



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.

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

Оператор системи не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольний огляд засобів комерційного обліку та формує обсяг розподіленої (переданої) та спожитої електричної енергії за площиною комерційного обліку Споживача.

#### 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.

У цьому випадку дія договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного згідно з цими Правилами, призупиняється в частині розрахунків на строк, протягом якого споживач закуповує електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, але продовжує діяти в усіх інших частинах.

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 (передачу) електричної енергії.

#### 5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

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

5.2. Оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок оператора.

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

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

5.5. Оператор системи в особовому рахунку Споживача зазначає сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу (передачі) 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 (передачу) електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;
- 5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом (передачею) електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень;
- 6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу (передачі) електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію;
- 7) ознайомити Споживача з ПРПЕЕ 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 (передачею) 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 ПРПЕЕ.

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 (передачу) безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком 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;
- 10) у разі використання установки зберігання енергії (далі - УЗЕ) на об'єкті споживача, у будь-який період часу не здійснювати у визначених законодавством випадках відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, для чого споживач зобов'язаний у визначених законодавством випадках забезпечити улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу оператора системи або мережі інших суб'єктів господарювання попередньо збереженої електричної енергії в УЗЕ та забезпечити комерційний облік відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

## 7. Права сторін

7.1. Оператор системи має право:

- 1) на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу (передачі) електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу (передачі) Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу (передачі) електричної енергії від Постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу (передачі) 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 договору;
- 3) встановлювати технічні засоби, які обмежують постачання електричної енергії Споживачу у межах, передбачених договором;
- 4) обмежувати або припиняти розподіл (передачу) 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 необлікованої електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ.

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 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 акта.

## 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;
  - приднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи поза розрахунковими засобами обліку;
- 2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за три робочих дні 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 Договору;
- 5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи або для приднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

### 11. Строк дії договору

11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору і діє протягом 1 року, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання. 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 від нового або попереднього власника (користувача) 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 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 та додатків, зазначених у пункті 12.8 цього Договору, які є невід'ємною частиною цього Договору оформлюються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії та всі зміни і доповнення до нього формуються та підписуються оператором системи і надаються споживачу у встановленому ПРРЕЕ порядку.

Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини між Оператором системи та Споживачем.

У зв'язку з цим сторони погоджуються з тим, що Оператор системи вносить відповідні зміни та доповнення до цього Договору та оприлюднює їх на власному вебсайті. Якщо Споживач не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з моменту оприлюднення змін та доповнень до цього Договору, вважається, що Споживач погодився зі змінами до Договору з дати його оприлюднення на вебсайті Оператора системи.

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) № 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (місце та дата встановлення, тип, покази, дані щодо повірки, відповідальний за збереження тощо);»;

2) № 4 «Порядок розрахунків»;

3) № 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;

4) № 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;

5) № 7 «Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)»;

6) № 8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача»;

7) № 9 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача»;

8) № 10 «Порядок (алгоритм) розрахунку та складення балансу електричної енергії в електричних мережах споживача (технологічних електричних мережах основного споживача)».

Додатки №№ 3, 5, 8, 9 та 10 можуть не укладатися за згодою сторін (за відсутності необхідності, зокрема у разі застосування простих схем комерційного обліку).

12.9. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін 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 - АТ «Миколаївобленерго»	
Юридична адреса код ЄДРПОУ	вул. Громадянська, 40, м. Миколаїв, 54017 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

Споживач

АТ «Миколаївобленерго»

Директор МРРЕМ

(посада)

Василь ГАНУСОВСЬКИЙ

М.П.

(підпис, П.І.Б.)

лютого 2024

ТОВ «Моноліт-Інвест 17»

М.П. (за наявності)

(підпис, П.І.Б.)

20 р.

### 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 споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті Оператора системи розподілу

#### Акціонерного товариства «Миколаївобленерго»

(вказати найменування оператора системи розподілу)

ініціюється (зазначити ким): ТОВ «Моноліт-Інвест 17» (41106283)

((найменування суб'єкта: споживач у разі набуття права власності на об'єкт або Оператор системи

у разі надання послуги з приєднання (для юридичних осіб: ЄДРПОУ), (для фізичних осіб та фізичних осіб-підприємців: реєстраційний номер облікової картки платника податків (РНОКПП), а у разі його відсутності серія та номер паспорта), (унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (УНЗР) за наявності)

приєднання споживача ТОВ «Моноліт-Інвест 17»,

(прізвище, ім'я, по батькові або найменування суб'єкта господарювання)

що здійснює діяльність на підставі

статуту

(установчі документи споживача або паспорт споживача фізичної особи)

з « 01 » 01 20 19 року

безстроково/строкowo на термін до « --- » --- 20 --- року,

(непотрібне закреслити)

до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними  
Паспорту точки розподілу об'єкта споживача за адресою:

вул. Садова

(вулиця, проспект тощо)

25

м. Миколаїв

(будинок

(корпус)

(квартира)

(місто, село тощо)

(район області, міста Миколаєва)

ЕІС-код точки 62Z917645353049J-площадка, 62Z5050295922635, 62Z9616558266439

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

Додатки:

- 1) Паспорт точки розподілу об'єкта споживача.
- 2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів, зазначений на зворотній стороні заяви – приєднання, 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 автоматичну 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:**

(дата)

(особистий підпис)

(П.І.Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

ЄДРЮОФОПГФ або серія і номер паспорта фізичної особи: 41106283

Департамент з надання адміністративних послуг Миколаївської міської ради

(орган реєстрації юридичної особи або орган, що видав паспорт фізичної особи)

Податкові і банківські реквізити:

411062814032

(ПН)

(номер свідоцтва/витягу з реєстру платників податку)

(розрахунковий рахунок)

(установа банку)

(МФО)

Адреса реєстрації:

вул. Потьомкінська

57

--

---

(вулиця, проспект тощо)

(будинок)

(корпус)

(квартира)

м. Миколаїв

(місто, село тощо)

(район області, міста Миколаєва)

(телефон)

(факс)

(електронна адреса)

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

« 09 » 02 20 24 року

(дата подання заяви – приєднання)

(особистий підпис)

(прізвище, ініціали Споживача)

## ПАСПОРТ точки розподілу/передачі електричної енергії

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:
  - 1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку – 62Z917645353049J
  - 1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання «---» --- 20--- року.
  - 1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку:  
Нежитловий об'єкт, об'єкт житлової нерухомості: Ні
  - 1.4. Адреса об'єкта електрифікації: м. Миколаїв, вул. Садова, буд. 25
  - 1.5. Приєднана потужність за площею комерційного обліку 567,0 кВт.
  - 1.6. Дозволена потужність за площею комерційного обліку 405,0 кВт, у тому числі: 1 категорія надійності струмоприймачів --; 2 категорія надійності струмоприймачів ±; 3 категорія надійності струмоприймачів --;
  - 1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площею комерційного обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати)  
цілодобовий

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площею комерційного обліку: 62Z5050295922635, 62Z9616558266439

2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку груп електроустановок площадки комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж оператора, системи:

Рівень напруги, кВ	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,38	0,22
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги	--	--	--	--	--	--	--	--	+	--	--

3. Перелік точок розподілу/передачі електричної енергії за площею вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки(ок), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)» до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку:

№ з/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки	---	---	---	---	---
	у т.ч. 1 черга	---	---	---	---	---
	у т.ч. ___ черга	---	---	---	---	---
4.1.1	З можливістю відпуску	---	---	---	---	---
4.1.2	Без можливості відпуску	---	---	---	---	---
4.2	Установки збереження електроенергії	---	---	---	---	---
	у т.ч. 1 черга	---	---	---	---	---
	у т.ч. ___ черга	---	---	---	---	---

4.2.1	З можливістю відпуску	---	---	---	---	---
4.2.1	Без можливості відпуску	---	---	---	---	---
	....	---	---	---	---	---
4.3	Установки електроопалення	---	---	---	---	---
	у т.ч. ...	---	---	---	---	---
	....	---	---	---	---	---
4.4	Установки електроводонагрівання	---	---	---	---	---
	у т.ч. ...	---	---	---	---	---
	....	---	---	---	---	---

Межа розподілу/передачі (точка розподілу/передачі 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 надання послуг з розподілу (передачі) 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 надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у 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, 9 відповідно.

Паспорт точки розподілу (передачі) за площадкою комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу (передачі) та/або площадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу (передачі) площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО « --- » ---- 20 --- року.

Паспорт точки розподілу складено

« 09 »

02

2024

Директор МРЕМ

посада



підпис

Василь ГАНУСОВСЬКИЙ

прізвище, ім'я, по батькові

**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) точки розподілу за об'єктом, №	Режим роботи електроустановки		Прислана /дозволені потужність за точкою розподілу, кВт	Категорія надійності струмоприймачів	Джерело приєднання		Відомості засобів обліку активної та реактивної електричної енергії (на момент укладення Договору)					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, кВ	Точка встановлення засобу обліку	Тип та номер засобу обліку	Трансформуючу напругу	Розрах. коэф.				Втрати	
1.	Нежитловий об'єкт, об'єкт житлової нерухомості: Ні Ввод 1 ТП-138А Тр-р 630 кВА	3.	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Нежитловий об'єкт, об'єкт житлової нерухомості: Ні Ввод 1 ТП-138А Тр-р 630 кВА	м. Миколаїв, вул. Садова, буд. 25	№62Z25050295 922635	24	7		II	ПС «Громадянська» Ф.61221А РП-34 ТП-251 ТП-489	6,0	II	ЦЮ-6,0кВ	SL761 B071 № 36128133	100/5 0,5S	6000/100	1200		I	I	
2	Нежитловий об'єкт, об'єкт житлової нерухомості: Ні Ввод 2 ТП-138А Тр-р 630 кВА резерв		№62Z29616558 266439	24	7	567,0/405,0	II		6,0	II	ЦЮ-6,0кВ	SL761 B071 № 36128120	100/5 0,5S	6000/100	1200	Згідно додатку № 8	I	I	О

У разі зниження споживачем протягом двох розрахункових періодів середньої фактичної величини 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, визначеної в договорі часу роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду), Оператор системи має висунути вимогу до власника цих засобів обліку щодо привалення 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 ККОЕ.

До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання вимоги вперше розрахунки за спожитою електричною енергією проводяться за показами встановлених засобів обліку. Після закінчення цього терміну та за умов, що розрахунковий облік належить споживачу та не був привалений у відповідності 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:

$$W = \sqrt{3} \times U_{\text{ф}} \times I_{\text{ф}} \times \cos \varphi \times T = \sqrt{3} \times 6(100 \times 0,05) \times 0,9 \times 744 = 34752,0 \text{ кВт} \cdot \text{год}$$

- 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**



Директор МРЕМ  
Миколаївська  
района  
електричних  
мереж (підпис, ПІБ)  
«09» ЛЮТОГО 2024

Василь ГАНУСОВСЬКИЙ  
(підпис, ПІБ)  
2024



М.П. (за наявності)  
« 41109 » КИЇВ  
« УКРАЇНА »

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

№ з/п	Найменування субспоживача	Адреса об'єкта субспоживача	Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) засобів обліку електричної енергії за об'єктом субспоживача, №	Придлана/дозволена потужність кВт	Місце установки засобу обліку електричної енергії	Тип та номер засобу обліку активної та реактивної електричної енергії (на момент укладення Договору)	Транс. струму	Транс. напруги	Розрахунковий коефіцієнт	Назва об'єкту приєднання, тип-номер засобу обліку активної та реактивної електричної енергії основного споживача	Рівень напруги на межі балансової належності субспоживача, кВ	Примітка (номер Договору із субспоживачем)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.
1	ТОВ "Шелтон"	м. Миколаїв, вул. Садова, буд. 25а	62Z2342041073516	150,0/150,0	РП-0,4 кВ	MTX3G20.DD.3MI -DOG4 № 02074776	300/5 0,5S	-	60	Нежитловий об'єкт, об'єкт житлової нерухомості: Ні Ввод 1 SL761 B071 № 36128133 ТП-138А Нежитловий об'єкт, об'єкт житлової нерухомості: Ні Ввод 2 ТП-138А Тр-р 630 кВА SL761 B071 № 36128120	0,4	М 44/32

• 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»  
Миколаївський енергетичний об'єкт

Директор МРЕМ  
Василь ГАНУСОВСЬКИЙ

М.П. Дент. код 09 лютого 2024

**Споживач**  
ТОВ «Мінорит-Інвест 17»

М.П. (за наявності) (оригінал)  
2024

Гербоя О.У.

### Порядок розрахунків

1. Обсяги розподіленої електричної енергії визначаються за розрахунковий період, який становить 1 календарний місяць, тобто з 01 числа місяця по 31 число цього місяця (або іншого останнього дня місяця) включно.

2. Споживач зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Оператору системи розподілу інформацію про покази засобів обліку за розрахунковий місяць за допомогою особистого кабінету промислового споживача (далі-Сервіс), що розміщений на web-сайті Оператора системи розподілу <https://ok.energy.mk.ua/company>.

**При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, що підтверджується відповідним актом прийняття в промислову (постійну) експлуатацію цих засобів, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.**

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. 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.

Дані, отримані від Споживача при проведенні процедур їх перевірки, мають у розрахунках менший пріоритет ніж виміряні дані з контрольних лічильників або дані отримані Оператором системи, відповідно до положень глави 6 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії (далі-ККОЕЕ), затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311.

Якщо покази засобів обліку, які занесені Споживачем через Сервіс, є меншими, ніж зафіксовані представниками Оператора системи на дату проведення ним контрольного зняття показів засобів обліку Споживача, розрахунок розподіленої електричної енергії за розрахунковий період проводиться згідно з показами засобів обліку, знятими представниками Оператора системи.

4. Якщо дистанційне зчитування даних неможливе, в тому числі у разі виходу з ладу обладнання для дистанційного зчитування даних або каналів зв'язку (при обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних), Оператор системи проводить електронне або візуальне зчитування результатів вимірювання лічильників на місці в будь-якій точці комерційного обліку, відповідно до положень глави 5 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

5. 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).

У разі звернення Оператора системи до Споживача щодо невідповідності обліку вимогам ПУЕ або технічним характеристикам заводу-виробника засобу вимірювальної техніки (ЗВТ) сторонами складається акт про невідповідність метрологічних характеристик, в якому зазначається термін приведення ЗВТ їх власником за свій рахунок у відповідність до вимог ПУЕ або технічних характеристик заводу-виробника ЗВТ.

Термін приведення обліку у відповідність до вимог ПУЕ або до технічних характеристик заводу-виробника ЗВТ має не перевищувати 1 місяць (для обліку в мережах 0,4 кВ) та 3 місяці (для

обліку в мережах 6 кВ та вище) з дня складення акта, відповідно до положень глави 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.

6. У разі відсутності можливості отримання/відправлення електронних документів за допомогою Сервісу, Споживач зобов'язаний надати Оператору системи покази засобів обліку у формі «Звіту про покази засобів обліку за розрахунковий місяць» (в оригіналі), що складений згідно зразку до цього Додатку, у термін, визначені п. 2 цього Додатку. «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць» субспоживачем узгоджується з основним споживачем. Якщо остання дата повідомлення Оператора системи про покази засобів обліку припадає на вихідний, святковий або інший неробочий день, визначений відповідно до законодавства, Споживач надає його у найближчий робочий день, що слідує за вихідним чи святковим днем.

Споживач у визначений Оператором системи день отримує рахунок на здійснення планового(их) платежу(ів) та «Акт прийому-передачі наданих послуг» за надані послуги з розподілу електричної енергії та послуги комерційного обліку електричної енергії за розрахунковий період.

Підписаний та скріплений печаткою «Акт прийому-передачі наданих послуг» Споживач зобов'язується повернути Оператору системи протягом п'яти робочих днів з дня його отримання або у цей же термін у письмовій формі надати мотивовану відмову від його підписання. У разі неповернення Оператору системи підписаного «Акту прийому-передачі наданих послуг» у вищезазначений строк, даний Акт вважається підписаним з боку Споживача без зауважень.

7. У разі встановлення розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії не на межі балансової належності електричних мереж Оператора системи розподілу та Споживача обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів вимірювальної техніки, на величину обсягу розрахункових втрат електричної енергії у ділянці електричної мережі від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів вимірювальної техніки. Розрахунки втрат електричної енергії в мережах Споживача (додаток № 8 до цього Договору) виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів.

8. **Споживач протягом розрахункового періоду може здійснювати Оператору системи оплату за послуги з розподілу електричної енергії та послуги комерційного обліку за тарифами, які встановлюються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики, плановим(и) платежем(ами) у розмірі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за відповідний попередній період.** Для споживача, фактичне значення обсягу розподіленої електричної енергії якого за попередній період дорівнює 0 (або для нових споживачів), сума планового(их) платежу(ів) визначається на основі розрахункових значень обсягу розподіленої електричної енергії на наступний період, виходячи з величини дозволеної потужності електроустановок Споживача та їх режиму роботи за цим Договором.

Розрахунки за послуги з розподілу електричної енергії та послуги комерційного обліку проводяться Споживачем виключно грошовими коштами на поточний рахунок Оператора системи, який вказується в рахунках. За дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточні рахунки Оператора системи.

У випадку співпадання дати оплати з вихідним чи святковим днями, Споживач здійснює оплату у найближчий робочий день, що передує вихідному чи святковому дню.

Після закінчення розрахункового періоду здійснюється коригування обсягів оплати, що була здійснена за цей розрахунковий період, відповідно до фактичного розподіленого обсягу електричної енергії протягом відповідного розрахункового періоду.

За результатами коригування перший плановий платіж наступного розрахункового періоду збільшується або зменшується на відповідну величину.

Якщо фактичне розподілення обсягу електричної енергії за відповідний розрахунковий період виявиться більшим ніж сума сплаченого(их) планового(их) платежу(ів), різниця між сумою вартості фактичного розподіленого обсягу електричної енергії та вартості сплаченого(их)

планового(их) платежу(ів) має бути сплачена протягом 5 робочих днів від дня отримання відповідного рахунку.

8.1. Споживач із середньомісячним споживанням до 100 тис.кВт\*год має здійснювати оплату Оператору системи до 06 числа місяця одним плановим платежем протягом розрахункового періоду у розмірі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за відповідний попередній період.

9. Якщо Споживач не оплатив виставлений платіжний документ або оплатив його із запізненням, або якщо він перебуває у стані ліквідації чи реорганізації та згідно з планом реорганізації готується до ліквідації, Оператор системи має право звернутися до Споживача з вимогою здійснювати попередню оплату в сумі середньомісячного платежу, та встановити більш короткий розрахунковий період або звернутися з вимогою щодо надання гарантій належного виконання договірних зобов'язань, а Споживач має задовольнити таку вимогу.

10. Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним розподілом подаються всіма споживачами (крім побутових) Оператору системи щорічно до 01 вересня, згідно зразку «Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії споживачу та субспоживачу» до цього Додатку.

Щодо об'єктів побутових споживачів, а також у разі ненадання непобутовим споживачем зазначених відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним розподілом у встановлений цим Додатком термін розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік визначається Оператором системи за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

Обсяги очікуваного споживання повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання електроенергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

11. Споживач на підставі показів засобів обліку самостійно формує рахунок на оплату за послуги з розподілу електричної енергії, інші рахунки, «Акт прийому-передачі наданих послуг» за допомогою Сервісу. У разі необхідності Споживач може отримати у Оператора системи рахунки за послуги з розподілу електричної енергії та інші документи у паперовому вигляді.

Споживач протягом одного робочого дня після повідомлення Оператора системи про покази засобів обліку зобов'язаний підписати електронно-цифровим підписом (далі-ЕЦП) рахунок на оплату за надання послуг з розподілу електричної енергії, інші рахунки, «Акт прийому-передачі наданих послуг» та після цього завантажити їх на Сервіс. У разі не завантаження Споживачем підписаних ЕЦП рахунку на оплату за надання послуг з розподілу електричної енергії, інші рахунки, «Акт прийому-передачі наданих послуг» протягом одного робочого дня після повідомлення Оператора системи про покази засобів обліку, зазначені рахунок на оплату за надання послуг з розподілу електричної енергії, інші рахунки, «Акт прийому-передачі наданих послуг» вважаються підписаними з боку Споживача без зауважень.

12. Факт надання Оператором системи послуг з розподілу електричної енергії Споживачу у календарному місяці підтверджується «Актом прийому-передачі наданих послуг».

«Акт прийому-передачі наданих послуг», рахунки (далі - Документи), якими Сторони здійснюють обмін у процесі виконання цього Договору, надаються Сторонами в електронному вигляді з використанням Сервісу.

Оригіналом електронного документа вважається електронний примірник документа з обов'язковими реквізитами, в тому числі з ЕЦП та переданий за допомогою Сервіса.

За вимогою однієї із сторін інша сторона зобов'язується створити та надати документ на папері, ідентичний за документарною інформацією та реквізитами, який на рівні з електронним документом є оригіналом і має однакову юридичну силу.

Використання Сервісу надає Споживачу можливість надавати/отримувати електронні документи, використовуючи ЕЦП для забезпечення виконання умов цього Договору.

Для Сервісу використовуються реєстраційні дані:

електронна пошта Споживача \_\_\_\_\_,

контактний тел. \_\_\_\_\_,

ПІБ відповідальної (контактної) особи \_\_\_\_\_.

Про зміну реєстраційних даних Споживач має письмово попередити Оператора системи не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

13. У разі несвоєчасної оплати обумовлених цим Додатком платежів, Оператор системи проводить Споживачу нарахування за кожен день прострочення платежів враховуючи день фактичної оплати:

- пені у розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми боргу, що діяла в період, за який здійснюються нарахування;
- 3% річних з простроченої суми.

При цьому сума боргу повинна бути сплачена цим Споживачем з урахуванням встановленого індексу інфляції.

Пеня, 3% річних та інфляційні нарахування сплачуються на поточний рахунок Оператора системи, який вказується в рахунках, протягом 5 операційних днів з дня їх отримання.

14. Розподіл електричної енергії Споживачу може бути обмежено або припинено Оператором системи у відповідності до положень п. 11.5.2 Кодексу систем розподілу (далі-КСР), затвердженого постановою НКРЕКП 14.03.2018 № 310, зокрема, у разі несплати та/або неповної оплати Споживачем послуг згідно з умовами цього Договору.

15. Відновлення розподілу електричної енергії Споживачу здійснюється Оператором системи протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості після відповідного підтвердження усунення виявлених порушень, оплати заборгованості за надані послуги та/або несанкціонований відбір електричної енергії, а також відшкодування збитків (за їх наявності) Оператору системи, інших Користувачів системи розподілу та/або третіх сторін, згідно з п. 11.5.23. КСР.

16. Цей Договір 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.

Цей Договір в частині розрахунків за послуги оператора системи призупиняється (тимчасово не діє) якщо згідно з обраною Споживачем комерційною пропозицією відповідного Електропостачальника оплату послуг з розподілу електричної енергії забезпечує Електропостачальник.

17. Попередження про припинення постачання електричної енергії у відповідності до вимог ПРРЕЕ надаються Оператором системи Споживачу: нарочно (через уповноважену особу Оператора системи); факсимільним зв'язком або електронною поштою (у відсканованому вигляді з підписом уповноваженої особи Оператора системи), які зазначені у заяві-приєднання Споживача до умов цього Договору.

18. Спільні питання, які виникають між відповідними учасниками роздрібного ринку щодо проведення розрахунків за електричну енергію, надані послуги Оператора системи вирішуються сторонами в установленому законодавством порядку, у тому числі шляхом переговорів або в судовому порядку.

**Оператор системи**  
**АТ «Миколаївобленерго»**  
Директор МРЕМ  
Василь ГАНУСОВСЬКИЙ  
М.П. (за наявності) (підпис, П.І.Б.)  
«09» лютого 2024 р.

**Споживач**  
**ТОВ «Миколаїв Інвест 17»**  
М.П. (за наявності) (підпис, П.І.Б.)  
2024 р.

# Звіт

## про покази засобів обліку

за розрахунковий місяць \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.  
згідно Договору № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

(повна юридична назва Споживача (основного споживача))

№ з/п	Найменування об'єкту	Тип засобу обліку	Номер засобу обліку	Дата контрольного зйому	Контрольний зйом показів засобів обліку	ПІБ та підпис представника Оператора системи	Покази засобів обліку		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Разом, кВт*год
							на звітну дату	попередні			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Споживача (основного споживача)										
2	Субспоживача										
Всього по об'єктах Споживача (основного споживача):											
в т.ч. по субспоживачам:											
Всього по об'єктах Споживача (основного споживача) за вирахуванням обсягів субспоживачів:											

Керівник Споживача (основного споживача): \_\_\_\_\_ /  
(П.І.Б., підпис)

Відповідальний за електрогосподарство Споживача (основного споживача): \_\_\_\_\_ /  
(П.І.Б., підпис)

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.  
МП (за наявності)

Керівник субспоживача: \_\_\_\_\_ /  
(П.І.Б., підпис)

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.  
МП (за наявності)

Відповідальна особа Оператора системи: \_\_\_\_\_ /  
(Прізвище І.Б., підпис)

**Оператор системи**  
**АТ «Миколаївобленерго»**

Директор МРЕМ електричних мереж  
Василь ГАНУСОВСЬКИЙ  
М.П. (за наявності) (підпис, П.І.Б.)  
« 09 » лютого 2024 р.

**Споживач**  
**ТОВ «Моноліт-Інвест 17»**

М.П. (за наявності) (підпис, П.І.Б.)  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 р.

## Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

Відносини сторін в умовах виникнення аварійних ситуацій та дефіциту паливно-енергетичних ресурсів, а саме рівні споживання електричної енергії та потужності, участь Споживача у графіках обмеження споживання електричної енергії, обмеження споживання електричної потужності, аварійних відключень Споживачів електричної енергії, спеціальних графіків аварійних відключень та порядок їх застосування визначаються Кодексом систем розподілу, Кодексом системи передачі та умовами цього Додатку № 5.

З метою запобігання порушенням режиму роботи об'єднаної енергетичної системи України або її окремих частин, забезпечення надійної та безпечної роботи об'єктів електроенергетики з передачі та постачання електричної енергії складаються і застосовуються графіки обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання відповідно до галузевих нормативно-технічних документів.

1. Оператор системи у відповідності до нормативних документів складає графіки обмеження споживання електричної енергії (ГОЕ) та графіки обмеження споживання електричної потужності (ГОП), які доводяться до споживача ПОВІДОМЛЕННЯМ, що є додатком до цього Додатку № 5 до Договору.

До ГОЕ та ГОП включаються лише непобутові споживачі з приєднаною потужністю 500 кВт і вище незалежно від їх категорійності з надійності електропостачання та форм власності.

2. Споживач залучений до ГОЕ та/або ГОП зобов'язаний протягом 20 діб з дня отримання ПОВІДОМЛЕННЯ виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання, а також розробити організаційно – технічні заходи з безаварійної зупинки окремих виробництв та використання резервних джерел живлення.

3. До графіків аварійних відключень (ГАВ, СГАВ) та автоматичного частотного розвантаження (АЧР) занесені наступні лінії (фідера) Споживача:

**- ТП-138А-РУ-6/0,4 кВ ТОВ “Моноліт-Інвест 17” вул. Садова, 25**

3.1. ПС 150 – 35 – 10(6) – 0,4 кВ Оператора системи, від якої підключені електроустановки Споживача:

**- ПС 150/6 кВ „Громадянська” – ф-61221А – РП-34 – РУ-6 кВ — ТП-138А-РУ-6/0,4 кВ —**

**- ПС 150/6 кВ „Громадянська” – ф-61226 – ТП-251 – РУ-6 кВ — ТП-138А-РУ-6/0,4 кВ -**

**ТОВ “Моноліт-Інвест 17” вул. Садова, 25**

4. Порядок повідомлення про участь Споживача у графіках ГАВ, СГАВ, АЧР, ГПВ. Відповідно до галузевих нормативно-технічних документів в ОЕС України введення в дію ГАВ, СГАВ, ГПВ здійснюються за командою чергового диспетчера Регіонального Диспетчерського Центру Південного регіону. Черговий диспетчер Оператора системи надає команду черговому підстанції, який виконує команди на застосування ГАВ та СГАВ без попередження з визначенням черговості відключення ліній.

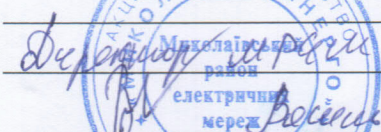
5. Час початку введення графіків обмеження (ГОЕ, ГОП) доводиться черговому персоналу споживача Оператором системи (телефонограмою, факсограмою або електронною поштою) не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження. Для оповіщення споживачів про введення обмеження у неробочий час, вихідні та святкові дні використовуються засоби масової інформації (радіо, телебачення, преса, офіційний веб-сайт Оператора системи) та автовідповідачі.

6. Споживач, включений до заходів аварійного розвантаження, зобов'язаний виконувати розпорядження оператора системи розподілу щодо їх введення у заданих обсягах та впродовж заданого періоду.

7. Споживач несе відповідальність за невиконання умов обмеження електроспоживання та/або потужності, а також за можливі негативні наслідки відключення.

Оператор системи

АТ «Миколаївобленерго»

  
М.П. (підпис, П.І.Б.)  
2024 р.

Споживач

  
М.П. (за наявності) (підпис, П.І.Б.)  
2024 р.

Додаток № 6

до Договору споживача про надання послуг з розподілу  
електричної енергії від 09.01.2024 № 141/18P

АКТ

розмежування балансової належності електричних мереж та/або експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач електроенергії ТОВ "Моноліт-Інвест 17"

(Найменування Споживача)

в особі \_\_\_\_\_

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

м. Миколаїв, вул. Садова, 25

(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 "Громадянська", ф.61221А);

- РП-34, РУ-6 кВ;

- комутаційний пристрій, встановлений в РУ-6 кВ РП-34;

- КЛ-6 кВ АСБ 3×185 мм<sup>2</sup> L=640 м від комутаційного пристрою, встановленого в РУ-6 кВ РП-34 до комутаційного пристрою, встановленого в РУ-6 кВ ТП-138А Споживача;

- ТП-489, РУ-6 кВ;

- комутаційний пристрій, встановлений в РУ-6 кВ ТП-489;

- КЛ-6 кВ СБ 3×70 мм<sup>2</sup> L=160 м + АСБ 3×95 мм<sup>2</sup> L=352 м від комутаційного пристрою, встановленого в РУ-6 кВ ТП-489 до з'єднувальної муфти КЛ-6 кВ в бік РУ-6 кВ ТП-138А Споживача;

- (ПС "Громадянська", ф.61226);

- ТП-251, РУ-6 кВ;

- комутаційний пристрій, встановлений в РУ-6 кВ ТП-251;

- КЛ-6 кВ СБ 3×50 мм<sup>2</sup> L=340 м + ААШВ 3×185 мм<sup>2</sup> L=100 м від комутаційного пристрою, встановленого в РУ-6 кВ ТП-251 до комутаційного пристрою, встановленого в РУ-6 кВ ТП-138А Споживача.

Споживача:

- КЛ-6 кВ АСБ 3×185 мм<sup>2</sup> L=83 м від з'єднувальної муфти КЛ-6 кВ від ТП-489 до комутаційного пристрою, встановленого в РУ-6 кВ ТП-138А Споживача;

- комутаційні пристрої, встановлені в РУ-6/0,4 кВ ТП-138А Споживача;

- ТП-138А, трансформатор ТМ№1-630кВА, трансформатор ТМ№2-630кВА (резерв зі сторони 0,4кВ), РУ-6/0,4кВ;

- розрахункові засоби обліку, встановлені в РУ-6 кВ ТП-138А Споживача;

- внутрішні мережі 0,4 кВ.

- н/в електрообладнання Споживача після розрахункових засобів обліку.

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

- наконечниках кабелю живлення приєднаного до комутаційного пристрою, встановленого в РУ-6 кВ ТП-138А Споживача в бік РУ-6 кВ РП-34.

- наконечниках кабелю живлення приєднаного до комутаційного пристрою, встановленого в РУ-6 кВ ТП-138А Споживача в бік РУ-6 кВ ТП-251.

- наконечниках кабелю живлення приєднаного до з'єднувальної муфти КЛ-6 кВ в бік РУ-6 кВ ТП-489.

**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

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.

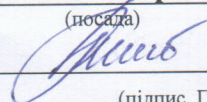
8. Категорія надійності електропостачання струмоприймачів Споживача: •

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	Відповідає категорії	Не відповідає категорії
Перша		
Друга	відповідає	
Третя		


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

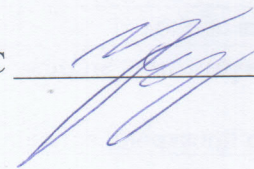
**«ПОГОДЖЕНО»**

**Головний інженер МРЕМ**

(посада)  
  
М.П. \_\_\_\_\_ Денис ЦИМБАЛІСТ  
(підпис, П.І.Б.)  
« » 202 р.

**Оператор системи**  
**АТ «Миколаївобленерго»**  
  
  
М.П. \_\_\_\_\_ (підпис, П.І.Б.)  
«04» 2024р.

**Споживач**  
**ТОВ «Моніліт-Інвест 17»**  
  
  
М.П. (за наявності) \_\_\_\_\_ (підпис, П.І.Б.)  
« » 202 р.

Начальник ВТС  Микола КОВАЛЕВСЬКИЙ

Додаток № 7

до Договору споживача про надання послуг з розподілу  
електричної енергії від 09.02.2014 № 19/1782

**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)

1. Однолінійна схема електроживлення:

*схема додається*

**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

Миколаївського РЕМ АТ «Миколаївобленерго»

(посада)

М.П.

(підпис, П.І.Б.)

20 р.

Оператор системи

М.П.

(підпис, П.І.Б.)

20 р.

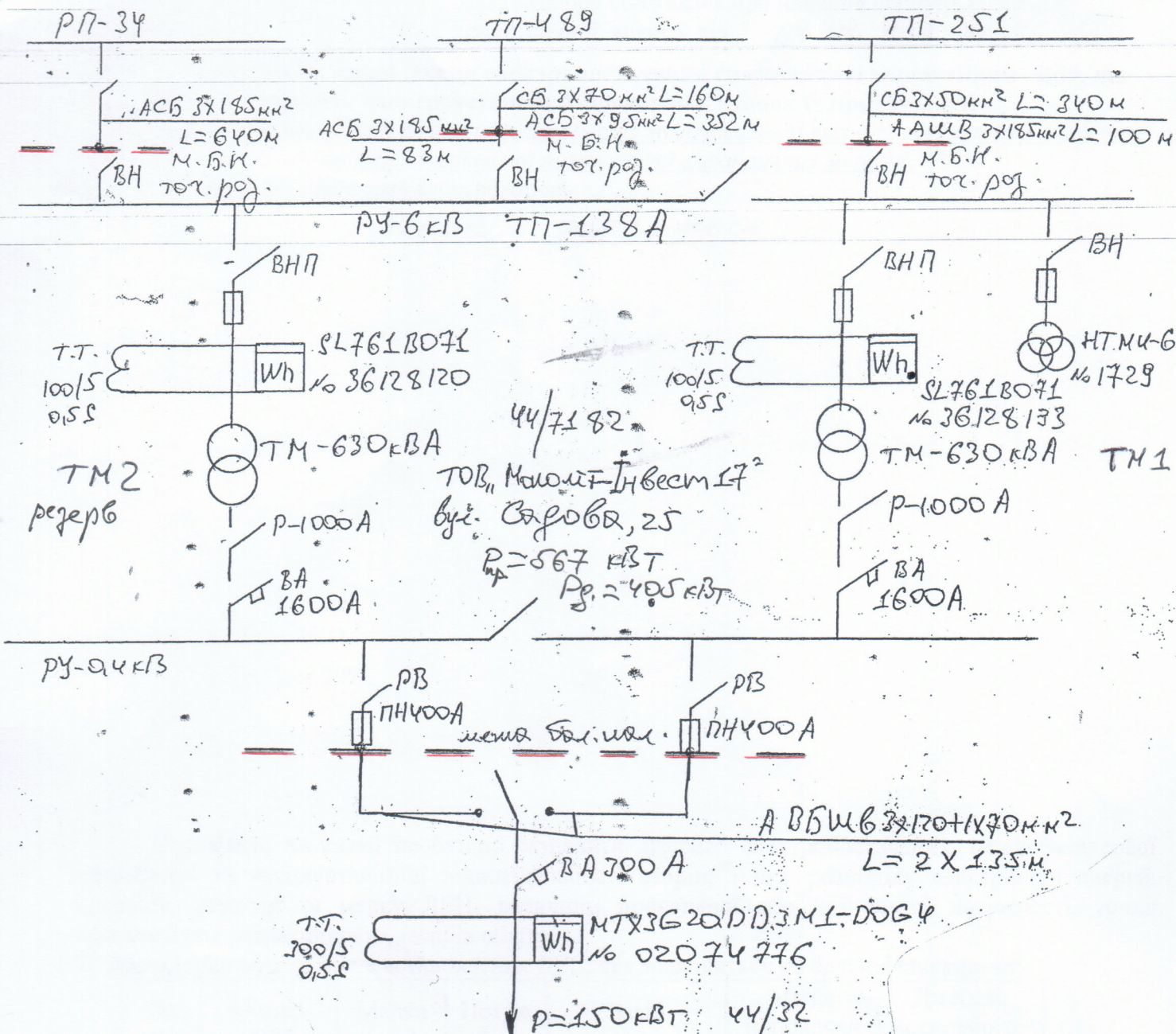


М.П.(за наявності)

(підпис, П.І.Б.)

20 р.

# Однолинійна схема



ТОБ „Моноліт-Інвест ІТ“  
 вул. Садова, 25  
 P=567 кВт  
 P<sub>р</sub>=405 кВт

ТОБ „Шептон“  
 вул. Садова, 25  
 P=150 кВт

імен. Шулський С.В. / в-детиці роз'яснені ЗСТ  
 імен. ВТС. Моргун В.І.

Головний інженер МРЕМ  
 Микола Цембаліст



## Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача

1. Найменування Споживача, об'єкта: ТОВ «Моноліт-Інвест 17»
2. Адреса об'єкта(об'єктів): м. Миколаїв: вул. Садова, буд. 25
3. Найменування ТП (потужність) Споживача: P= 567,0/405,0 кВт, ТП-138А
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 двохобмоточному трансформаторі:

Точка обліку (№ з/п у додатку № 3)	Номер ТП	Тип трансформатора	Номінальна 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							
<i>Тільки для розрахунку втрат в мережах спільного використання-частка втрат від показів засобу обліку</i>												
1	138А	ТМ	630	6	0,4	1,56	0,69	5,5	2,0	12,6	3,07	1,15
2 резрв	138А	ТМ	630	6	0,4	1,56	0,69	5,5	2,0	12,6	3,07	1,15

\* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А

Втрати активної електроенергії розраховуються відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат 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:

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

$$\Delta W_T^{(P)} = \sum_{t=T_1}^{T_2} (I_t^2 \cdot R_T \cdot 3 \cdot 10^{-3} \cdot \Delta T_t + P_{н.х.} \cdot \Delta T_t) = \quad (\text{для рівня інформаційного забезпечення Б}), \text{ де}$$

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

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

$R_T$  – активний опір трансформатора, Ом.;

$P_{н.х.}$  - втрати неробочого ходу трансформатора, кВт;

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

$T_H$  – час находження 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;

$U_H$  – номінальна вища напруга трансформатора

Значення параметрів  $R_T$ , втрат неробочого ходу  $P_{н.х.}$  трансформаторів та струм холостого ходу  $I_{х.х.}$  наведено у додатках Б Методичних рекомендацій. Параметр  $I_{х.х.}$  дорівнюється параметру  $I_{н.х.}$

## Втрати реактивної електроенергії:

Втрати реактивної електроенергії розраховуються відповідно до Методичних рекомендацій.

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

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

$$\Delta W_T^{(Q)} = \sum_{i=1}^{T_2} (I_i^2 \cdot X_T \cdot 3 \cdot 10^{-3} \cdot \Delta T_i + Q_{H.X.} \cdot \Delta T_i) = \quad (\text{для рівня інформаційного забезпечення Б}), \text{ де}$$

$I$  – 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)	$U_H$ , кВ	Марка кабелю (дроту), перетин, мм <sup>2</sup>	Довжина $l$ , км	Питомий активний опір /опір постійном у струму $R_{\text{п}}$ , Ом/км	Коефіцієнт форми графіка навантаження (сезонний) $k_\phi^2$ *	Питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛІ $\Delta W_{\text{из.сер}}$	Питома зарядна потужність кабелю $\Delta Q_{\text{oj}}$	Тангенс кута діелектричних втрат $\text{tg} \delta$
1,2	КЛ	6	АСБ 3х185	0,083	0,167	1,15	-	6,12	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:

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

$$\Delta W_{\text{П}}^{(P)} = a \cdot \sum_{i=1}^{T_2} (I_i^2 \cdot R_{\text{ЕК}} \cdot \Delta T_i \cdot 10^{-3}) \quad (\text{для рівня інформаційного забезпечення Б}), \text{ де}$$

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

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

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

$R_{Пm}$  – 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):

$$\Delta W_{Кіз}^{(P)} = \Delta W_{із.сер,i,r} \cdot l_i \cdot T_H \cdot 10^3 / 8760 ,$$

$\Delta W_{із.сер,i,r}$  – питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ i-го ступеня напруги у r-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):

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

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 знаходження 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:** Технологічні втрати електричної енергії в технологічних електричних мережах спільного використання Споживача розподіляються між Споживачем та Оператором системи розподілу пропорційно обсягам відбору (споживання) та розподілу електричної енергії цими мережами (згідно з положеннями ККОЕЕ). Частка технологічних втрат електричної енергії в мережах Споживача віднімається від обсягу електричної енергії, що надійшла в мережі Споживача.

**Оператор системи**  
**АТ «Миколаївобленерго»**  
Директор МРЕМ  
Василь ГАНУСОВСЬКИЙ  
(підпис, П.І.Б.)  
лютого 2024 р.

**Споживач**  
**ТОВ «Моноліт-Інвест 17»**  
М.П. (за наявності)  
Гердана О.У.  
(підпис, П.І.Б.)  
20 р.

## Технічні умови на приєднання

об'єкту будівництва до електромереж

Дата видачі 25 лютого 2021 р.

1. Назва об'єкту: Нове будівництво багатоквартирного багатопверхового житлового будинку.
2. Місцезнаходження об'єкту: Миколаївська обл., м. Миколаєві, вул. Садова, 25Б
3. Призначення об'єкта – житловий будинок.
4. Прогнозований рік завершення будівництва – 2021р.
5. Величини розрахункового максимального навантаження:
  - 115 кВт (II категорія)
6. Джерело електропостачання ТП-138А 6 / 0,4 кВ 2х630кВа (яка згідно з договором № 44/7182 від 26.02.2018 з ПАТ «Миколаївобленерго», знаходиться на балансі у замовника)
7. Точки приєднання – автоматичні вимикачі РУ-0,4кВ
8. Напруга в точці приєднання – 0,4кВ.
9. Використовувати систему заземлення TN-C-S.

Директор ТОВ «Моноліт-Інвест 17»



В.В. Храпан