

**ДОГОВІР**  
**споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії**  
**№44/4834**

м.Миколаїв  
(місце укладення Договору)

“15” листопада 2019 р.

**АТ «Миколаївобленерго»**

(далі – Оператор системи),

(найменування суб'єкта господарської діяльності)

що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої постановою НКРЕКП від 02.11.2018 № 1334

виконуючого обов'язки менеджера філії м. Миколаєва АТ «Миколаївобленерго»

в особі

Центрального округу

**Літвінова Олександра Вікторовича**

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

що діє на підставі

довіреності №01/54-356 від 11.11.2019р.

(довіреність або установчі документи Оператора системи)

### 1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (надалі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу електричної енергії споживачам (надалі – Споживач) як послуги Оператора системи. Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього договору згідно з заявою-приєднання, що є додатком 1 до цього Договору.

1.2 Умови Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

Далі за текстом цього Договору Оператор системи та Споживач іменуються - Сторона, а разом - Сторони.

### 2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії, параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, та Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу за об'єктом споживача, який є Додатком 2 до цього Договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора системи.

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (ЕІС кодами) в додатку 3 до цього Договору.

2.3. Споживач оплачує за розподіл електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора системи згідно з Додатком 4 «Порядок розрахунків» до цього Договору.

### 3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.

За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година; квар година (кВт·год; кВАр·год).

3.2. За підсумками розрахункового місяця Оператор системи, який надає послуги комерційного обліку, забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу не залежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного

обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі постачальником Споживача.

Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі, якщо оплату за цим договором забезпечує електропостачальник споживача.

За необхідності для Споживача (його постачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його Постачальник) має укласти із Оператором системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремий платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця станом на 01 число місяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та протягом п'яти календарних днів (до 05 числа включно) надавати їх Оператору системи розподілу в один із таких способів:

- 1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу- [www.energy.mk.ua](http://www.energy.mk.ua);
- 2) за телефоном Кол-центру: 0-800-50-40-01 (безкоштовно), інші за тарифами оператора зв'язку (093-170-30-79, 067-690-40-09, 099-253-06-61, 0-512-53-06-61).
- 3) за формою «Надання показів приладів обліку електроенергії» на сайті Оператора системи розподілу- [www.energy.mk.ua](http://www.energy.mk.ua);
- 4) скориставшись SMS-сервісом, попередньо зареєструвавшись за мобільним телефоном: +380931771454. Детальна інструкція з реєстрації та управління командами SMS-сервісом розміщена на сайті Оператора системи розподілу- [www.energy.mk.ua](http://www.energy.mk.ua) (Головна; Надати покази приладу обліку електроенергії; За допомогою SMS-сервісу);
- 5) за телефонами наступних філій (структурних підрозділів) Оператора системи:

Найменування філії (структурного підрозділу) Оператора системи	Адреса	Номер телефона
філія АТ "Миколаївобленерго" м. Миколаєва	м. Миколаїв, вул. Погранична, 94	53-95-47, 53-95-17, 53-95-19, 53-95-56, 53-95-57, 53-95-81
філія АТ "Миколаївобленерго" "Південна"	м. Миколаїв, вул. Металургів, 226	53-98-35, 53-98-45, 53-98-55
філія АТ "Миколаївобленерго" Березанського району	смт Березанка, вул. Центральна, 21	(05153) 2-16-73
філія АТ "Миколаївобленерго" Очаківського району	м. Очаків, вул. Ольвійська, 9	(05154) 3-08-15
філія АТ "Миколаївобленерго" Новоодеського району	м. Нова Одеса, вул. Центральна, 2	(05167) 9-31-06
філія АТ "Миколаївобленерго" Снігурівського району	м. Снігурівка, вул. Центральна, 93	(05162)3-20-25, 3-20-65
філія АТ "Миколаївобленерго" Єланецького району	смт Єланець, вул. Соборна, 201	(05159) 9-12-84
філія АТ "Миколаївобленерго" Миколаївського району	м. Миколаїв, вул. Рекордна, 70	48-43-46, 48-42-16
філія АТ "Миколаївобленерго" Вознесенського району	м. Вознесенськ, вул. Тимірязєва, 168	(05134) 4-10-36, 4-05-44, 3-22-85, (05134) 4-53-54
філія АТ "Миколаївобленерго" Арбузинського району	смт Костянтинівка, вул. Дружби, 124	(05132)3-09-34
філія АТ "Миколаївобленерго" Братського району	смт Братське, вул. Шевченко, 26	(05131) 9-11-53, 9-12-47

філія АТ "Миколаївобленерго" Веселинівського району	смт Веселинове, вул. Степова, 2	(05163) 2-13-98
філія АТ "Миколаївобленерго" Врадіївського району	смт Владіївка, вул. Грушевського, 1-А	(05135) 9-63-12
філія АТ "Миколаївобленерго" Кривоозерського району	смт Криве Озеро, вул. Калантирська, 131	(05133) 2-44-87
філія АТ "Миколаївобленерго" Новобузького району	м. Новий Буг, вул. Ковпака, 1	(05151)9-18-42
філія АТ "Миколаївобленерго" Первомайського району	м.Первомайськ, вул. Пушкіна, 5	(05161) 5-43-83, 4-37-35
філія АТ "Миколаївобленерго" Доманівського району	смт Доманівка, вул. Свободи, 14	(05152) 9-13-56
філія АТ "Миколаївобленерго" Березнегуватського району	смт Березнегувате, вул. Полтавська, 51	(05168) 9-12-17, 9-16-85
філія АТ "Миколаївобленерго" Казанківського району	смт Казанка, вул. Ресівська, 7	(05164) 9-14-75
філія АТ "Миколаївобленерго" Баштанського району	м. Баштанка, вул. Енергетиків, 3	(05158) 2-86-32, 2-86-50, (05158) 2-86-50, 2-86-32

У разі неотримання до 06 числа місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання.

Якщо за підсумками наступного місяця Споживач своєчасно надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу та споживання електричної енергії за період зазначеного місяця здійснюється з урахуванням наданих показів та показів, на які споживачем здійснено розрахунки.

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Оператору системи, який надає послуги комерційного обліку, звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

Перевірка достовірності даних комерційних засобів обліку безпосередньо на місці їх встановлення забезпечується сторонами за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців, про що складається відповідний акт контрольного огляду засобу комерційного обліку.

У разі ненадання Споживачем звіту про дані комерційних засобів обліку протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційної передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом розрахункового місяця, обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового споживання попереднього розрахункового місяця.

3.5. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його постачальником.

За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої

та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу, який надає послуги комерційного обліку.

3.6. Постачальник послуг комерційного обліку та оператор системи розподілу мають право здійснювати контрольні зняття показів лічильника електричної енергії Споживача.

Оператор системи розподілу не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольне зняття показів лічильника електричної енергії та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць, в якому було здійснено контрольне зняття показань лічильника електричної енергії, з урахуванням його фактичних показань.

#### **4. Взаємовідносини з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією**

4.1. Споживач, якому продаж електричної енергії здійснюється на роздрібному ринку електричної енергії, зобов'язаний мати діючий договір з постачальником електричної енергії.

4.2. У разі купівлі електричної енергії для власного споживання за двостороннім договором (двосторонніми договорами) та на організованих сегментах ринку, розподіл електричної енергії здійснюється за умови укладення Споживачем договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі.

4.3. Факт врегулювання Споживачем відносин з третіми сторонами, облік змін у цих взаємовідносинах фіксується на особовому рахунку Споживача, у тому числі найменування та вид постачальника (постачальників), порядок розподілу між ними обсягу використаної споживачем електричної енергії (за наявності декількох постачальників).

4.4. У разі не врегульованих відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор системи припиняє розподіл електричної енергії.

#### **5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії**

5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача зазначені в Паспорті точки (точок) розподілу за об'єктом споживача.

5.2. Оплата послуг з розподілу електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок Оператора системи.

5.3. Тариф (ціна) на послугу з розподілу електричної енергії та терміни оплати послуги зазначаються в додатку 4 «Порядок розрахунків» до цього Договору.

5.4. Споживач оплачує послугу з розподілу Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послугу з розподілу Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання оплату послуги з розподілу забезпечує постачальник.

На підставі п.3.3.1. ПРПЕЕ постачальник універсальних послуг надає універсальні послуги за цінами, що включають, зокрема, ціну на послуги оператора системи розподілу та постачальника послуг комерційного обліку відповідно до укладених договорів про надання відповідних послуг. Побутові та малі непобутові споживачі здійснюють оплату з розподілу електричної енергії через постачальника універсальних послуг на підставі укладених договорів про постачання електричної енергії з постачальником універсальних послуг. Суми оплати за послуги оператора системи розподілу та послуги постачальника послуг комерційного обліку на підставі п.4.31. ПРПЕЕ включаються постачальником універсальних послуг в єдиний платіжний документ за електричну енергію. Інформація про ці платежі зазначається окремо згідно з тарифами (цінами) на послуги відповідних учасників роздрібного ринку.

5.5. Оператор системи в особовому рахунку Споживача зазначає сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу електричної енергії.

#### **6. Зобов'язання Сторін**

6.1. Оператор системи зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору.
- 2) відкрити особовий рахунок Споживача.

3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії.

4) здійснювати розподіл електричної енергії Споживачу із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.

5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.

6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення їх в дію.

7) ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання.

8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків.

9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки.

10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством.

11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів.

12) виконувати інші обов'язки, передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ.

#### 6.2. Споживач зобов'язується:

1) виконувати умови цього Договору;

2) забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;

3) невідкладно повідомляти Оператора системи про недоліки в роботі вузла вимірювання;

4) узгоджувати з Оператором системи нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;

5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки;

6) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209;

7) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи про розірвання цього договору та не пізніше дня звільнення об'єкта здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;

8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни, передбачені Додатком 4 «Порядок розрахунків» до цього Договору.

9) у разі, якщо споживач є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи щодо приведення засобу вимірювання в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

### 7. Права сторін

#### 7.1. Оператор системи має право:

1) на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за

послугу з розподілу Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи, та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії від Постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Оператору системи здійснює Постачальник;

2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла вимірювання, контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов цього Договору;

3) встановлювати технічні засоби, які обмежують постачання електричної енергії Споживачу у межах, передбачених договором;

4) обмежувати або припиняти постачання електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ;

5) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;

6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;

7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам договору про розподіл електричної енергії та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;

8) надавати споживачу, який є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7.2. Споживач має право:

1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;

2) отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами договору та стандартами якості електричної енергії;

3) на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії, показники якості якої не відповідають умовам договору та стандартам якості електричної енергії;

4) на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості послуг електропостачання;

5) на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання;

6) подавати Оператору системи звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором системи причин скарги.

## **8. Відповідальність сторін**

8.1. Оператор системи несе відповідальність за розподіл електричної енергії Споживачу:

1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами цього Договору;

2) із дотриманням вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;

3) із дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.

8.2. Оператор системи несе відповідальність за збитки, заподіяні Споживачу у разі розподілу електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, або у разі припинення чи обмеження електропостачання із порушенням ПРРЕЕ в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.

8.3. Оператор системи не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПРРЕЕ порядку.

8.4. Оператор системи не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають

показникам, зазначеним у договорі, або за шкоду, заподіяну Споживачу, якщо доведе, що вони виникли не з його вини, а з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.5. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених додатком 4 «Порядок розрахунків» до цього Договору, у разі, якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює споживач безпосередньо Оператору системи, Споживач сплачує Оператору системи пеню у розмірі подвійної облікової ставки Національного Банку України за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи вартість недоврахованої електроенергії, виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання. Вартість недоврахованої електроенергії визначається за ціною закупівлі електричної енергії Оператором системи на втрати електричної енергії в мережах у відповідному розрахунковому періоді.

8.7. Споживач не несе відповідальності перед Оператором системи відповідно до вимог підпунктів 8.5 та 8.6 цієї глави Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Оператора системи або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.8. Споживач не несе відповідальності за порушення термінів оплати, визначених додатком 4 «Порядок розрахунків» до цього Договору, у разі, якщо згідно з умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює Постачальник електричної енергії.

8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін у двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу Сторону про необхідність складання акта. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складання та підписання відповідного акту.

У разі відмови Сторони, що здійснила порушення, від підписання акта, в акті робиться запис про відмову. Якщо акт на місці складання підписали не менше 3 уповноважених представників Сторони, що складала акт, такий акт вважається дійсним.

#### **9. Обставини непереборної сили**

9.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

9.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 5 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

#### **10. Порядок обмеження та припинення електропостачання**

10.1. Розподіл електричної енергії Споживачу може бути обмежено або припинено Оператором системи:

1) без попередження у разі:

виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;

зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи та інших споживачів;

присудження Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи поза розрахунковими засобами обліку;

самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за п'ять робочих днів до дня відключення у разі:

відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;

споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;

недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;

несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені додатком 4 «Порядок розрахунків» до цього Договору;

3) у разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача - за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки, згідно з чинним законодавством;

4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі - згідно з додатком 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» до цього Договору;

5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи або для приєднання нових споживачів у разі відсутності резервного живлення Споживача.

#### **11. Строк дії договору**

11. Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього Договору і діє протягом 1 року. Договір вважається продовженим на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

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

11.2. Дія Договору достроково припиняється у разі:

отримання Оператором системи документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;

у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою;

у разі припинення дії цього Договору, Договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії Договору) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.

#### **12. Інші умови**

12.1. Інші умови можуть бути узгоджені сторонами в додатках до цього Договору, які є невід'ємними частинами цього Договору.

12.2. Усі додатки, зміни та доповнення до цього Договору оформлюються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка 6 до цього Договору.

12.4. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством.

12.5. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час користування електричною енергією, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку.

12.6. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регулюються органами Державної інспекції енергетичного нагляду України згідно з правилами роздрібного ринку електричної енергії, правилами улаштування



електроустановок, правилами безпечної експлуатації електроустановок Споживача, правилами технічної експлуатації установок Споживача.

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

- 1) № 1 «Заява-приєднання»;
- 2) № 2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії»;
- 3) № 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)»;
- 4) № 4 «Порядок розрахунків»;
- 5) № 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» (за необхідності);
- 6) № 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;
- 7) № 7 «Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)»;

12.9. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів, номерів телефонів, адреси електронної пошти тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін та невідкладно вносити зміни в цей Договір.

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

### 13. Реквізити Оператора системи

Оператор системи (Найменування)	
Юридична адреса код ЄДРПОУ	АТ «Миколаївобленерго» вул. Громадянська, 40, м. Миколаїв 23399393
Індивідуальний податковий номер	233993914014
Номер витягу з реєстру платників податку на додану вартість	№ 1828084500008
Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код)	62X0086342117848
Офіційний веб-сайт	www.energy.mk.ua
Електронна адреса	kanc06@energy.mk.ua
Тел. (факс)	(0512)53-94-66, 53-94-48

Оператор системи  
АТ «Миколаївобленерго»

Споживач

В.о. менеджера філії м. Миколаєва

(посада)

М.П.

«15»

листопада

2019 р.

Миколаєва О.В. Дітвінов

ТОВ «Волссстрой»

М.П. (підпис, П.І.Б.)

(підпис, П.І.Б.)

201 р.

«Волссстрой»

## ПАСПОРТ

### точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z9473504137187

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкту: Будівництво громадсько-торгівельного центру  
(відповідно Інформації з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно,  
постанови Кабінету Міністрів України від 06.06.2018р № 484)
- 2) Адреса об'єкту: вул. Архітектора Старова, 6 а, -, -  
(вулиця, проспект тощо) (будинок) (корпус) (квартира)  
м. Миколаїв, \_\_\_\_\_  
(місто, село, селище) (поштовий індекс)
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу: 0,4/3 фазна кВ;
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу: 100,0 кВт;
- 5) Дозволена потужність: 100,0 кВт;
- 6) Категорія надійності струмоприймачів: II
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати: тип: ВА  
напруга: 0,38 кВ;  
струм: 200 А.

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.

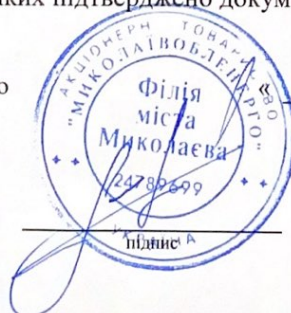
Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

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, порядку надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, зазначаються в додатках 5, 8, 9 та 10 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

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.

Паспорт точки розподілу складено



15 » листопада 20 19 року

В.о. менеджера філії  
м. Миколаєва  
посада

О.В. Літвінов

прізвище, ім'я, по батькові

Додаток № 3  
до договору № 44/4834  
від "15" листопада 2019 р.

**Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)**

№ з/п	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) точки розподілу за об'єктом, №	Режим роботи електроустановки		Приєднана/дозволена потужність за точкою розподілу, кВт	Категорія надійності струмоприймачів	Джерело приєднання			Відомості засобів обліку активної та реактивної електричної енергії (на момент укладення Договору)					Втрати	Об'єднання у площадку вимірювання	Група споживача	Примітка
				Кількість годин роботи на добу	Кількість робочих днів на тиждень			№ ТП/ЛЕП	Напруга на межі балансової належності, кВ	Клас напруги за точкою розподілу	Точка встановлення засобу обліку	Тип та номер засобу обліку	Транс. струму	Транс. напруги	Розрах. коеф.				
1.	2.	3.		4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.	17.	18.	19.
1	Будівництво громадсько-торгівельного центру	м. Миколаїв, вул. А. Стара, буд. 6А	№62Z94735 04137187	24	7	100,0/100,0	II	ПС «Соляні» Ф-693 ТП-1075 (сш I, II)	0,4 кВ	II	ШО- 0,4 кВ споживача	MTX3G20.DD. 3М-DOG4 №02549335	200/5 0,5 S	-	40	-	1	1	Н

У разі зниження споживачем протягом двох розрахункових періодів середньої фактичної величини споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії до рівня, який нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку (а саме, значення обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобів обліку менше значення обсягу електричної енергії, визначеного як добуток навантаження електроустановок на мінімально допустимому рівні завантаження схеми обліку на тривалість визначеного в договорі часу роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду), Оператор системи має висунути вимогу до власника цих засобів обліку щодо приведення розрахункового обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів (якщо таке зниження споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії не передбачено проектними рішеннями), відповідно до п. 4 розділу Х ККОЕЕ.

До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання вимоги вперше розрахунки за спожиту електричну енергію проводяться за показами встановлених засобів обліку. Після закінчення цього терміну та за умов, що розрахунковий облік належить споживачу та не був приведений у відповідність до вимог нормативно-технічних документів, обсяг спожитої електричної енергії розраховується, виходячи з навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку та визначеного в договорі часу роботи струмоприймачів.

Розрахунок обсягу споживання активної електроенергії, визначений на мінімально допустимому рівні завантаження схеми обліку: по № з/п 1:  $W = \sqrt{3} \times U_a \times I_{\text{факт}} \times \cos \varphi \times T = \sqrt{3} * 0,4 * (200 * 0,01) * 0,9 * 720 = 897 \text{ кВт*год}$

• При заміні розрахункових засобів обліку активної та реактивної електричної енергії внесення змін у додаток № 3 до цього Договору не здійснюється. У цьому випадку копії актів технічної перевірки/контрольного огляду, актів про пломбування підшиваються до цього Договору.

Оператор системи

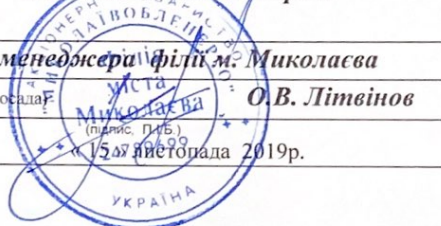
АТ «Миколаївобленерго»

В.о. менеджера філії м. Миколаєва

(посада)  
МП

О.В. Літвінов

15 листопада 2019р.



МП (за власності)

МП (с. П.Б.)

201 р.

## ДОДАТКОВА УГОДА

до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії  
№ 44/4834 від 15.11.2019 р.

м. Миколаїв

« 20 » вересня 2021 року

Ми, що поставили свої підписи, АТ «Миколаївобленерго», що далі іменується «Оператор системи», в особі менеджера філії АТ «Миколаївобленерго» м. Миколаєва Центрального округу  
Горбенко Алли Юріївни,  
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі довіреності № 01/54-237 від 25.02.2021

(довіреність або установчі документи Оператора системи)

з одного боку, та ТОВ "Волстрой"

(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що далі іменується Споживач, в особі директора Мартинюка Олександра Володимировича

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

що діє на підставі статуту

(довіреність або установчі документи Споживача)

уклали цю додаткову угоду, якою домовились внести наступні зміни до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 44/4834 від 15.11.2019 (далі-Договір):

1. У зв'язку зі змінами технічних параметрів точки комерційного обліку електричної енергії за адресою: м. Миколаїв, вул. Архітектора Старова, буд. 6А, збільшити приєднану/дозволену потужність на 100,0/100,0 кВт та встановити 200,0/200,0 кВт.

2. Додатки № 1,2,3,6,7 до договору № 44/4834 від 15.11.2019 стосовно точки обліку за адресою: м. Миколаїв, вул. Архітектора Старова, буд. 6А втрачають свою чинність та викладаються в редакції від 20.09.2021.

3. Пункт 12.8. договору № 44/4834 від 15.11.2019 доповнити додатком № 8 стосовно точки обліку за адресою: м. Миколаїв, 4834 від 15.11.2019 в редакції від 20.09.2021

4. Ця додаткова угода разом з вищезазначеними додатками, є невід'ємною частиною Договору, набирає чинності з моменту її підписання та діє відповідно до строку, вказаного в додатку № 1.

5. Сторони дійшли згоди в тому, що всі положення Договору, в які не було внесено змін даною угодою, залишаються незмінними.

6. Ця додаткова угода до Договору складена українською мовою, у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної сторони.

Оператор системи  
АТ «Миколаївобленерго»  
Менеджер філії м. Миколаєва  
Філія  
міста  
Миколаєва  
М.П. (підпис, П.І.Б.)  
« 20 » вересня 2021 р.  
А.Ю. Горбенко  
УКРАЇНА

Споживач  
ТОВ "Волстрой"  
Директор  
М.П. (підпис, П.І.Б.)  
« 20 » вересня 2021 р.  
О.В. Мартинюк  
УКРАЇНА

Додаток № 2  
до Договору споживача про надання послуг з розподілу  
електричної енергії від 15.11.2019 № 44/4834

ПАСПОРТ  
точки розподілу електричної енергії

(EIC-код) точки комерційного обліку: 62Z4973513633218  
Інформація щодо об'єкта споживача: ТОВ "Волстрой"

- 1) Вид об'єкту: Нове будівництво громадсько-торгівельного центру  
(відповідно Інформації з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно,  
постанови Кабінету Міністрів України від 06.06.2018р № 484)
- 2) Адреса об'єкту: вул. Архітектора Старова поблизу житлового будинку № ба , - , - , -  
(вулиця, проспект тощо) (будинок) (корпус) (квартира)  
м. Миколаїв , 54001  
(місто, село, селище) (поштовий індекс)
- 3) Ступінь напруги 0,4/3 фазна кВ;  
/схема живлення за точкою розподілу: основна / резервна (непотрібне закреслити)
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу: 200,0 кВт;
- 5) Дозволена потужність: 200,0 кВт;
- 6) Категорія надійності струмоприймачів: II
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати: тип: ВА  
напруга: 0,4 кВ;  
струм: 400 А;
- 8) Тип та потужність генеруючої установки (генеруючих установок): - , - кВт;  
(тип ГУ) (потужність ГУ)  
Оператор системи: АТ «Миколаївобленерго»
- 9) Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючих установок): - , -  
(назва елемента) (місце встановлення)
- 10) Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою улаштування вузла обліку, покази засобу комерційного обліку зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку: - , -  
(зазначити дату) (зазначити покази)
- 11) Наявність електроопалювальної установки (потужність) - кВт.

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 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

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.

Паспорт точки розподілу складено 20 вересня 2021 року

Менеджер філії м. Миколаїв  
посада



А.Ю. Горбенко

прізвище, ім'я, по батькові

Додаток № 3

до Договору споживача про надання послуг з розподілу  
електричної енергії від 15.11.2019 № 44/4834

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)

№ з/п	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) засобів обліку електричної енергії за об'єктом, №	Режим роботи електроустановки		Приєдна-на/дозво лена потужність за точку розподілу, кВт	Категорія надійності струмоприйма-чів	Джерело приєднання			Відомості засобів обліку активної та реактивної електричної енергії (на момент укладення Договору)					Втрати	Об'єднан-ня у площадку вимірю-вання	Група спо-жива-ча	Примітка
				Кількість годин роботи на добу	Кількість робочих днів на тиждень			№ ТП/ЛЕП	Напруга на межі балансової належності, кВ	Клас напруги за точкою розподілу	Точка встановлен-ня засобу обліку	Тип та номер засобу обліку	Транс. струму	Транс. напруги	Розрах. коэф.				
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.	17.	18.	19.	20.
1	Нове будівництво громадсько-торгівельно-го центру	м. Миколаїв, вул. Архітек-тора Старова поблизу житлового будинку № 6а	№62Z94735 04137187	24	7	200,0/200,0	II	ПС «Соляні» Ф-693,698 ТП-1075 (сш. I,II)	0,4 кВ	II	ЩО- 0,4 кВ в щитовій ж/б	АСЕ 661В № 84523514	400/5 0,5S	-	80	Згідно додатку № 8	I	I	Н
2			№62Z50724 52756589	24	7						ЩО- 0,4 кВ в щитовій ж/б	АСЕ 661В № 84573531	400/5 0,5S	-	80		I	I	Н

У разі зниження споживачем протягом двох розрахункових періодів середньої фактичної величини споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії до рівня, який нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку (а саме, значення обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобів обліку менше значення обсягу електричної енергії, визначеного як добуток навантаження електроустановок на мінімально допустимому рівні завантаження схеми обліку на тривалість визначеного в договорі часу роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду), Оператор системи має висунути вимогу до власника цих засобів обліку щодо приведення розрахункового обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів (якщо таке зниження споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії не передбачено проектними рішеннями), відповідно до положень ККОЕЕ.

До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання вимоги вперше розрахунки за спожиту електричну енергію проводяться за показами встановлених засобів обліку. Після закінчення цього терміну та за умов, що розрахунковий облік належить споживачу та не був приведений у відповідність до вимог нормативно-технічних документів, обсяг спожитої електричної енергії розраховується, виходячи з навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку та визначеного в договорі часу роботи струмоприймачів.

Розрахунок обсягу споживання активної електроенергії, визначений на мінімально допустимому рівні завантаження схеми обліку згідно № п/п 1,2  $W = \sqrt{3} \cdot U_{л} \cdot I_{чв} \cdot \cos \varphi \cdot T = \sqrt{3} \cdot 0,4 \cdot (400 \cdot 0,05) \cdot 0,9 \cdot 744 = 9278,0 \text{ кВт} \cdot \text{год}$

• При заміні розрахункових засобів обліку активної та реактивної електричної енергії внесення змін у додаток № 3 до цього Договору не здійснюється. У цьому випадку копії актів технічної перевірки/контрольного огляду, актів про пломбування підшиваються до цього Договору.

Оператор системи

Міністерство енергетики України  
Державна компанія «Миколаївобленерго»  
Менеджер філії м. Миколаєва  
Філія міста Миколаєва (підпис, П.І.Б.)  
А.Ю. Горбенко  
«20» 09 2021 р.

Споживач

ТОВ "Волстрой"  
Директор  
О.В. Мартинюк  
М.П.(за наявності) (підпис, П.І.Б.)  
« 2021 р.

Форма 6 (для непобутових споживачів)

Додаток № 6  
до Договору споживача про надання послуг з розподілу  
електричної енергії від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

АКТ  
розмежування балансової належності електричних мереж та/або експлуатаційної відповідальності  
сторін  
(у разі коли у власності або користуванні Споживача перебувають електричні мережі напругою до  
1000 В при кабельному вводі)

Споживач електроенергії ТОВ "ВОЛССТРОЙ"  
(Найменування Споживача)

в особі \_\_\_\_\_  
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

м. Миколаїв, вул. Арх. Старова, 6 А  
(адреса об'єкту Споживача)

та Оператор системи - АТ «Миколаївобленерго»

в особі \_\_\_\_\_  
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

цим Актом установили:

**1. Балансова належність електричних мереж та установок:**

Оператора системи:

- (ПС "Соляні", ф.693 А, ф.698),

- ТП-1075, РУ-0,4 кВ, (сш. I, II).

- комутаційні пристрої, встановлені в РУ-0,4 кВ ТП-1075 (сш. I, II).

Споживача:

- 2КЛ-0,4 кВ ВВГнг 4×95 мм<sup>2</sup> L=2×2 м від комутаційних пристроїв, встановлених в РУ-0,4 кВ

ТП-1075 (сш. I, II) до комутаційних пристроїв, встановлених в РУ-0,4 кВ ТП-1075 (сш. I, II);

- комутаційні пристрої, встановлені в РУ-0,4 кВ ТП-1075 (сш. I, II);

- розрахункові засоби обліку, встановлені в РУ-0,4 кВ ТП-1075 (сш. I, II);

- 2КЛ-0,4 кВ АВБШнг 4×95 мм<sup>2</sup> L=2×190 м від РУ-0,4 кВ ТП-1075 (сш. I, II) до

комутаційних пристроїв, встановлених в РЩ-0,4 кВ Споживача;

- комутаційні пристрої, встановлені в РЩ-0,4 кВ Споживача;

- РЩ-0,4 кВ Споживача; 2КЛ-0,4 кВ АВВГнг 4×35 мм<sup>2</sup> L=2×5 м;

- внутрішні мережі 0,4 кВ.

**2. Межа розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється на :**

- наконечниках кабелів живлення приєднаних до комутаційних пристроїв, встановлених в

РУ-0,4 кВ ТП-1075 (сш. I, II) в бік РЩ-0,4 кВ Споживача.

**3. Точка розподілу електричної енергії встановлюється на межі балансової належності електричних мереж, згідно з п. 2 цього Акту.**

**4. Оператор системи несе відповідальність за:**

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електроустановок, що знаходяться на балансі Оператора системи згідно з п.1 цього Акту, за стан контактних з'єднань на межі відповідальності відповідно до ПТЕСтаМ, ПРРЕЕ, ПБЕЕ, ПУЕ.

**5. Споживач несе відповідальність за:**

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електроустановок, що знаходяться на балансі Споживача згідно з п.1 цього Акту, відповідно до ККОЕЕ, ПТЕЕС, ПРРЕЕ, ПБЕЕ, ПУЕ, Правил охорони електричних мереж.


6. Споживач і Оператор системи зобов'язуються утримувати установки, що належать їм на правах власності та зазначені в цьому акті, в справному стані та експлуатувати згідно з ККОЕЕ, ПРРЕЕ, ПТЕСтаМ, ПТЕЕС, ПБЕЕ, ПУЕ, Правил охорони електричних мереж.

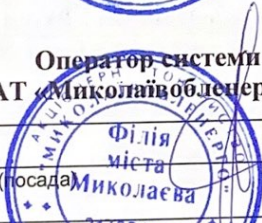
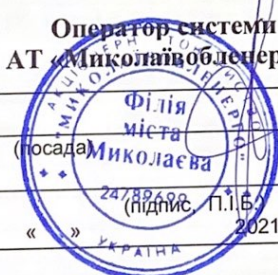
7. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи, вільний доступ до електроустановок працівників Оператора системи в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.

8. Категорія надійності електропостачання струмоприймачів Споживача:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	Відповідає категорії	Не відповідає категорії
Перша	<del>Відповідає категорії</del>	<del>Не відповідає категорії</del>
Друга	відповідає 200,0 кВт	
Третя	<del>Відповідає категорії</del>	<del>Не відповідає категорії</del>

Цей Акт є невід'ємною частиною цього Договору, складений в двох примірниках - для Споживача та Оператора системи.

«ПОГОДЖЕНО»  
 Головний інженер філії  
 В. о. головного інженера філії м. Николаєва  
 (посада)   
 М.П.  О. Ф. Мальченко  
 « 24 » липня 2021 р.

Оператор системи  
 АТ «Миколаївобленерго»  
 (посада)   
 М.П.  (підпис, П.І.Б.)  
 « 24 » липня 2021 р.

Споживач  
  
 М.П. (за наявності)  (підпис, П.І.Б.)  
 « 24 » липня 2021 р.

Інж. ВТС  В. І. Моргун

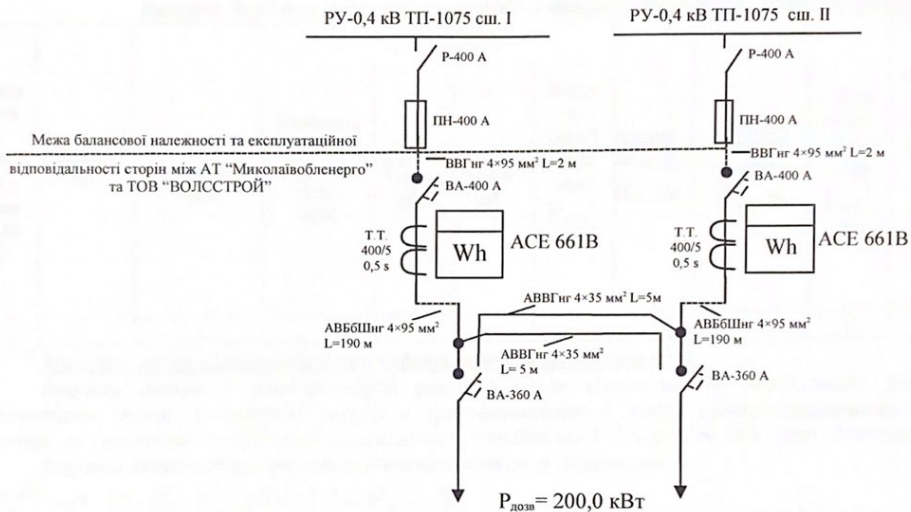


Додаток № 7  
до Договору споживача про надання послуг з розподілу  
електричної енергії від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)**

*(У разі встановлення розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії не на межі балансової належності електричних мереж та до мереж Основного споживача приєднані електроустановки Субспоживача)*

**1. Однолінійна схема електропостачання:**



**Примітка:** на схемі необхідно зазначити джерело електропостачання, межу балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, точку розподілу електричної енергії, довжину, перетин та марку ЛЕП, величини приєднаної або дозволеної потужності, точки встановлення розрахункових засобів обліку.

**2. Характеристика та місце встановлення ДЕС, яка знаходиться на балансі споживача:**

№ з/п	Номер ДЕС	Марка (тип)	Потужність	Засіб встановлення	Місце підключення	Джерело основного живлення

Однолінійна схема електропостачання споживача с ДЕС додається.

Споживач зобов'язується не допускати ДЕС до роботи без дозволу диспетчера Оператора системи.

«ПОГОДЖЕНО»  
Головний інженер філії  
В. о. головного інженера філії М. Миколаєва  
(посада) \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ О. Ф. Мальченко  
М.П. \_\_\_\_\_  
« 24789499 »  
\_\_\_\_\_ (підпис, П.І.Б.)  
« 2021 р. »

Оператор системи  
Філія міста Миколаєва  
(посада) \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ М.П. \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ (підпис, П.І.Б.)  
« 24789699 »  
\_\_\_\_\_ 2021 р. »

Споживач  
\_\_\_\_\_ М.П. (за наявності) \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ (підпис, П.І.Б.)  
« 2021 р. »

Додаток № 8

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 15.11.2019 № 44/4834

**Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача**

1. Найменування Споживача, об'єкта: ТОВ «Волсстрой»
2. Адреса об'єкта(об'єктів): м. Миколаїв, вул. Архітектора Старова, поблизу житлового будинку № 6а
3. Найменування ТП (потужність) Споживача: -
4. Точка встановлення засобу обліку: Згідно додатку № 3 до цього Договору.
5. Режим роботи електроустановок під навантаженням - Згідно додатку № 3 до цього Договору.

**Розрахунок втрат в трансформаторах**

**Вихідні дані для розрахунку втрат у двофазному трансформаторі:**

Точка обліку (№ з/п у додатку № 3)	Номер ТП	Тип трансформатора	Номинальна потужність S <sub>н</sub> , кВА	Напруга, кВ		Втрати неробочого ходу P <sub>н.х.</sub> , кВт	Активний опір, R <sub>т</sub> , Ом	Напруга короткого замикання U <sub>к.з.</sub> , %	Струм холостого ходу I <sub>х.х.</sub> , %	Реактивна потужність втрат неробочого ходу трансформатора Q <sub>н.х.</sub> , кВАр	Реактивний опір трансформатора X <sub>т</sub> , Ом	Коефіцієнт форми графіка навантаження (сезонний) k <sub>φ</sub> <sup>2</sup> *
				U <sub>вн</sub> , кВ	U <sub>нн</sub> , кВ							
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А

Втрати активної електроенергії розраховуються відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних втрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.06.2013 № 399, (далі - Методичні рекомендації).

Втрати активної електроенергії визначаються за формулою:

$$\Delta W_T^{(p)} = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p + P_{н.х.} \cdot T_H \quad (\text{для рівня інформаційного забезпечення А});$$

$$\Delta W_T^{(p)} = \sum_{i=1}^{T_0} (I_i^2 \cdot R_T \cdot 3 \cdot 10^{-3} \cdot \Delta T_i + P_{н.х.} \cdot \Delta T_i) = \quad (\text{для рівня інформаційного забезпечення Б), де}$$

I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора, А;

k<sub>φ</sub><sup>2</sup> – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;

R<sub>т</sub> – активний опір трансформатора, Ом.;

P<sub>н.х.</sub> - втрати неробочого ходу трансформатора, кВт;

T<sub>р</sub> – час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, години;

T<sub>н</sub> – час знаходження трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду, години;

U<sub>н</sub> - вища номінальна напруга трансформатора, кВ.

$$I^2 = \frac{(W^{(p)})^2 + (W^{(Q)})^2}{b \cdot T_p^2 \cdot U_H^2}, \text{ де}$$

W<sup>(p)</sup>, W<sup>(Q)</sup> - перетікання відповідно активної і реактивної енергії через елемент мережі за розрахунковий період, кВт·год (кВАр·год);

b - коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 1 для однофазної мережі;

U<sub>н</sub> – номінальна вища напруга трансформатора

Значення параметрів R<sub>т</sub>, втрат неробочого ходу P<sub>н.х.</sub> трансформаторів та струм холостого ходу I<sub>х.х.</sub> наведено у додатках Б Методичних рекомендацій. Параметр I<sub>х.х.</sub> дорівнюється параметру I<sub>н.х.</sub>

**Втрати реактивної електроенергії:**

Втрати реактивної електроенергії розраховуються відповідно до Методичних рекомендацій.

Втрати реактивної енергії у двообмоткових трансформаторах у кВАр·год розраховують за формулами:

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{H.X.} \cdot T_H = \quad (\text{для рівня інформаційного забезпечення А});$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = \sum_{t=T_1}^{T_2} (I_t^2 \cdot X_T \cdot 3 \cdot 10^{-3} \cdot \Delta T_t + Q_{H.X.} \cdot \Delta T_t) = \quad (\text{для рівня інформаційного забезпечення Б}), \text{ де}$$

$I$  – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора, А;

$k_\phi^2$  – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;

$X_T$  – реактивний опір трансформатора, Ом;

$Q_{H.X.}$  – реактивна потужність втрат неробочого ходу трансформатора, кВАр;

$T_H$  – час знаходження трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду, години;

$U_H$  – вища номінальна напруга трансформатора, кВ.

$$I^2 = \frac{(W^{(P)})^2 + (W^{(Q)})^2}{b \cdot T_P^2 \cdot U_H^2}, \text{ де}$$

$W^{(P)}$ ,  $W^{(Q)}$  – перетікання відповідно активної і реактивної енергії через елемент мережі за розрахунковий період, кВт·год (кВАр·год);

$b$  – коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 1 для однофазної мережі;

$T_P$  – час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, години;

$U_H$  – вища номінальна напруга трансформатора, кВ.

Значення параметрів  $X_T$  і реактивної потужності втрат неробочого ходу  $Q_{H.X.}$  трансформаторів наведено у додатку Б Методичних рекомендацій.

Втрати реактивної енергії в струмоведучих частинах двообмоткових трансформаторів з розщепленою обмоткою низької напруги визначають враховуючи втрати від відповідних струмів в кожній із обмоток окремо з використанням значень реактивних опорів обмоток, визначених по формулам, наведеним у додатку Б Методичних рекомендацій. У разі застосування трансформатора із сполученими паралельно гілками розщепленої обмотки втрати у трансформаторі визначають з використанням параметра  $X_T$ .

### Розрахунок втрат у повітряних та кабельних лініях

#### Вихідні дані для розрахунку втрат у повітряних та кабельних лініях:

Точка обліку (№ з/п у додатку № 3)	ЛЕП (ПЛ/КЛ)	Ун, кВ	Марка кабелю (дроту), перетин, мм <sup>2</sup>	Довжина $l$ , км	Питомий активний опір /опір постійном у струму $R_{\Pi}$ , Ом/км	Коефіцієнт форми графіка навантаження (сезонний) $k_\phi^2$ *	Питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ $\Delta W_{из.сер}$	Питома зарядна потужність кабелю $\Delta Q_{oj}$	Тангенс кута діелектричних втрат $tg \delta$
1	КЛ	0,4	ВВГнг 4x95	0,002	0,326	1,15	-	-	0,019
2	КЛ	0,4	ВВГнг 4x95	0,002	0,326	1,15	-	-	0,019

\* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А

Розрахунок втрат в повітряних та кабельних лініях розраховуються відповідно до Методичних рекомендацій.

Втрати активної електроенергії в лінії визначаються по формулі:

$$\Delta W_{\Pi}^{(P)} = \alpha \cdot I^2 \cdot R_{EK} \cdot k_\phi^2 \cdot T_P \cdot 10^{-3} \quad (\text{для рівня інформаційного забезпечення А});$$

$$\Delta W_{\Pi}^{(P)} = \alpha \cdot \sum_{t=T_1}^{T_2} (I_t^2 \cdot R_{EK} \cdot \Delta T_t \cdot 10^{-3}) \quad (\text{для рівня інформаційного забезпечення Б}), \text{ де}$$

$\alpha$  – коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 2 для однофазної мережі;

$I$  – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму ЛЕП;

$$R_{EK} = \sum_{m=1}^n R_{\Pi m} l_m - \text{еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом;}$$

$R_{\Pi m}$  – питомий опір фази m-тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

$l_m$  – довжина m-тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю) з урахуванням його провисання, укладання «змійкою» тощо, км;

$n$  – кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

$k_{\phi}^2$  – коефіцієнт форми графіка навантаження ЛЕП;

$T_p$  – час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

Значення параметрів наведено у додатках В Методичних рекомендацій.

**Розрахунок втрат електроенергії в ізоляції ПЛ**

Втрати електроенергії в ізоляції ПЛ визначаються згідно з пунктом 7.5.2 Методичних рекомендацій за формулою (7.32):

$$\Delta W_{Kiz}^{(P)} = \Delta W_{iz, cep, i, r} \cdot l_i \cdot T_H \cdot 10^3 / 8760 ,$$

$\Delta W_{iz, cep, i, r}$  – питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ i-го ступеня напруги у г-тому регіоні, тис.кВт-год /км;

$l_i$  – довжина ПЛ i-го ступеня напруги, км.

При визначенні помісячних значень втрат електроенергії в ізоляції ПЛ середньорічні втрати помножуються на 1,4 – для місяців першого і четвертого кварталів і на 0,6 – для місяців другого та третього кварталів.

**Розрахунок втрат електроенергії в ізоляції КЛ**

Втрати електроенергії в ізоляції кабельних ліній електропередавання визначаються згідно з пунктом 7.6 Методичних

рекомендацій за формулою (7.33):

$$\Delta W_{izk}^{(P)} = \sum_1^j (\Delta Q_{0j} \cdot l_{kj}) \cdot tg \delta \cdot T_H ,$$

де  $\Delta Q_{0j}$  – питома зарядна потужність кабелю j-го поперечного перерізу, кВАр/км;

$l_{kj}$  – сумарна довжина ділянок ЛЕП, виконаних кабелем j-го поперечного перерізу, км;

$tg \delta$  – тангенс кута діелектричних втрат;

$T_H$  – час нахождения КЛ під напругою за розрахунковий період, годин.

Значення  $\Delta Q_{0j}$  приймають згідно з ТУ на кабель або за додатком В (табл.В.7)

Значення тангенса кута діелектричних втрат  $tg \delta$  залежно від терміну експлуатації кабелів лежить в межах від 0,016 до 0,022. Перше значення відповідає усередненому терміну експлуатації КЛ до 20 років, друге – більше ніж 40 років. При терміні експлуатації від 20 до 40 років значення тангенса кута діелектричних втрат приймається рівним 0,019.

Особливі умови: \_\_\_\_\_

Оператор системи  
АТ «Николаївобленерго»  
Менеджер філії м. Николаєва  
Міста Николаєва  
А.Ю. Горбенко  
М.П. (підпис, П.І.Б.)  
«20» вересня 2021 р.

Споживач  
ТОВ «Волстрой»  
Директор  
О.В. Мартинюк  
М.П. (за наявності) (підпис, П.І.Б.)  
» 20 р.