	5	6

$D_{\text{ср}} =$  \_\_\_\_\_

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

Значення D та  $D_{\text{ср}}$  обчислюються Оператором системи за допомогою комп'ютерного «Комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж» (Сертифікат відповідності програмного засобу виданий 13.12.1999 р.) один раз на два роки і доводяться Споживачу письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору.

Оператор системи зобов'язаний за запитом споживача надати йому можливість ознайомитись з розрахунками ЕЕРП.

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

**6.** Організація щодобового контролю перетікання реактивної електроенергії узгоджується між Оператором системи 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.).

**7.** Передача показів розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії за розрахунковий місяць здійснюється згідно умов Договору.

В неробочий час компенсування установки Споживача повинні бути відключені.

**8.** При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії в визначені терміни Оператор системи визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

**8.1.** Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії у точках обліку визначаються згідно з п.3 для вхідної точки вимірювання та п.6 для транзитної точки вимірювання Методики за співвідношенням:

$$\begin{aligned} WQ_{c(+)} &= W_{Pc(+)} \times \text{tg}\phi_{\text{фн}}, & (\text{кВАр}\cdot\text{год.}), \\ WQ_{c(-)} &= W_{Pc(-)} \times \text{tg}\phi, & (\text{кВАр}\cdot\text{год.}), \end{aligned}$$

де  $\text{tg}\phi_{\text{фн}}$  - нормативний тангенс навантаження прийнятий згідно п.3 Методики;

$\text{tg}\phi$  - фактичний тангенс навантаження прийнятий згідно п.5 Методики.

**8.2.** Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії ( $WQ_{\Gamma(0)}$ ), визначаються згідно з п.10 Методики за формулою:

$$WQ_{\Gamma(0)} = (Q_{\text{ку}} + 0,3 \times P_{\text{сд}}) \times t \quad (\text{кВАр}\cdot\text{год.}),$$

де  $Q_{\text{ку}}$  - сумарна встановлена потужність КУ (рядок 1 таблиці п.1 цього додатку) незалежно від режиму їх роботи; 0,3 - рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

$P_{\text{сд}}$  - сумарна встановлена потужність високовольтних (6,10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

t - кількість годин у розрахунковому періоді, год.

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

$$P_{г} = WQ_{г(0)} \times D_{cp} \times T \quad (\text{грн.})$$

де  $D_{cp} = \frac{1}{V} \sum_{i=1}^V D_i$  – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/КВАр.

9. 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.

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

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

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

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

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

14. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами Оператора системи та Споживача (графік, система контролю, оплата ПЗ та ін.):

15. Якщо згідно Методики виникли підстави для нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії на площадці Споживача, що не визначена цим Додатком, Оператор системи доводить Споживачу письмовим повідомленням нові (перераховані) значення ЕЕРП.



Оператор системи

С.В.РИМЛЯНСЬКА

06 2020 р.

Споживач

Дворко А.М.

М.П. "09" 06 2020 р.

57

**ДВІРКО АНДРІЙ МИКОЛАЙОВИЧ**  
(найменування споживача)

№ п/п	ЕІС код точки розподілу	Вид об'єкту	Адреса об'єкту	Ступінь напруги, кВ	Схема живлення	Придана потужність, кВА/кВт (непотрібне закреслити)	Дозволена потужність, кВт	Категорія надійності струмоприймачів	Режим роботи струмоприймачів (години роботи)	Тип встановлених запобіжників /запобіжних автоматів, А
1	62Z6869360660443	Магазин	Згурівка, Заводська, 14	0.4	3 ф	32	32	II	III	АВ

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 ПРВЕЕ;

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

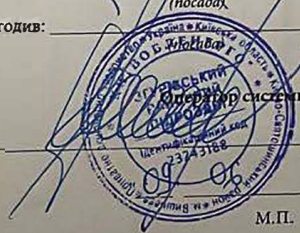
Паспорт точки розподілу складено « 09 » / 06 / 2020 року.

Оформив: проб. Ораківцев / Михайчук В.М. / [підпис]

Погодив: \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

(посада) (ПІБ) (підпис)

Система розподілу:



М.П.

2020 р.

Споживач: [підпис] Двірко А.М.

09 / 06 / 2020

157 М.П.