

ДОГОВІР
Про технічне забезпечення електропостачання
та спільне використання технологічних
електричних мереж

№ 02/01/23

м. Львів
(місце укладення)

16.01.23р.
(дата)

з-д «Полімер-Електрон» ДП ПрАТ «Концерн-Електрон»
(найменування основного споживача)
далі - **Основний споживач**, в особі

генерального директора Мурави В.К.
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі _____ **статуту** _____
(назва установчого документа)

та _____ ПП «Алексаєгн» _____
(найменування субспоживача)

далі - **Субспоживач**, в особі

директора Ручило С.І.
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі _____ **статуту** _____
(найменування, реєстраційний номер та дата реєстрації установчого документа)

далі - сторони, уклали цей договір про спільне використання технологічних мереж основного споживача (далі - Договір).

Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, сторони зобов'язуються керуватися чинним законодавством України та Правилами користування електричною енергією (ПКЕЕ), затвердженими в установленому порядку.

1. Предмет Договору

1.1. Основний споживач зобов'язується забезпечити передачу електричної енергії в межах величин, дозволених Субспоживачу до

використання, а Субспоживач - своєчасно сплачувати за спожиту кількість переданої електроенергії використання, надані послуги по забезпеченню передачі енергії і використання технологічних мереж. Сторони зобов'язуються виконувати інші умови, визначені цим Договором та додатками до Договору, які є його невід'ємними частинами.

1.2. Основний споживач забезпечує передачу електричної енергії після укладення цього Договору. Передача електричної енергії забезпечується відповідно до однолінійної схеми, наведеної в додатку №4 "Однолінійна схема".

1.3. Дозволена потужність електроустановок Субспоживача в точці приєднання на межі балансової належності 100 кВт. (ТП-12)

1.4. Електроенергія вважається переданою Основним споживачем Субспоживачу, якщо вона подана на фідера живлення Субспоживача. Облік переданої електроенергії здійснюється за показами лічильника активної енергії № 13015631, первинні показники 000004. Коefіцієнт трансформації 40.

1.5 Зняття показів електролічильників проводяться 31,1 числа в розрахунковий місяць.

2. Обов'язки Основного споживача

Основний споживач зобов'язаний:

2.1. Забезпечувати технічну можливість для передачі Субспоживачу електричної енергії в межах 100 кВ x А (кВт) потужності на 3 класі напруги (ступінь напруги 0,4 кВ) в обсягах, визначених відповідно до даного договору шляхом формування електричної схеми відповідної пропускної здатності.

2.2. Забезпечувати на межі балансової належності електромереж підтримання параметрів якості електроенергії та узгодженого рівня надійності електропостачання відповідно до категорії струмоприймачів Субспоживача згідно з "Правилами устрою електроустановок" (далі - ПУЕ).

3. Права Основного споживача

Основний споживач має право:

3.1 На нарахування та отримання від Субспоживача своєчасної оплати за спожиту Субспоживачем електроенергію згідно встановлених НКРЕ тарифів для розрахунку з ПрАТ «Львівобленерго», за перетікання реактивної енергії та розподіл ПрАТ «Укрзлізниця».

3.2. На відшкодування послуг по транзиті електричної енергії згідно калькуляції (додаток 6 даного договору).

3.3. Вимагати від Субспоживача дотримання на належному рівні показників якості електричної енергії на межі балансового

розподілу електромереж відповідно до умов цього Договору.

3.4. На припинення передачі та/або обмеження обсягів використання електричної енергії Субспоживачем у випадках та порядку, передбачених розділом 6 цього Договору.

3.5. На отримання від Субспоживача плати за послуги з компенсації перетікання реактивної електричної енергії згідно виставленого рахунку.

4. Обов'язки Субспоживача

Субспоживач зобов'язується:

4.1. Здійснювати оплату за спожиту кількість переданої електроенергії, надані послуги по забезпеченню передачі електроенергії, за перетікання реактивної електроенергії і використання електричних мереж Споживача. Розрахунок плати за використання електричних мереж Основного споживача здійснюється згідно з додатку "Порядок розрахунків" №3.

Плата вноситься на підставі рахунка, одержаного від Основного споживача. Тривалість періоду для оплати отриманого рахунка становить 5 днів (тривалість періоду оплати має не перевищувати 5 днів для споживачів, які здійснюють плату за використання електричних мереж основного споживача самостійно.

За час, протягом якого Основним споживачем припинялась передача електричної енергії з вини Субспоживача, плата за використання електричних мереж Основного споживача стягується в повному обсязі.

4.2. Здійснювати оплату за надання послуг з компенсації перетікання реактивної енергії на межі балансової належності електромереж відповідно виставленого рахунку.

4.3. Надавати Основному споживачу орієнтовні величини обсягу споживання електричної енергії на наступний рік.

У разі не уточнення орієнтовних величин обсягу споживання електричної енергії до зазначеного строку Основний споживач має право встановлювати на розрахунковий період договірні величини, що діяли в поточному році, або ті, які були фактично досягнуті Субспоживачем у поточному році, якщо вони перевищили договірні величини поточного року.

4.4. Забезпечувати безперешкодний доступ уповноважених осіб Основного споживача до систем та засобів обліку і засобів контролю потужності та якості електроенергії, а також для контролю встановлених режимів споживання електроенергії.

4.5. У разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Субспоживачем займаного об'єкта останній повідомляє про це Основного споживача за 7 днів і здійснює повний розрахунок за використання електричних мереж до дня виїзду включно. Основний споживач припиняє передачу електричної енергії в день звільнення об'єкта.

5. Права Субспоживача

Субспоживач має право:

5.1. На отримання від Основного споживача інформації щодо якості електричної енергії, порядку визначення плати за використання електричних мереж Основного споживача, умов та режимів передачі електричної енергії.

5.2. На відшкодування згідно з законодавством України збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

5.3. На передачу функцій експлуатації своїх електроустановок іншій спеціалізованій організації, якій на підставі відповідного договору делегує відповідальність за дотримання вимог законодавства України щодо експлуатації електроустановок: _____

(перелік електроустановок)

6. Порядок обмеження та припинення електропостачання

Електропостачання Субспоживача може бути припинено або обмежено Основним споживачем:

6.1. Без попередження у разі:

виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Основного споживача на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів відповідної категорії Субспоживача.

споживання електроенергії Субспоживачем після закінчення терміну дії цього Договору або договору про постачання електричної енергії;

приєднання Субспоживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Основного споживача поза розрахунковими засобами обліку;

самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії.

6.2. З повідомленням Субспоживача не пізніше ніж за 10 хвилин у разі перевищення Субспоживачем граничної величини потужності в години максимуму навантаження протягом 30 хвилин і більше.

6.3. З повідомленням Субспоживача не пізніше ніж за три

робочих дні у разі:

відсутності у Субспоживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок; зниження показників якості електроенергії з вини Субспоживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок електропередавальної організації та інших споживачів;

недопущення Субспоживачем уповноважених посадових органів виконавчої влади, на які покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;

несвоєчасної сплати Субспоживачем планових платежів та оплати за використання електричних мереж Основного споживача у встановлений термін, з дотриманням процедури, передбаченої ПКЕЕ.

несплати за недовраховану електричну енергію, визначену відповідно до складеного в установленному порядку акту про порушення.

невиконання припису представника відповідного органу влади.

невиконання обґрунтованих вимог електропередавальної організації щодо приведення засобів обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

закінчення терміну дії, розірвання або неукладання між суб'єктами господарювання договорів, наявність яких передбачено ПКЕЕ.

6.4. У разі виявлення порушень викладених в розділі 6 угоди

Субспоживач за повторне включення до електричної мережі, сплачує Основному споживачу відшкодування в розмірі 600 грн.

6.5. У разі незадовільного стану електроустановок Субспоживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Субспоживача - за поданням представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством.

6.6. У разі відсутності резервного живлення з повідомленням не пізніше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках постачальника електричної енергії, Основного споживача або для приєднання нових споживачів.

7. Облік електричної енергії та порядок розрахунків

7.1. Облік електроенергії, спожитої Основним споживачем та Субспоживачем, приєднаним до електричних мереж Основного споживача, здійснюється згідно з вимогами ПУЕ та ПКЕЕ. У разі порушення Субспоживачем вимог нормативно-технічних документів щодо встановлення та експлуатації засобів обліку їх покази не використовуються при розрахунках за спожиту електроенергію, а обсяги спожитої електроенергії визначаються Основним споживачем

розрахунковим шляхом згідно з вимогами додатка №3 "Порядок розрахунків".

7.2. Обсяг спожитої електричної енергії визначається шляхом збільшення (зменшення) показів розрахункових засобів обліку на величину розрахункових втрат електроенергії на ділянці електричної мережі (з урахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів обліку.

Розрахунки втрат виконуються Основним споживачем на підставі галузевих нормативно-технічних документів та оформлюються за формою додатків №5 "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача".

7.3. Якщо середньомісячне споживання електроенергії Субспоживачем за будь-якою точкою обліку протягом 2 послідовних місяців нижче визначеного п.1.5.17 ПУЕ, Субспоживач протягом 10 днів наступного розрахункового місяця звертається до Основного споживача щодо приведення обліку у відповідність до вимог ПУЕ.

7.4. На підставі показів засобів обліку електричної енергії оформлюються такі документи:

акт про обсяг переданої електричної енергії;

акт про результати замірів електричної потужності.

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

7.5 У разі необхідності проведення робіт, пов'язаних з порушенням або зміною схеми обліку електричної енергії, заміною розрахункового засобу обліку електричної енергії, ці роботи проводяться Субспоживачем за погодженням з Основним споживачем та за необхідності електропередавальною організацією у присутності представників усіх заінтересованих сторін та оформляються необхідним актом.

7.6. Оплата Субспоживачем за обслуговування Основним споживачем електроустановок Субспоживача здійснюється за узгодженим сторонами кошторисом.

8. Відповідальність сторін

8.1. Відповідальність Основного споживача

8.1.1. Основний споживач несе відповідальність за передачу електричної енергії Субспоживачу:

із забезпеченням рівня договірних величин, визначених згідно з вимогами розділу 5 цього Договору;

із дотриманням вимог щодо категорії струмоприймачів Споживача та гарантованим рівнем надійності електропостачання;

із дотриманням граничнодопустимих показників якості електричної енергії на межі балансової належності сторін.

8.1.2. Основний споживач не несе відповідальності перед Субспоживачем за порушення вимог пункту 8.1 цього Договору у разі порушення Субспоживачем вимог розділу 4 цього Договору.

8.1.3. Основний споживач не несе матеріальної відповідальності перед Субспоживачем за обмеження (припинення) постачання електричної енергії, яке викликане:

- 1) форс-мажорними обставинами;
- 2) неправильними діями персоналу Субспоживача;
- 3) умовами обмеження або припинення постачання електроенергії у випадках, передбачених Правилами користування електричною енергією;
- 4) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або дій Субспоживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення;
- 5) діями постачальника електричної енергії.

8.2. Відповідальність Субспоживача:

8.2.1. За внесення платежів, передбачених пунктом 4.1 цього Договору, з порушенням термінів, визначених додатком №3 "Порядок розрахунків" до цього Договору, Субспоживач сплачує Основному споживачу пеню у розмірі 3% річних за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

8.2.2. Основний споживач має право визначити для Субспоживача обсяг переданої електроенергії, виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання (згідно з методикою, затвердженою НКРЕ у відповідності до повноважень, наданих НКРЕ законодавством України, далі - Методика), у разі таких дій Субспоживача:

- самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії;
- втручання у роботу засобів обліку електроенергії, зняття з них пломб;
- споживання електроенергії поза засобами обліку;
- інших умов, передбачених Методикою, та надати відповідну інформацію постачальнику електричної енергії.

8.3. Форс-мажорні обставини

8.3.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборної сили належать: стихійне лихо, _____

що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково.

розрахунковий рахунок, системи оподаткування тощо).

10.7. Цей Договір укладений у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається в Основного споживача, другий - у Субспоживача.

Місцезнаходження та банківські реквізити сторін

Основний споживач:

Субспоживач:

Завод «Полімер-Електрон»
ДП ПрАТ «Концерн-Електрон»
м. Львів, вул. Шевченка 313,
р/р №UA113395000000026009912414002
в АТ
«ТАСКОМБАНК»
МФО 339500
ЗКПО 23974489
Інд. под. №239744813075
Свідоцтво №200010019
Тел. _____

р\р _____

МФО _____
ЗКПО _____
Інд. под № _____
Свідоцтво № _____

М. П. _____
Мурава В.К.
(підпис, П.І.Б.)

" _____ 2023 р.



" _____ 2023 р.

[Handwritten signature]

Технічні умови на підключення до електромережі приміщень ПП «АЛЕКСЛЕГНО»

14.01.2023р.

м. Львів

Дозволяємо оформити договором загальну потужність 100 кВт для ПП «АЛЕКСЛЕГНО» по вул. Шевченка, 313, на напрузі 0,4кВ, по III категорії надійності, від мереж заводу „Полімер-Електрон” ДП ПрАТ „Концерн-Електрон” в межах дозволеної потужності.

1. джерело живлення – ТП-12;
2. точка підключення – ТП-12;
3. встановити в приміщенні ТП розподільчий електричний щит та змонтувати облік електричної енергії з лічильником активної енергії 3Х220/380В, 3Х5А ,трансформатори струму 200/5 та відповідною автоматикою згідно ПУЕ.
4. всі роботи по монтажу проводити під наглядом представника завод “Полімер-Електрон”;
5. укласти двохсторонній договір на передачу електричної енергії.

Для укладення договору на відпуск електричної енергії необхідно виконати:

1. пред’явити копії документів на власність , або оренду;
2. проект електропостачання погодити з енергослужбою заводу „Полімер-Електрон” ДП ПрАТ „Концерн-Електрон”;
3. скласти акт границь розподілу обслуговування та балансової належності;
4. призначити відповідального за електрогосподарство з інженерно технічного персоналу з IV гр. по ПТЕ і ПТБ до 1000В;
5. пред’явити виписку з наказу і копію посвідчення з результатами перевірки знань з ПТЕ і ПТБ на відповідального за електрогосподарство;
6. скласти однолінійну електричну схему живлення приміщень ПП «АЛЕКСЛЕГНО» пред’явити протоколи замірів опору ізоляції електропроводки і контуру захисного заземлення;

Термін виконання до 25.01.2023р.

Головний спеціаліст-електрик

М.П.

Інженер –електрик

Кіца В.О

Позняк В.М.

Отримав: ” _____ ” _____ 2023р.



Розрахунок

втрат електроенергії в електромережах

Втрати електроенергії обчислюються відповідно: «Методики визначення витрат елементів мережі (трансформаторів, ліній електропередач і т.д.)».

Коли через основного споживача здійснюється передача електроенергії споживачам, розподіл розрахункових значень витрат електроенергії проводиться пропорційно її споживання різними споживачами, в тому числі розподіляється і склад активної енергії холостого ходу трансформаторів.

Величина витрат визначається відповідно однолінійної схеми електропостачання субабонента і місця встановлення засобів обліку субабонента і сумується:

1.3 відсотком втрат в кабельній лінії (КЛ) 6 кВ від тягової підстанції «Клепарів»-6кВ до

РП- 1

2.3 відсотком втрат в КЛ-6кВ від РП-6кВ до ТП 12 до відповідного силового трансформатора

3. 3 відсотком втрат в силовому трансформаторі

4. 3 відсотком втрат в КЛ -04кВ від силового трансформатора до місця встановлення засобу обліку електроенергії.

Розрахунок втрат активної електроенергії по спрощеній методиці:

$$\Delta WP = WP \% \Delta P$$

Процент обчислюється виходячи з даних економічної густини струму і економічної потужності для даної лінії по формулах:

$$\Delta P = \Delta P_0 \times L; \quad \% \Delta P = \frac{\Delta P}{100}$$

Реконом

P_0 -питомі втрати в кВт 1км лінії,

L-довжина лінії в км,

Реконом-економічна потужність-згідно таб.4,5 «Методика по визначенню втрат.»

% втрат активної електроенергії в трансформаторах потужністю до 1000кВа, складає 4,1% згідно: «Методика по визначенню втрат в силових трансформаторах».

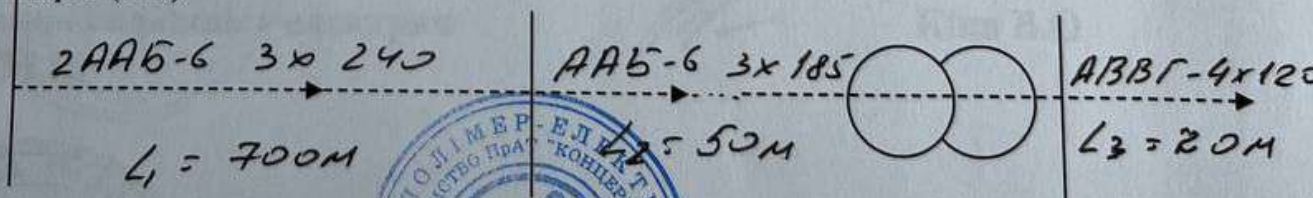
Розрахункова схема

Тягова підстанція

«Клепарів»(6кВ)

РП- 1 (6кВ)

ТМЗ-1000 кВА ТП 12



Головний спеціаліст-електрик

Кіца В.О.

Додаток № 1
до договору № 02/01/23
від "16" січня 2023р.

АКТ
Розмежування балансової приналежності електропристроїв і
експлуатаційної відповідальності сторін

м. Львів

15/01./23р.

Ми, що нижче підписалися, з однієї сторони головний спеціаліст-електрик завод „Полімер-Електрон” ДП ПрАТ „Концерн-Електрон” Кіца В.О., з другої сторони директор ПП «АЛЕКСЛЕГНО» Фучило О.І склали даний акт про предмет встановлення межі балансової належності та обслуговування обладнання на ТП-12 завод „Полімер-Електрон» ДП ПрАТ «Концерн-Електрон».

Межею відповідальності за експлуатацію електропристроїв 0,4 кВ вважати наконечники відходячого кабелю напругою 0,4кВ на ТП-12 в сторону приміщень ПП «АЛЕКСЛЕГНО»

Межею розподілу балансової належності і обслуговування рахувати наконечники відходячого кабелю напругою 0,4кВ прокладеного на ТП-12 в сторону приміщень ПП «АЛЕКСЛЕГНО»

Вищевказаний кабель знаходиться на балансі та обслуговуванні ПП «АЛЕКСЛЕГНО»

Нагляд за кабельними наконечниками здійснює персонал завод „Полімер-Електрон”. ДП ПрАТ „Концерн-Електрон” .

Головний спеціаліст-електрик

М.П.



Кіца В.О

Директор ПП «АЛЕКСЛЕГНО»

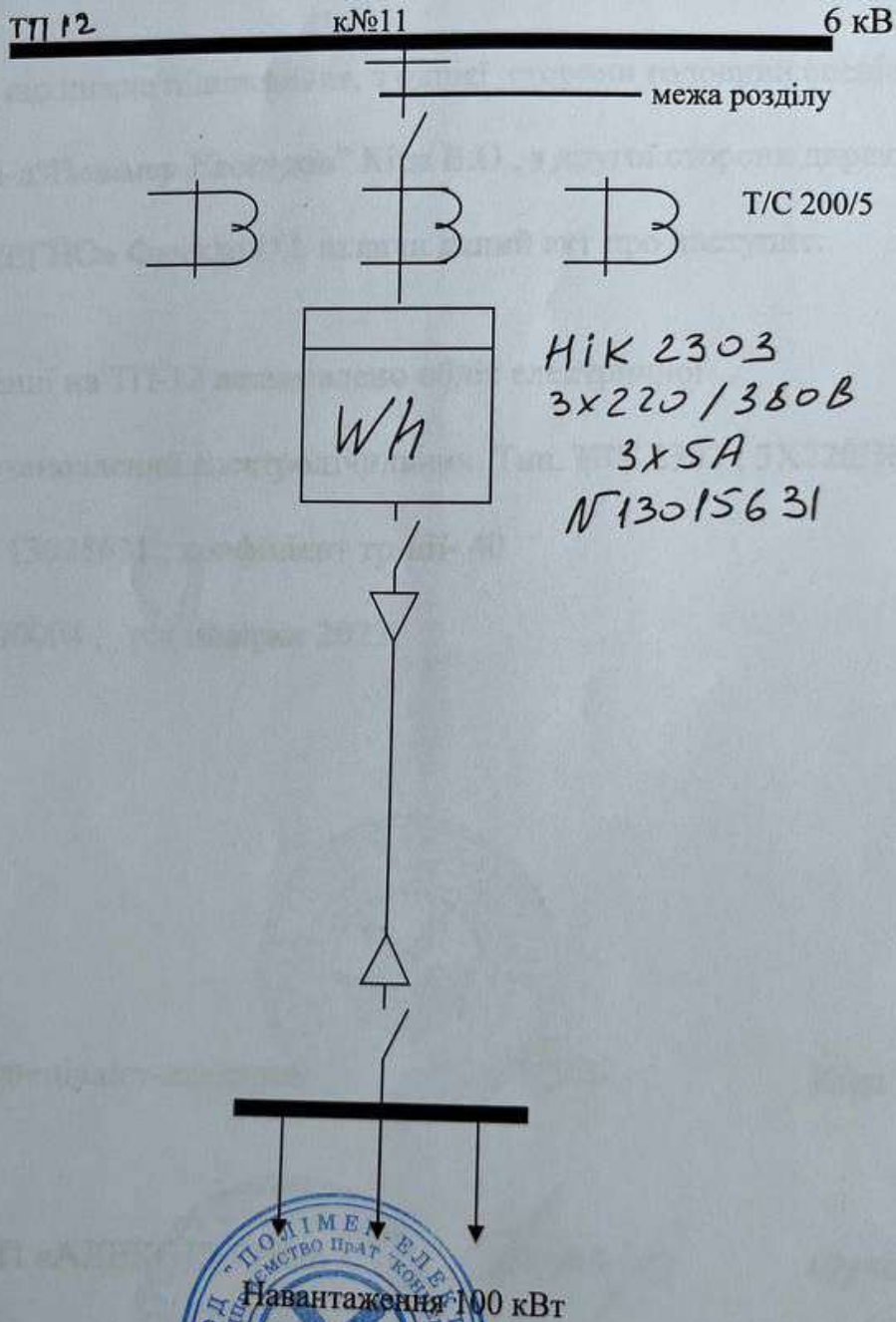
М.П.



Фучило О.І

Додаток №4
до договору № 02/0123
від 16.01.23

Однолінійна електрична схема живлення приміщень ПП «АЛЕКСЛЕГНО»



Головний спеціаліст-електрик



Директор ПП «АЛЕКСЛЕГНО»



Кіца В.О

Фучило О.І

**АКТ
ОБСТЕЖЕННЯ ОБЛІКУ**

м. Львів

-----2023р.

Ми, що нижче підписалися, з однієї сторони головний спеціаліст-електрик з-д "Полімер-Електрон" Кіца В.О., з другої сторони директор ПП «АЛЕКСЛЕГНО» Фучило О.І склали даний акт про наступне:

В приміщенні на ТП-12 встановлено облік електричної енергії і встановлений електролічильник: Тип: НІК 2303 ; 3Х220/380В; 3Х5А ; № 13025631 ; коефіцієнт тр-ції- 40
Показник 00004 , рік повірки 2022,

Головний спеціаліст-електрик



Кіца В.О.

Директор ПП «АЛЕКСЛЕГНО»



Фучило О.І