

ФІЗИЧНА ОСОБА - ПІДПРИЄМЕЦЬ

Рябуха Катерина Володимирівна

Код ЄДРПОУ 3083722288
р/р UA383808050000000026002748915
в АТ «Райффайзен Банк АВАЛЬ» м. Київ,
МФО 380805

25015, м. Кропивницький,
вул. Кропивницького, 4, кв. 59
тел. 0976562354

Об'єкт «Будівництво комплексу продажу та сервісного обслуговування автомобілів по просп. Перемоги, 7/3 в. м. Черкаси» забезпечується електроенергією за рахунок наявних потужностей підприємства відповідно до довідки ТОВ «МОТОРКАР ЧЕРКАСИ» №235 від 20.12.2023р.

Головний інженер проекту



(М.П. підпис)

Катерина РЯБУХА



ТОВ «МОТОРКАР ЧЕРКАСИ»

код ЄДРПОУ 44592021
проспект Перемоги, 7/2,
18029, Черкаси, Україна
Tel: +380-(0472) 555-355
www.renault.ck.ua

Вих. №235 від 20.12.2023 р.

ДОВІДКА

Згідно Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії №7316 від 04 липня 2023 року, укладеного з ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», ТП - 526, що розташована за адресою: м. Черкаси, вул. 30-річчя Перемоги (нова назва - проспект Перемоги), буд. 7/2, має дозволену потужність 110 кВт. При піковому навантаженні існуючий автосалон з сервісним обслуговуванням автомобілів за цією споживає 44 кВт.

Враховуючи викладене вище, на потреби об'єкту «Будівництво Комплексу продажу та сервісного обслуговування автомобілів» за адресою: м. Черкаси пр. Перемоги, 7/3, наше Товариство може виділити залишкову потужність 60 кВт.

Додатки (копії):

- Технічні умови №44/2007 приєднання до електричних мереж ВАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»
- Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії №7316 від 04.07.2023 р.

З повагою,
Директор ТОВ «МОТОРКАР ЧЕРКАСИ»



Зюзін Дмитро Анатолійович

тел. (0472)36-02-69,
факс: (0472) 36-02-63
e-mail: kanc@obl.ck.energy.gov.ua

18002, Україна, м. Черкаси, вул. Гоголя, 285
р/р 260083001083, код 22800735.
МФО 354507 в ФЧОУ ВАТ "Ошадбанк"

Технічні умови № 44/2004

приєднання до електричних мереж ВАТ "Черкасиобленерго"
електроустановок ТОВ „ТЦ-Горки”

ПОГОДЖЕНО
ІНСПЕКЦІЯ ДЕРЖЕНЕРГОНАГЛЯДУ
У ЧЕРКАСЬКІЙ ОБЛАСТІ

14 01 2007
Посада Підпис Сторіженко А.О. ПІБ

Додаток №1
до договору про приєднання
до електричних мереж від
29 12 2007 року
№ 854-01/21 кор

Дата видачі "29" грудня 2007 року

1. Місцезнаходження об'єкта замовника: м. Черкаси, вул. 30-річчя, 7/2.
Функціональне призначення об'єкта – автосалон з сервісним обслуговуванням автомобілів.
Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію - 2008.
2. Величина прогнозованої приєднаної потужності 110 кВт,
у тому числі:
- | | |
|--|----------|
| III категорія | 110 кВт, |
| у тому числі для:
електронагрівальних установок | 0 кВт. |
3. Джерело електропостачання: ПС 110/10 кВ „ЗТА” - власник ВАТ „Черкасиобленерго”.
4. Точки приєднання: лінійна комірка №3 на I секції шин 10 кВ ТП-526.
Напруга в точці приєднання: 10 кВ.
5. Розрахункові значення 3-х фазного струму короткого замикання, приведеного до 10,5 кВ, на шинах 10 кВ ПС 110/10 кВ „ЗТА”: $I^{(3)}_{\max} = 11.409$ кА; $I^{(3)}_{\min} = 8.019$ кА.
Розрахунок виконано: службою РЗА ВАТ „Черкасиобленерго”.
6. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються: на кінцях КЛ-10 кВ «ТП-526 – ТП-10/0.4 кВ, що проектується» в лінійній комірці №3 на I секції шин 10 кВ ТП-526.
7. Для одержання потужності замовнику необхідно виконати:
- 7.1. Вимоги до електромереж основного живлення:
- 7.1.1. Запроектувати та побудувати ТП-10/0,4 кВ. Кількість, тип та потужність трансформаторів, встановлених в ТП-10/0,4 кВ, що проектується, визначити проектом.
- 7.1.2. Прокласти КЛ-10 кВ від лінійної комірки №3 на I секції шин 10 кВ ТП-526 до ТП-10/0,4 кВ, що проектується. Довжину, переріз і марку кабелю визначити проектом.
- 7.1.3. Запроектувати та побудувати необхідну кількість ЛЕП-0,4 кВ. Довжину, переріз і марку кабелю (проводу) визначити проектом.
- 7.2. Вимоги до електромереж резервного живлення: не передбачається.

34

34

- 7.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії: в ТП-10/0,4 кВ, що проектується, на стороні 10 кВ силового(их) трансформатора(ів) встановити загальний розрахунковий облік електричної енергії (рекомендовані: „Меркурій”, Actaris SL 7000; ABB Euro Alfa (крім A1700); Landis & Gyr ZxD, ZxB; Енергія-9 (до 37 версії)).
- 7.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: визначається проектом.
- 7.5. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): на ПС 110/10 кВ «ЗТА» л. РП-8.2 заведена під АЧР-I з уставками: $f_1 = 48,8$ Гц, $t_1 = 0,5$ с; АЧР-II з уставками: $f_2 = 49$ Гц, $t_2 = 50$ с; ЧАПВ - $f = 50$ Гц, $t = 25$ с.
- 7.6. Вимоги до релейного захисту й автоматики, захисту від коротких замикань та перевантажень, тощо: згідно з ПУЕ.
- 7.7. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:
- 7.7.1. Зв'язок - міська АТС.
- 7.7.2. Телемеханіка – не передбачається.
- 7.8. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги й електробезпеки: згідно ПУЕ.
- 7.9. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: не передбачається.
- 7.10. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж:
- 7.10.1.* Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати: в Черкаському міському РЕМ.
- 7.11.* Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок: не передбачається.
- 7.12. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: не передбачається.
8. Додаткові вимоги та умови:
- 8.1.* Додаткова потужність для споживачів, які будуть підключені в перспективі на договірних умовах: не передбачається.
- 8.2.* Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії: не передбачається.
9. До початку будівництва проект погодити з Черкаським міським РЕМ. ВАТ "Черкасиобленерго" та Державною інспекцією з енергонагляду в Черкаській області.

Директор технічний

О.І. Конюненко



Вик. ВТВ Бойко Ю.В. тел. 39-53-76

* Заповнюються за згодою Замовника

ДОГОВІР СПОЖИВАЧА ПРО НАДАННЯ ПОСЛУГ З РОЗПОДІЛУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ № 7316

м. Черкаси

" 4 " листопада 2023р.

Публічне акціонерне товариство "Черкасиобленерго" від імені якого діє **Черкаська міська філія** (далі – Оператор системи розподілу), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, яка видана постановою НКРЕКП від 16.11.2018 року № 1447, в особі **директора Черкаської міської філії ПАТ "Черкасиобленерго" Трохимця Вадима Петровича**, який діє на підставі довіреності від 27.12.2022 року №11601/09-03, та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"** (далі – Споживач), Код ЄДРПОУ 44592021, місцезнаходження юридичної особи: 18029, Черкаська обл., м.Черкаси, вул.Перемоги, буд.7/2, в особі **директора Зюзіна Дмитра Анатолійовича**, який діє на підставі статуту, уклали цей договір.

1. Загальні положення

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

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

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

2. Предмет Договору

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

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

2.3. Споживач оплачує за розподіл електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та/або інші послуги Оператора системи розподілу у відповідності з *додатком 4* "Порядок розрахунків" до цього Договору.

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (надалі – Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору. За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година (кВт·год).

3.2. За підсумками розрахункового місяця Постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи розподілу) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу незалежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі постачальником Споживача.

Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплату за цим договором забезпечує електропостачальник споживача. За необхідності для Споживача (його постачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його Постачальник) має укласти із Оператором системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремий платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та надавати їх Оператору системи розподілу (постачальнику послуг комерційного обліку) в один із таких способів:

- 1) через особистий кабінет побутового споживача на сайті ПАТ "Черкасиобленерго":
детальніше за посиланням – <https://cabinet.cherkasyoblenergo.com>
- 2) скориставшись мобільним додатком Viber через публік-акаунт ПАТ "Черкасиобленерго":
детальніше за посиланням – <http://cherkasyoblenergo.com/viber.html>

Скористайтеся публік-акаунтом ПА "Черкасиобленерго" у Viber. Для швидкого доступу просто відскануйте QR-код



Скористайтеся Telegram ботом ПАТ "Черкасиобленерго". Для швидкого доступу просто відскануйте QR-код



- 3) за формою "Передати покази лічильника" на сайті ПАТ "Черкасиобленерго": детальніше за посиланням – <https://cabinet.cherkasyoblenergo.com/pokaz.php>
- 4) за телефонами кол-центру ПАТ "Черкасиобленерго": (0472) 33-87-87, (050) 434-87-87, (093) 170-40-57, (067) 690-48-48
- 5) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу;
- 6) безпосередньо до філії, відокремленого структурного підрозділу ПАТ "Черкасиобленерго":

Черкаська міська філія публічного акціонерного товариства «Черкасиобленерго» (0472)71-00-89; 71-08-59

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку протягом періоду, що починається за два календарні дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій календарний день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше число календарного місяця.

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку в будь-який інший день календарного місяця є вихідними даними для визначення даних комерційного обліку на перше число розрахункового періоду (календарного місяця).

У разі неотримання до початку четвертого календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання відповідно до Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №311 року.

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

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Постачальнику послуг комерційного обліку (Оператору системи розподілу) "Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць" згідно додатку 12 до цього Договору. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

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

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

3.5. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його постачальником. За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

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 та спожитої електричної енергії за площадкою 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 закупає 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 врегулюваних відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор системи розподілу припиняє розподіл електричної енергії.

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії

5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача зазначені в "Паспорті точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача" згідно *додатку 2* до цього Договору.

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

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

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

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

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи розподілу зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) відкрити особовий рахунок Споживача;
- 3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії;
- 4) здійснювати розподіл електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;
- 5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень;
- 6) надавати Споживачу інформацію (зокрема через вебсайт) про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію;
- 7) ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання;
- 8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків;
- 9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки;
- 10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством;
- 11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів;
- 12) виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ.

6.2. Споживач зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;
- 3) невідкладно повідомляти Оператора системи розподілу про недоліки в роботі вузла вимірювання;
- 4) узгоджувати з Оператором системи розподілу нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;
- 5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи розподілу, які пред'явили свої службові посвідчення, до 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 розподілу. 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 розподілу про розірвання цього Договору та не пізніше дня звільнення об'єкту здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;

8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу безпосередньо Оператору системи розподілу здійснювати таку оплату у терміни передбачені додатком 4 "Порядок розрахунків" до цього Договору;

9) у разі, якщо споживач є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи розподілу 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 розподілу має право:

- 1) на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи розподілу та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії від Постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Оператору системи розподілу 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 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, зокрема дотримання режимів споживання електричної енергії та потужності у відповідності до параметрів, зазначених у додатку 15 "Відомості про обсяги очікуваного споживання та режими роботи об'єкта" до цього Договору;
- 7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам цього Договору 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 розподілу 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 розподілу причин скарги.

8. Відповідальність сторін

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

- 1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами (додатками) 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 розподілу 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 розподілу 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 розподілу 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 розподілу, Споживач сплачує Оператору системи розподілу пеню у розмірі 0,5% (але не більше 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 розподілу вартість необлікованої електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ.

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

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

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

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

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 розподілу:

1) без попередження у разі:

- виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи розподілу – 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 розподілу та інших споживачів;

- прислання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи розподілу поза розрахунковими засобами обліку;

- самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

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;

- відлучення 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 нездовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, станом 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 обмежень електроспоживання та графіках відключень" до цього Договору;

5) у разі відлучення не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи розподілу або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення

11. Строк дії договору

11.1. Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору та у зв'язку з тимчасовим припинення роботи державних реєстрів діє до моменту припинення або скасування воєнного стану на території України, але не довше ніж до **06 червня 2025р.**, та протягом 60 календарних днів після припинення або скасування воєнного стану на території України. Протягом вказаного строку дії цього Договору має бути підтверджена інформація, яка стала підставою для укладання цього договору.

Договір може бути розірвано раніше терміну передбаченого абз.1 п. 11.1 цього Договору за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

11.2. Дія договору достроково припиняється у разі:

- отримання Оператором системи розподілу, 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 або втрати права на користування (оренду, позичку, управління майном тощо);

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

11.3. 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 веб-сайті. 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 веб-сайті Оператора системи.

12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до *Додатка 6 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін"* до цього Договору.

12.4. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються чинним 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) Додаток 1 "Заява-приєднання";
 - 2) Додаток 2 "Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії";
 - 3) Додаток 3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (місце та дата встановлення, тип, покази, дані щодо повірки, відповідальний за збереження тощо);
 - 4) Додаток 4 "Порядок розрахунків";
 - 5) Додаток 5 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень";
 - 6) Додаток 6 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін";
 - 7) Додаток 7 "Однолінійна схема" (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання);
 - 8) Додаток 8 "Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача";
 - 9) Додаток 9 "Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача";
 - 10) Додаток 10 «Порядок (алгоритм) розрахунку та складення балансу електричної енергії в електричних мережах споживача (технологічних електричних мережах основного споживача).»;
 - 11) Додаток 11 "Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії";
 - 12) Додаток 12 "Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць";
 - 13) Додаток 13 "Акт про фактичне надання послуг";
 - 14) Додаток 14 "Перелік уповноважених осіб".
 - 15) Додаток 15 "Відомості про обсяги очікуваного споживання та режими роботи об'єкта";
- 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 підтверджують, що на момент укладення цього Договору, вони є юридичними особами згідно з діючим законодавством України, мають необхідні ліцензії та інші документи, необхідні для здійснення господарської діяльності. Фізичні особи, які підписали цей Договір, та вказані у преамбулі, наділені необхідними повноваженнями та не мають обмежень прав на підписання і виконання цього Договору.

Споживач несе повну відповідальність за достовірність наданих документів на право власності/документи про передачу об'єкта в користування, а також за правильність вказаних у цьому договорі реквізитів (поштової, юридичної адреси, банківських реквізитів та ін.), інших відомостей (повноваження представника, статус платника податку та ін.) 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 розподілу, другий - у Споживача.

12.11. Після укладення цього Договору договори про користування електричною енергією та/або постачання електричної енергії продовжують свою дію в частині регулювання відносин щодо заборгованості/переплати за цими договорами з відповідними правами та обов'язками, пов'язаними з такою заборгованістю/переплатою, а також щодо нарахування пені, неустойки, обмеження та припинення постачання електричної енергії тощо.

В іншій частині договори про користування електричною енергією та/або постачання електричної енергії припиняють свою дію.

13. Реквізити Оператор системи розподілу:

Черкаська міська філія публічного акціонерного товариства «Черкасиобленерго»
Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) учасника ринку № 62X5432595690400
Код ЄДРПОУ 25204608 19604, Черкаська область, Черкаський район, с. Червона Слобода, вул. Михайла Вербицького, буд. 1 тел. тел.(0472) 35-13-42, (0472) 37-80-06, (0472) 39-55-29
Банківські реквізити для оплати за надання послуг з розподілу електричної енергії: IBAN р/р UA693545070000026004300009827 в філія-Черкаське ОУ АТ "Ощадбанк" МФО 354507
Банківські реквізити для оплати за надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії: IBAN р/р UA893545070000000260013001082 в філія-Черкаське ОУ АТ "Ощадбанк" МФО 354507

14. Реквізити Споживача:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"
Код ЄДРПОУ 44592021 ПІН 445920223010 Місцезнаходження юридичної особи: 18029, Черкаська обл., м.Черкаси, вул.Перемоги, буд.7/2 Тел./факс: (067)-517-00-05 р/р UA493348510000000026005181360 в АТ «ПЕРШИЙ УКРАЇНСЬКИЙ МІЖНАРОДНИЙ БАНК» МФО 334851

Оператор системи розподілу:

Черкаська міська філія
ПАТ "Черкасиобленерго"
Директор



В.П.Трохимець

" 4 " _____ 2023р.

М.П.

Споживач:

ТОВ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"
Директор



Д.А.Зюзін

" _____ 2023р.

М.П.

ПОГОДЖЕНО
ЮРИСТ [Signature]

Додаток 1
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 7316 від " 4 " листопада 2023р.

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 публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу ПАТ "Черкасиобленерго" (за посиланням <http://cherkasyoblenergo.com/>) ініціюється: **ТОВ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"**

приєднання споживача **ТОВ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"**

що здійснює діяльність на підставі *Витиски з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань*

приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки (точок) розподілу електричної енергії за об'єктом (об'єктами) споживача за адресою (адресами), що зазначені в *додатку 2 до Договору*.

ЕІС-код точки (точок) розподілу: згідно *додатку 2 до Договору*.

Додатки до заяви:

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

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

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

Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг, а також підтверджує факт ознайомлення з основними вимогами Правил роздрібного ринку електричної енергії та проходження інструктажу щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання (обліку) електричної енергії.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних та ознайомлення з ПРРЕЕ:

" 4 " листопада 2023р.

Реквізити Споживача:

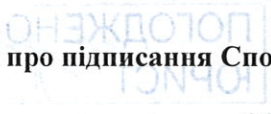
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"
Код ЄДРПОУ 44592021
ІПН 445920223010
Місцезнаходження юридичної особи: 18029, Черкаська обл., м.Черкаси, вул.Перемоги, буд.7/2
Тел./факс: (067)-517-00-05
р/р UA493348510000000026005181360 в АТ «ПЕРШИЙ УКРАЇНСЬКИЙ МІЖНАРОДНИЙ БАНК» МФО 334851

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

" 4 " листопада 2023р.

Директор

Д.А.Зюзін



ПАСПОРТ
точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

№ з/п	ЕІС – код (и) площадки (ок) комерційного обліку	Дата завершення послуги з первинного присилення «__»__ року	Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку	Адреса об'єкта електрифікації	Прислана потужність за площадкою комерційного обліку, кВт	Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку, кВт, у тому числі: категорія надійності струмоприймачів			Режим роботи електроустановки (-ок) за площадкою комерційного обліку			Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС – коди) – віртуальної (-их) точки комерційно го обліку за площадкою комерційно го обліку	Рівень напруги, кВ, точок комерційного обліку груп електроустановок площадки комерційного обліку, присднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж оператора (330, 220, 150, 110, 35, 27,5, 20, 10, 6, 0,38, 0,22)
						I	II	III	Тоди в зміну	Змін в день	Днів в тиждєнь		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	62Z1505694309152	--	нежитлові будівлі, ТО1	Черкаська обл., м. Черкаси, вул.30-річчя Перемоги, буд.7/2	147,2	--	--	110,0	8	1	6	--	10
--	--	--	--	--	Всього	--	--	110,0	--	--	--	--	--

3. Перелік точок розподілу/передачі електричної енергії за площадкою 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 3 «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	Генеруючі установки, установки збереження електроенергії										Установки електроопалення, установки електроводонагрівання			
	Вид електроустановок спеціального призначення: генеруючі установки/УЗЕ	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Потужність, кВт	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	№ черги (У м.ч 1, 2, 3...)	Можливість відпуску (так/ні)	Дата початку дії (введення в експлуатацію) «__» __ року	Дата введення в облік «__» __ року	Вид електроустановок /електроопалення /електроводонагрівання	Потужність, кВт	Місце встановлення окремих елементів електроустановки	Дата початку дії (введення в експлуатацію) «__» __ року	Дата введення в облік «__» __ року	
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
1.1.	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
1.2.	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
1.3.	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу 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 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 за площиною комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

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

Паспорт складено Оператором системи розподілу Черкаська міська філія, ПАТ «Черкасиобленерго»:

" 4 " _____ 2023р.

Директор

В.П.Трохимець

М.П.

Відмітка про ознайомлення та погодження Споживачем:

" _____ 2023р.

Директор

Д.А.Зюзін

М.П.



Додаток 3
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 7316 від "4" квітня 2023р.

Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії (місце та дата встановлення, тип, покази, дані щодо повірки, відповідальний за збереження тощо)

№ з/п	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС-код)	Вид об'єкта та адреса об'єкта (площадки вимірювання)	Місце встановлення фізичних ТКО на об'єкті, дата встановлення, дані щодо повірки	Лічильники						Призначення (основний/дублюючий/верифікаційний)	Ном.напруж. ТН, В, дані щодо повірки	Ном.струм. ТУ, дані щодо повірки	Встановлені засоби контролю/обмеження потужності (назва, тип, напруга, струм спрацювання)	Розрахунковий коефіцієнт інтенсивності в обліку електричної енергії	Сторона, відповідальна за збереження цілісності засобів обліку (СП/ОСР)	Клас Служби вача, (1/2)		
				Тип	Номер	Покази лічильника		Період інтегрування	Метод зчитування показників (локальний/дистанційний)								основний	
1.	62Z1505694309152	нежитлові будівлі Черкаська обл. м. Черкаси, вул.30-річчя Перемоги, буд.7/2	РУ-10,0кВ, 19.06.2023, (II) 2023р.	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
				SL7000	36136852	A/	A/+	A/-	30 хв.	дистанційно	основний	10000/100	15/5	10/15	300	СП	2	
					загальний	загальний	5200,019	—										
					P/	P/+	P/+	P/-										
						загальний	2112,588	328,368										

Дані зазначені в таблиці дійсні на момент укладення Договору. У випадку зміни даних зазначених в таблиці, дійсними є дані зазначені в останніх актах про пломбування та актах технічної перевірки.

Стосовно засобів комерційного (розрахункового) обліку електричної енергії та процесів пов'язаних з ними, Споживач повинен дотримуватись вимог встановлених діючими нормативно-технічними документами.

Відомості про приєднані електроустановки та паспорти точок розподілу електричної енергії субспоживачів

Відомості про електроустановки Споживача		Відомості про електроустановки Субспоживачів									
№ з/п	Вид об'єкта (назва, площа, вимірювання)	Адреса об'єкта (назва, площа, вимірювання)	№ Договору	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (EIS-код)	Вид об'єкта та адреса об'єкта (площа, вимірювання)	Лічильники (тип, номер)	Ступінь напруги, кВ/схема живлення за точкою розподілу	Приєднана потужність за точкою розподілу, кВт	Дозволена потужність, кВт	Категорія надійності струмоприймачів	Встановлені запобіжники, А/ запобіжні автомати, А
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Складання балансу електричної енергії в технологічних мережах Основного споживача, здійснюється згідно схеми наведеної у відповідному додатку 7 з урахуванням розташування точок вимірювання.

У разі якщо до технологічних електричних мереж Основного споживача приєднані електроустановки інших споживачів, власників мереж тощо, розрахунковий облік має бути організований Основним споживачем таким чином, щоб забезпечити складання балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах для проведення комерційних розрахунків відповідно до тарифної схеми споживання електричної енергії.

Оператор системи розподілу:

Черкаська міська філія

ПАТ "Черкасиобленерго"

Директор

В.П. Трохимець

" 4 " лютого 2023р.

М.П.

Споживач:
ТОВ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"

Директор

М.П. ЗОВІН

" 4 " лютого 2023р.
М.П.



Порядок розрахунків

Даний додаток визначає основні вимоги, умови і порядок здійснення розрахунків за послуги, які надаються оператором системи розподілу, та визначення обсягу електричної енергії, яка розподіляється Споживачу.

Умови та терміни оплати послуги з розподілу

1. Споживач здійснює Оператору системи оплату послуг з розподілу електричної енергії за розрахунковий період.
2. Розрахунковим періодом є календарний місяць (з першого по останнє число кожного місяця включно).

Якщо укладено новий договір про надання послуг з розподілу електроенергії (далі – Договір), перший розрахунковий період починається з дня початку розподілу електроенергії і закінчується в останній день відповідного календарного місяця. У випадку припинення дії Договору розрахунковий період для остаточного розрахунку починається з першого дня календарного місяця та закінчується в останній день розподілу електроенергії (до моменту відключення або дати розірвання Договору).

3. Оплата послуг з розподілу електроенергії здійснюється Споживачем у формі **попередньої оплати** не пізніше останнього робочого дня розрахункового періоду, що передує найближчому наступному розрахунковому періоду (тобто до 01 числа календарного місяця) в сумі, яка визначається згідно прогнозованих обсягів на основі:

- фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за відповідний період минулого року;
- фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за попередній період поточного року;
- очікуваних значень обсягу споживання електричної енергії на відповідний розрахунковий період поточного року

згідно додатку 10 до цього Договору.

Пріоритетним значенням прогнозованого обсягу для розрахунку суми оплати являється той обсяг, який є найбільшим.

Попередня оплата – оплата до початку розрахункового або планового періоду повної вартості прогнозованого обсягу споживання електричної енергії у найближчому наступному періоді (пункт 1.1.2 ПРПЕЕ).

4. Сума оплати послуг з розподілу електричної енергії визначається як добуток прогнозованого або фактично розподіленого обсягу електричної енергії на тариф (ціну) послуги з розподілу електричної енергії (за відповідним класом напруги), який діятиме, діє або діяв у відповідному розрахунковому періоді.

У разі зміни (коригування) прогнозованих обсягів послуги з розподілу електричної енергії протягом розрахункового періоду в більшу сторону, Споживач зобов'язаний доплатити різницю вартості послуги з розподілу електричної енергії в день подання письмового звернення про коригування.

5. Тариф (ціна) на послуги з розподілу електричної енергії встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики та розміщується на офіційному сайті Оператора системи розподілу.

У разі зміни Регулятором тарифу (ціни) на послугу з розподілу електричної енергії Оператор системи розподілу здійснює розрахунок (перерахунок) належної до сплати суми послуги з розподілу електричної енергії за новим тарифом, починаючи з дня набрання чинності змін тарифу (ціни) згідно рішення Регулятора.

У разі зміни тарифів (цін) на послугу з розподілу електричної енергії оплата заборгованості проводиться за тарифами (цінами), що діяли у період, за який сплачується борг. У разі зміни тарифу (ціни) надлишок (переплата) сплаченої, але не розподіленої електричної енергії зараховується Споживачу на його особовий рахунок як попередня оплата за новими тарифами в наступному розрахунковому періоді.

6. Для проведення остаточного розрахунку за розрахунковий період Оператор системи визначає фактичний обсяг і суму послуги з розподілу електричної енергії та надає Споживачу рахунок та акт про фактичне надання послуг даних послуг згідно додатку 13 до цього договору за розрахунковий період.

Сума остаточного розрахунку визначається як різниця між вартістю фактично розподіленої електроенергії Споживачу, зазначеної актом про фактичне надання послуг з розподілу електричної енергії, та сумарною оплатою Споживачем попередніх оплат на відповідний розрахунковий період.

У разі виникнення розбіжностей за отриманим від Оператора системи розподілу актом про фактичне надання послуг з розподілу електричної енергії Споживач має право оскаржити зазначену в акті суму послуг з розподілу електричної енергії шляхом направлення Оператору системи розподілу повідомлення протягом 5 (п'яти) робочих днів з моменту отримання акта. Процедура оскарження не звільняє Споживача від платіжного зобов'язання у термін, встановлений пунктом 7 даного додатку.

Якщо Споживач не надає Оператору системи розподілу оскарження з обґрунтуванням розбіжностей протягом 5 (п'яти) робочих днів з дати отримання акта про фактичне надання послуг з розподілу електричної енергії, то вважається, що цей акт прийнято без зауважень та рахунок підлягає повній оплаті.

7. Споживач протягом 5 (п'яти) робочих днів з моменту отримання рахунку, але не пізніше 20 календарного дня після закінчення розрахункового періоду, здійснює повну оплату за фактично надану послугу з розподілу електричної енергії.

8. Оплата послуг з розподілу електроенергії здійснюється Споживачем на підставі рахунку, самостійно отриманого Оператором системи розподілу. Споживач може здійснювати оплату самостійно (тобто без рахунку), виходячи з фактичного обсягу електроенергії, яка розподілена або прогнозується до розподілу споживачу. Споживач повинен оплатити суму згідно виставленого рахунку Оператором системи розподілу не пізніше зазначеної в ньому кінцевої дати. Оплата за відповідним рахунком (платіжним документом) може бути здійснена за вибором Споживача:

- готівковими коштами або платіжною картою чи безготівковими коштами в центрах обслуговування споживачів, банках або через інші сервіси прямих платежів;

- з використанням мережі Інтернет (інтернет-банкінг);

- в інший спосіб, не заборонений чинним законодавством.

9. У разі, якщо фактична сума попередніх оплат Споживача за послуги з розподілу електричної енергії перевищує суму, яка зазначена в акті про фактичне надання послуг відповідного розрахункового періоду, а також за умов відсутності заборгованості Споживача за попередні періоди та неподання Споживачем звернення щодо уточнення призначення надлишково сплачених коштів або вимоги щодо їх повернення, Оператор системи розподілу зараховує такі кошти як попередню оплату на наступний розрахунковий період.

Якщо у Споживача наявна заборгованість за послуги з розподілу електричної енергії за попередні періоди Оператор системи розподілу має право надлишково сплачені кошти зарахувати як оплату боргів із найдавнішим періодом виникнення.

Якщо Споживач висуває вимогу про повернення надлишково сплачених коштів та за умови відсутності заборгованості за послугу з розподілу електричної енергії, кошти підлягають поверненню на рахунок Споживача.

10. Споживачі, які відповідно до методики, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, зобов'язані здійснювати розрахунки за перетікання реактивної електричної енергії та вносити плату за перетікання реактивної електричної енергії на поточний рахунок Оператора системи розподілу, на території здійснення ліцензованої діяльності якого приєднані електроустановки споживачів, відповідно до умов договору про надання послуг із забезпечення перетікання реактивної електричної енергії, який може бути додатком до Договору споживача про розподіл електричної енергії (додаток 11).

Величина плати за перетікання реактивної електричної енергії визначається Оператором системи розподілу відповідно до методики, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі та ПРРЕЕ.

11. Розрахунки за послугу з розподілу електричної енергії та інші види послуг здійснюються у грошовій формі на відповідний поточний рахунок Оператора системи розподілу. Датою здійснення оплати послуг є дата, на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

У разі, якщо у платіжному документі не вказано призначення платежу Оператор системи розподілу самостійно визначає призначення платежу, при цьому пріоритетом зарахування коштів є погашення заборгованості (у разі наявності) за відповідну послугу із найдавнішим періодом виникнення. У разі відсутності заборгованостей Споживача перед Оператором системи розподілу сплачені кошти зараховуються як попередня оплата за послуги з розподілу електричної енергії.

12. На вартість всіх послуг нараховується податок на додану вартість відповідно до діючого законодавства України.

13. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, які зазначені в цьому додатку та додатку 11 до цього Договору, Споживач несе відповідальність згідно пункту 8.5 цього Договору.

У разі порушення Споживачем термінів остаточних розрахунків, які зазначені в цьому додатку, Оператор системи розподілу має право провести нарахування інших штрафних санкцій, які передбачені діючим законодавством України.

Оплата штрафних санкцій здійснюється протягом 5 (п'яти) банківських днів з моменту отримання Споживачем відповідних рахунків.

14. Якщо Споживач не оплатив виставлений рахунок (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 розподілу має право звернутися до Споживача з вимогою здійснювати попередню оплату в сумі середньомісячного платежу, встановити більш короткий розрахунковий період оплати або звернутися з вимогою надання гарантій належного виконання договірних зобов'язань, а Споживач має задовольнити таку вимогу.

Якщо Споживач не здійснив попередню оплату, передбачену пунктом 3 цього додатку, та/або остаточний розрахунок за послугу з розподілу електричної енергії Оператор систем розподілу і не обмежується у своїх правах щодо припинення розподілу електричної енергії такому Споживачу відповідно до умов цього Договору, а також вимог ПРРЕЕ та/або КСР.

15. За результатами розрахунків за місяць (або квартал) складається та підписується з обох сторін акт звірки розрахунків між Оператором системи розподілу та Споживачем. Ініціатором складання такого акту може бути будь-яка сторона Договору. Акт може складатися щомісячно, але не рідше ніж один раз на квартал поточного календарного року. Розгляд та підписання акту звірки розрахунків здійснюється сторонами протягом 5 (п'яти) робочих днів з моменту отримання та один примірник повертається іншій стороні. У разі не повернення або відсутності обґрунтованої відмови від підписання акту звірки розрахунків, акт вважається визнаним стороною і дійсним після завершення терміну його розгляду.

16. У разі звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією Споживач зобов'язаний повідомити Оператора системи розподілу та/або основного споживача про намір припинити виконання відповідних договорів не пізніше ніж за 20 робочих днів до дня звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією та надати заяву щодо розірвання цього договору і в установлені термін здійснити сплату всіх видів платежів, передбачених цим Договором, до заявленого Споживачем терміну звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією включно.

У разі неповідомлення або несвоєчасного повідомлення Споживачем Оператора системи розподілу та/або основного споживача про звільнення приміщення та/або остаточне припинення користування електричною енергією Споживач зобов'язаний здійснювати оплату розподіленої (спожитої) на таких об'єктах електричної енергії та/або виходячи з умов цього Договору.

З новим Споживачем укладаються договори відповідно до вимог законодавства України, зокрема Кодексу системи розподілу, після розірвання договорів зі Споживачем, який звільняє приміщення

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

18. Споживач та Оператор системи розподілу домовились, що цим пунктом Порядку розрахунків Споживач доручає Оператору системи розподілу, а Оператор системи розподілу набуває право (але не зобов'язаний) при настанні строків оплати Споживачем вартості послуг з розподілу електричної енергії та невиконання Споживачем своїх зобов'язань здійснювати стягнення та/або списання коштів в рахунок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії з наявного(-их) поточного(-их) рахунку(-ів) Споживача в установах банків або тих, що будуть відкриті в установах банків у майбутньому, в порядку договірному списання та/або за допомогою платіжних вимог-доручень та/або за допомогою платіжних вимог.

19. Співні питання, які виникають між Оператором системи розподілу та Споживачем щодо проведення розрахунків за надані послуги Оператора системи розподілу, вирішуються Сторонами в установленому законодавством порядку, у тому числі шляхом переговорів або в судовому порядку.

Порядок визначення фактично розподіленого обсягу електричної енергії

20. Обсяг наданої послуги з розподілу електричної енергії визначається згідно Кодексу комерційного обліку та ДАНІ.

Дані, отримані від Споживача, при проведенні процедур їх перевірки та у розрахунках мають менший пріоритет ніж виміряні дані з контрольних лічильників або дані, отримані Оператором системи розподілу під час контрольного вимірювання показів.

21. Індивідуальний побутовий споживач, надає покази лічильника згідно умов пункту 3.3 цього Договору.

21.1. Зчитані та передані дані з лічильників протягом періоду, що починається за два календарні дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій календарний день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше число календарного місяця.

21.2. Зчитані та передані індивідуальним побутовим споживачем покази лічильника в будь-який інший день календарного місяця за відсутності переданої (зчитаної) з нього інформації шляхом дистанційного зчитування лічильника є вихідними даними для визначення даних комерційного обліку на перше число місяця шляхом додавання (віднімання) величини добутку середньодобового споживання на кількість днів (діб) між датою зчитування показів та першим числом календарного місяця.

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

21.4. Якщо протягом двох розрахункових періодів представник Оператора системи розподілу не мав доступу до лічильника, він залишає Споживачу в поштовій скриньці повідомлення про дату наступного відвідання чи прохання надати покази лічильника.

22. Споживач, що не є індивідуальним побутовим, самостійно здійснює зняття показів власних розрахункових засобів обліку електричної енергії та засобів обліку субспоживачів станом на 24-00 годину останнього дня розрахункового періоду та надає їх Оператору системи розподілу з урахуванням вимог пункту 3.4 цього Договору.

22.1. У разі якщо побутовий споживач за даним Договором є основним споживачем, то він зобов'язаний подати Оператору системи розподілу дані засобів обліку всіх своїх субспоживачів.

22.2. Якщо термін подачі звіту про покази засобів обліку припадає на вихідні та/або святкові дні, побутовий споживач повинен надати звіт в останній робочий день поточного розрахункового періоду, при цьому покази засобів обліку повинні бути розраховані на кінець розрахункового періоду згідно середньодобового споживання.

23. У разі ненадання споживачем (крім індивідуальних побутових споживачів) звіту про покази лічильників за розрахунковий місяць протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця та за відсутності інформації (зчитаної) з них інформації засобами дистанційного зчитування та передачі даних, а також за відсутності інформації з розрахункового огляду ЗКО протягом розрахункового місяця обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання.

24. У разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача обсяг електричної енергії, спожитої споживачем від дня порушення вимірювань до дня відновлення вимірювань, за згодою сторін визначається на підставі показів технічних (контрольних) лічильників електричної енергії, а у разі їх відсутності розраховується відповідним способом системи/ППКО за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії та надається оператору системи розподілу.

25. Датою початку періоду порушення роботи вузла обліку вважається перший день поточного розрахункового періоду, в якому було виявлено це порушення, або час та день, зафіксовані засобом вимірювання (автоматизованою системою обліку). У разі наявності підтверджуючих фактів порушення вузла обліку раніше, ніж перший день розрахункового періоду, початок періоду порушення визначається за згодою сторін.

26. День відновлення роботи вузла обліку приймається день підписання оператором системи, ППКО та споживачем акта технічної перевірки та пломбування вузла обліку після завершення ремонтних та налагоджувальних робіт (за необхідності).

27. У разі заміни та/або перевірки лічильників, вимірювальних трансформаторів струму чи напруги, за умови відсутності порушення роботи вузла обліку, обсяг спожитої електричної енергії визначається за показами лічильника, що встановлений оператором системи на заміну знятого, або за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії.

26. Середньодобовий обсяг споживання електричної енергії для цілей розрахунків визначається на основі фактичних даних (показів) лічильника(ів), зафіксованих за період між двома послідовними зчитуваннями показів, та кількості днів між цими зчитуваннями показів в аналогічному періоді попереднього року або, у разі відсутності відповідних даних за попередній рік, за згодою сторін на основі фактичних даних (показів) лічильника за попередній розрахунковий місяць.

27. Обсяг електричної енергії, спожитої основним споживачем та субспоживачем (субспоживачами), визначається залежно від порядку (схеми) приєднання вузлів вимірювання з урахуванням втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж основного споживача.

27.1. У разі послідовного приєднання лічильників електричної енергії Споживача та субспоживача, якщо точка розподілу електричної енергії субспоживачу встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать за ознакою права власності основному споживачу та субспоживачу:

- для визначення обсягу електричної енергії, спожитої основним споживачем, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж основного споживача, віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричні мережі основного споживача, та обсягом електричної енергії, відданої в електричні мережі субспоживача (субспоживачів);

- обсяг електричної енергії, спожитої субспоживачем, визначається відповідно до показів лічильника субспоживача.

27.2. У разі паралельного приєднання лічильників електричної енергії Споживача та субспоживача, якщо точка розподілу електричної енергії субспоживачу встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать за ознакою права власності основному споживачу та субспоживачу:

- обсяг електричної енергії, спожитої основним споживачем, визначається за показами лічильника основного споживача;

- обсяг електричної енергії, спожитої субспоживачем, визначається відповідно до показів лічильника субспоживача.

28. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не в точці розподілу електричної енергії значення обсягу електричної енергії, визначеного за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж, а саме, технологічні втрати електроенергії на ділянці мереж від точки розподілу до точки вимірювання відносяться (додаються до обсягу) на рахунок організації, на балансі якої перебуває зазначена ділянка мережі. Розрахунок обсягу технологічних втрат електроенергії в мережах Споживача (основного споживача) здійснюється відповідно до *додатку 8* цього Договору.

29. У випадку, якщо на об'єкті Споживача відбувається виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) (далі – Об'єкти), розрахунок обсягів відпуску, або купівлі виробленої електричної енергії визначається, як різниця між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричні мережі Об'єкта з зовнішніх електричних мереж (прийм), та обсягом електроенергії, відпущеної з технологічних електричних мереж Об'єкта в зовнішні електричні мережі (відпуск), за розрахунковий період, та визначається на основі показів лічильників, встановлених у точці/точках комерційного обліку електричної енергії на межі Об'єкта за наявності укладеного договору купівлі/продажу електричної енергії.

У кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, а також обсяг купівлі Виробником в постачальника електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби Об'єкта, визначаються за алгоритмом:

1) на основі показів лічильників, які встановлені у точках комерційного обліку електричної енергії та визначається значення сальдо перетоків електричної енергії на межі Об'єкта за цей розрахунковий місяць;

2) якщо сальдо перетоків електричної енергії має від'ємне значення, то обсяг відпуску Виробником електричної енергії з Об'єкта за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії, а обсяг купівлі Виробником в постачальника електричної енергії, що надійшла з зовнішніх мереж на власні потреби Об'єкта, за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю;

3) якщо сальдо перетоків електричної енергії має додатне значення, то обсяг відпуску Виробником електричної енергії з Об'єкта за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю, а обсяг купівлі Виробником енергопостачальника електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби Об'єкта, за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії.

Інше

30. У разі порушення Споживачем ПРРЕЕ, у тому числі фактів розкрадання електричної енергії, уповноваженим представником Оператора системи, від якого споживач одержує електричну енергію, на місці виявлення порушення присутності Споживача або представника Споживача, оформлюється акт про порушення.

На підставі акта про порушення уповноваженими представниками Оператора системи розподілу під час виконання комісії з розгляду актів про порушення визначаються обсяг необлікованої електричної енергії та сума збитків Споживачем збитків. Рішення комісії оформлюється протоколом, копія якого видається Споживачу. Споживачу оплатити розрахункові документи за необліковану електричну енергію протягом 30 календарних днів від дня отримання рахунка.

31. Даний Договір та цей додаток в частині розрахунків (оплати) за послуги з розподілу електричної енергії Оператора системи розподілу діють, якщо згідно з обраною споживачем комерційною пропозицією електропостачальника оплату послуг з розподілу електричної енергії забезпечує Споживач.

Даний Договір та цей додаток в частині розрахунків (оплати) за послуги з розподілу електричної енергії системи розподілу призупиняються (тимчасово не діють) у разі постачання електричної енергії Споживачем постачальником універсальних послуг чи постачальником «останньої надії», або якщо згідно з обраною

комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплати послуг з розподілу електричної енергії забезпечує електропостачальник.

32. У разі внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», ПРРЕЕ, Кодексу комерційного обліку або Кодексу системи розподілу Сторони у своїх взаємовідносинах надалі керуються зазначеними нормативними актами з урахуванням змін до них.

Оператор системи розподілу:

Черкаська міська філія
ПАТ "Черкасиобленерго"
Директор

В.П.Трохимець

" 2023р.

М.П.

Споживач:

ТОВ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"
Директор

Д.А.Гірюзін

" 2023р.

М.П.



Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

Оператор системи розподілу для попередження порушення сталої роботи Об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС) має право у виняткових випадках, визначених Кодексом систем розподілу, затверджених Постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. №310, застосовувати заходи регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживання електричної енергії та потужності (аварійне розвантаження).

Оператор системи розподілу відповідно до нормативних документів: Інструкції про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання, затвердженої наказом Мінпаливенерго України від 23.11.2006 №456 та зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 19.02.2007 за №151/13418, зі змінами та доповненнями, Інструкції про складання і застосування графіків погодинного відключення електроенергії, затвердженої наказом Міненерговугілля України від 15.10.2015 №654, зареєстрованої в Міністерстві України 28.01.2016 за №153/28283, акта екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання (при наявності) та завдання Міністерства палива та енергетики України, на період з 1 жовтня поточного року до 1 жовтня наступного року встановлює Споживачу обсяги обмеження споживання електричної енергії і потужності, залучає до графіків аварійного відключення та протиаварійних систем зниження електроспоживання.

Споживач зобов'язаний виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання (визначення струмоприймачів, які підлягають обмеженню та відключенню, порядок оповіщення персоналу, осіб відповідальних за виконання встановлених режимів), використання власних джерел живлення, а також розробити організаційно-технічні заходи з безаварійної зупинки окремих виробництв у разі отримання повідомлення про введення графіків обмеження або аварійних відключень.

1. Застосування графіків обмеження споживання електричної енергії (далі - ГОЕ) графіків обмеження споживання електричної потужності (далі - ГОП) та повідомлення Споживача про їх введення.

1.1. Оператор системи розподілу з метою забезпечення сталої роботи енергетичної системи, у випадках визначених нормативними документами застосовуються ГОЕ та ГОП.

1.2. Величина черг обмежень обсягів споживання електричної енергії та потужності встановлюється та повідомляється Споживачу Оператором системи розподілу на період з 1 жовтня поточного року до 1 жовтня наступного року письмово в термін до 01 вересня поточного року. Письмове повідомлення про участь Споживача в ГОЕ та ГОП є невід'ємною частиною Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

1.3. Про введення ГОЕ та ГОП Оператор системи розподілу повідомляє Споживача телефонограмою, через засоби масової інформації, зокрема шляхом розміщення інформації на офіційному веб-сайті Оператора системи розподілу (cherkasyoblenergo.com).

1.4. Час початку введення графіків обмеження визначається таким чином, щоб розпорядження на їх введення могли бути передані Оператором системи розподілу безпосередньо черговому персоналу Споживача (телефонограмою, факсограмою або електронною поштою) не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження з обов'язковим зазначенням причин застосування цих графіків.

2. Застосування графіків погодинного відключення (далі - ГПВ); графіків аварійного відключення (далі - ГАВ); спеціального графіка аварійних відключень (далі - СГАВ); а також залучення споживача під дію автоматичного частотного розвантаження (далі - АЧР) та спеціальної автоматики відключення навантаження (далі - САВН).

2.1. Оператор системи розподілу з метою забезпечення сталої роботи енергетичної системи у випадках визначених Кодексом систем розподілу застосовує графіки аварійних відключень (ГПВ, ГАВ, СГАВ), або залучає споживача під дію автоматики (АЧР, САВН).

2.2. Відключення навантаження при застосуванні ГПВ, ГАВ, СГАВ виконується оперативним персоналом Оператора системи розподілу або оперативним персоналом споживача. Відключення навантаження дією АЧР або САВН відбувається автоматично. В окремих випадках, передбачених Кодексом систем розподілу, споживачі заведені під дію САВН можуть бути відключені оперативним персоналом Оператора системи розподілу шляхом натискання спеціальної кнопки САВН по команді оперативного персоналу оператора системи передачі (далі - ОСП).

2.3. Графіки відключень (ГПВ, ГАВ, СГАВ) діють з 1 жовтня поточного року до 1 жовтня наступного року.

2.4. Назви ліній (фідерів), які підлягають відключенню в разі застосування графіків (ГПВ, ГАВ, СГАВ), або спрацюванні протиаварійних систем зниження електроспоживання (АЧР, САВН) зазначаються в письмовому повідомленні, яке Оператор системи розподілу надає Споживачу. Це повідомлення Оператор системи розподілу надає Споживачу під час укладання Договору.

В подальшому письмове повідомлення надається Споживачу у випадках коли вносяться зміни до ГПВ, ГАВ, СГАВ, АЧР, САВН.

Письмове повідомлення про участь Споживача в ГПВ, ГАВ, СГАВ, АЧР, САВН є невід'ємною частиною Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

2.5. Оператор системи розподілу повідомляє Споживача про застосування графіків ГАВ, СГАВ та роботу автоматики АЧР невідкладно після фактичного застосування (спрацювання) - через засоби масової інформації, у тому числі розміщенні на офіційному веб-сайті <http://www.cherkasyoblenergo.com> та / або телефонограмою.

2.6. Оператор системи розподілу повідомляє Споживача про застосування графіка ГПВ за одну добу до часу введення графіка через засоби масової інформації, зокрема шляхом розміщення інформації на офіційному веб-сайті <http://www.cherkasyoblenergo.com> та / або телефонограмою.

3. Відповідальність Сторін за невиконання графіків

3.1. Споживач несе відповідальність за фактичне виконання заданих обсягів обмеження і відключення, а також за виконання організаційно-технічних заходів щодо запобігання аваріям на своїх об'єктах, які обмежуються в електроспоживанні. Споживач має забезпечити:

- безперешкодний доступ до усіх електроустановок у будь-яку годину доби представникам Оператора системи розподілу, енергосистеми, органів Державної інспекції з енергетичного нагляду за режимами споживання електричної енергії та службовими посвідченнями для контролю за виконанням заданого обмеження і відключення та додержання режимів;

Письмове повідомлення

є невід'ємною частиною до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 7316 від " 4 " листопада 2023р.

Відповідно з умовами додатку №5 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень" до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, вимогами нормативних документів щодо складання графіків обмеження, аварійних відключень, графіків погодинного відключення: Інструкції про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання, затвердженої наказом Мінпаливенерго України від 23.11.2006 №456 та зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 19.02.2007 за №151/13418, зі змінами та доповненнями, Інструкції про складання і застосування графіків погодинного відключення електроенергії, затвердженої наказом Міненерговугілля України від 15.10.2015 №654, зареєстрованої в Міністерстві України 28.01.2016 за №153/28283, акта екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання (при наявності), завдань Міністерства палива та енергетики України:

1. Оператор системи розподілу встановлює Споживачу наступні обсяги можливого обмеження споживання електричної енергії та потужності на період з 1 жовтня 2022р. до 1 жовтня 2023р.:

Графік обмеження споживання електричної енергії (ГОЕ):	Графік обмеження споживання електричної потужності (ГОП):
1-ша черга --- кВт.год. на добу	1-ша черга --- кВт
2-га черга --- кВт.год. на добу	2-га черга --- кВт
3-тя черга --- кВт.год. на добу	3-тя черга --- кВт
4-га черга --- кВт.год. на добу	4-га черга --- кВт
5-га черга --- кВт.год. на добу	5-га черга --- кВт

2. До графіків погодинних відключень (ГПВ) включені такі лінії (фідери), при відключенні яких відбувається погашення Споживача:

ГПВ		
Назва підстанції	Назва (№) лінії (фідера)	Примітка
ЗТА	Л- РП-2	---
---	---	---

Споживач попереджається про застосування ГПВ за 1 добу.

3. До графіків аварійних відключень (ГАВ) та спеціальних графіків аварійних відключень (СГАВ) включені такі лінії (фідери), при відключенні яких відбувається погашення Споживача:

ГАВ			СГАВ		
Назва підстанції	Назва (№) лінії (фідера)	Примітка	Назва підстанції	Назва (№) лінії (фідера)	Примітка
ЗТА	Л- РП-2	---	---	---	---
---	---	---	---	---	---

4. До пристроїв автоматичного частотного розвантаження (АЧР) підключені наступні лінії (фідери), при відключенні яких відбувається погашення Споживача:

Назва підстанції	Назва (№) лінії (фідера)	Уставка по частоті, Гц	Уставка часу, сек.	Уставка по ЧАПВ		Примітка
				Гц	сек.	
ЗТА	Л- РП-2	48,8	0,3	49,9	65	---
---	---	---	---	---	---	---

5. Під дією системної протиаварійної автоматики (САВН) заведені наступні лінії (фідери), при відключенні яких відбувається погашення Споживача:

Назва підстанції	Назва (№) лінії (фідера)	Примітка
---	---	---

6. В пунктах 2,3,4,5 цього Повідомлення вказані назви ліній (фідерів), які будуть відключатись в разі застосування відключення (ГПВ, ГАВ, СГАВ) або спрацювання протиаварійних систем зниження електроспоживання (АЧР, САВН).

Дане Письмове повідомлення надається Споживачу при укладанні Договору споживача про надання електричної енергії та у разі змін ліній (фідерів) залучених до ГПВ, ГАВ, СГАВ, АЧР, САВН.



Додаток 6
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 7316 від " 4 " листопада 2023р.

Акт
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної
відповідальності сторін

Споживач ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"
в особі директора Зюзіна Дмитра Анатолійовича,
нежитлові будівлі, Черкаська обл., м. Черкаси, вул.30-річчя Перемоги, буд.7/2
Оператор системи розподілу ПАТ «Черкасиобленерго» Черкаська міська філія
в особі директора Трохимця Вадима Петровича
цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператор системи розподілу:

ТП-526 (ПС:ЗТА; Л-РП-2).

Споживач:

КЛ-10кВ від РУ-10кВ ТП-526 до РУ-10кВ КТП-757; КТП-757 РУ-10кВ з засобом комерційного обліку електричної енергії та все внутрішнє електрогосподарство.

2. Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності, точка розподілу встановлюється на: *приєднаннях КЛ-10кВ електропостачання КТП-757 в РУ-10кВ ТП-526.*

3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електромереж і електроустановок:

ТП-526 (ПС:ЗТА; Л-РП-2).

4. Споживач несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електромереж і електроустановок:

КЛ-10кВ від РУ-10кВ ТП-526 до РУ-10кВ КТП-757; КТП-757 РУ-10кВ з засобом комерційного обліку електричної енергії та все електрогосподарство після межі балансової належності.

5. Перелік об'єктів споживача, потужності та категорія надійності електропостачання:

№ пп	Вид об'єкта (назва площадки вимірювання) споживача, адреса	Приєднана потужність		Дозволена потужність (кВт)	Категорія надійності електропостачання (I, II, III)
		кВА	кВт		
1	нежитлові будівлі, Черкаська обл., м. Черкаси, вул.30-річчя Перемоги, буд.7/2	160	147,2	110,0	III

6. Схема електропостачання об'єкта Споживача, наведена в *додатку 7* до даного договору.

7. Оператор системи розподілу гарантує надійне постачання електроенергії струмоприймачам Споживача власними мережами до межі балансової належності власних електромереж.

8. Споживач та Оператор системи розподілу зобов'язуються утримувати установки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до діючих нормативно-технічних документів.

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

10. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту обладнання, що належать Споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору, складений у трьох примірниках - для Споживача та Оператора системи розподілу.

Оператор системи розподілу:

Черкаська міська філія
ПАТ "Черкасиобленерго"
Директор


_____ В.П.Трохимець

" " _____ 2023р.

М.П.



Споживач:

ТОВ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"
Директор


_____ Зюзін

" " _____ 2023р.

М.П.



Інспектор


_____ Ю.О.Сливко

Погоджено:

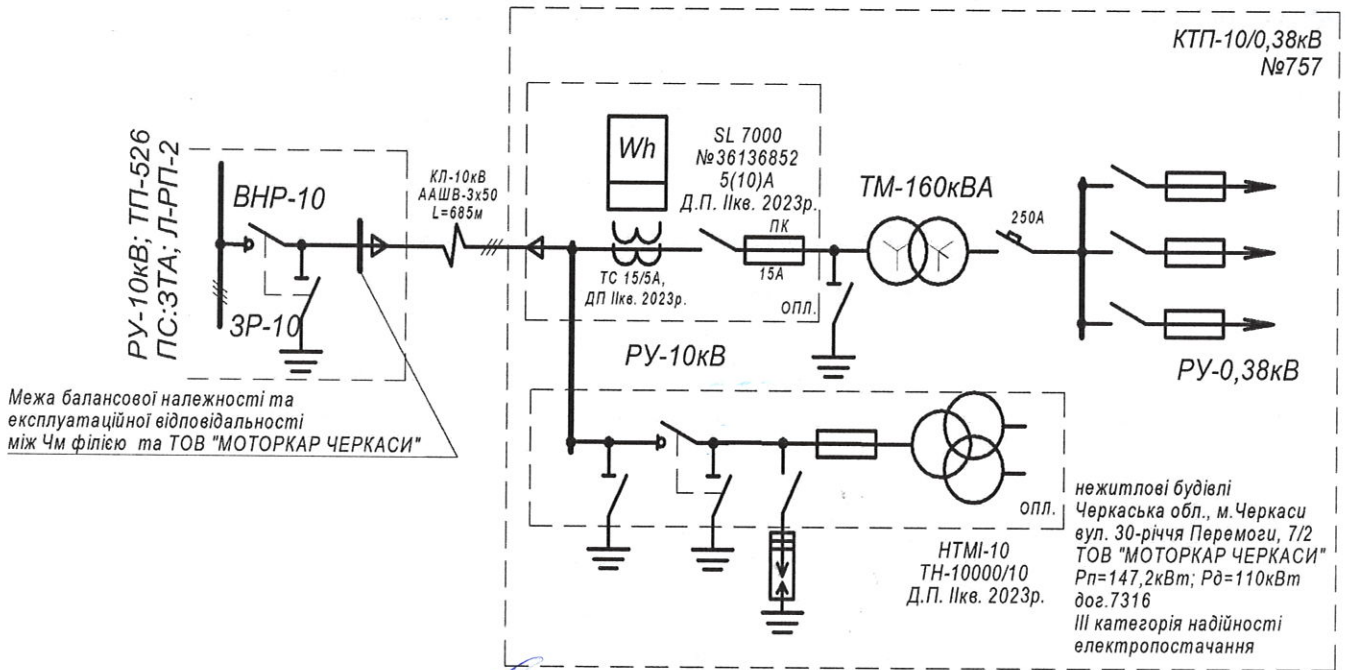
Гол. інженер філії


_____ В.М.Антонюк

М.П.

Додаток 7
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 7316 від " 4 " листопада 2023р.

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



Інспектор філії _____ Ю.О.Сливко

ПРИМІТКА

Однолінійна схема оформлюється на підставі схеми електропостачання об'єкта Споживача та має містити: найменування центру живлення (диспетчерське найменування ПС, ТП, фідерів (номер, назва, ПЛ, КЛ), номери опор, від яких здійснюється живлення об'єкту), точки розподілу електричної енергії, точки меж балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, параметри втратних елементів (№ ТП, номінальна потужність трансформатора, довжина, переріз, марка кабелю (проводу), точки захисту від перевантаження, точки встановлення лічильників (комерційного, верифікаційного), дані щодо повірки, тип, серійний номер лічильника, номінал струму приладів обліку, номінал трансформаторів струму, номінальний струм ввідного комутаційного апарата, місце встановлення та потужність компенсуювальних пристроїв (БСК, СД), величину дозволеної та приєднаної потужності, категорію надійності електропостачання основного Споживача та субспоживачів, коротку характеристику об'єкта, адреса об'єкта (площадки вимірювання).

Оператор системи розподілу:

Черкаська міська філія
ПАТ "Черкасиобленерго"
Директор

В.П.Трохимець

" 4 " листопада 2023р.

Споживач:

ТОВ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"
Директор



_____ 2023р.

М.П.

Підписано:

Інженер філії

В.М.Антонюк

В.М.Антонюк

Додаток 8

до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 7316 від " 4 " листопада 2023р.

Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача

1. Найменування Споживача **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"**

2. Адреса (и) об'єкта (ів) **Черкаська обл., м.Черкаси, вул.30-річчя Перемоги, буд.7/2**

3. Цей порядок складено 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).

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення «А».

(«А», «Б»)

4. Розрахункова(і) схема(и) ділянки електричної мережі в якій проводиться розрахунок:

Наведена(і) в додатку(ах) №7 до Договору.

5. Визначення втрат електроенергії в елементах електричної мережі.

Таблиці з вихідними даними (Таблиці №№ 1÷3) заповнюються у разі:

- встановлення розрахункових засобів обліку Споживача не на межі розподілу балансової належності електромереж;

- використання технологічних електричних мереж Споживача для передачі електричної енергії іншим суб'єктам господарювання або для транзиту електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу.

Оператор системи розподілу визначає розрахунковим шляхом обсяг втрат електричної енергії в технологічних мережах Споживача автоматично щомісячно за даними споживання активної та реактивної електроенергії згідно з пунктами Методичних рекомендацій, зазначених в Розділах 5.1, 5.2, 5.3 цього додатка.

Обсяги втрат електричної енергії додаються до (віднімаються від) обсягів, визначених за показами засобів обліку Споживача залежно від схеми приєднання засобів обліку.

5.1. Розрахунок втрат електроенергії в силових трансформаторах і автотрансформаторах.

Розрахунок втрат електроенергії в силових трансформаторах і автотрансформаторах здійснюється за формулами 7.4÷7.7 для рівня інформаційного забезпечення «А», та 7.17÷7.20 для рівня інформаційного забезпечення «Б», наведеними у Методичних рекомендаціях, вихідні дані для розрахунку яких наведені у таблиці № 1.

5.2. Розрахунок втрат електроенергії в лініях електропередавання (далі – ЛЕП), кліматичних втрат електроенергії в повітряних ЛЕП (далі – ПЛ), втрат електроенергії в ізоляції кабельних ЛЕП (далі – КЛ).

Розрахунок втрат електроенергії в ЛЕП здійснюється за формулами 7.8÷7.12 для рівня інформаційного забезпечення «А», та 7.21÷7.23 для рівня інформаційного забезпечення «Б», наведеними у Методичних рекомендаціях.

Розрахунок кліматичних втрат електроенергії в ПЛ здійснюється за формулами 7.30÷7.32, наведеною у Методичних рекомендаціях.

Розрахунок втрат електроенергії в ізоляції КЛ здійснюється за формулою 7.33, наведеною у Методичних рекомендаціях.

Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в ЛЕП, кліматичних втрат електроенергії в ПЛ, втрат електроенергії в ізоляції КЛ наведені у таблиці № 2.

5.3. Розрахунок втрат електроенергії в реакторах.

Розрахунок втрат електроенергії в реакторах здійснюється за формулами 7.13÷7.16 для рівня інформаційного забезпечення «А» та 7.24÷7.27 для рівня інформаційного забезпечення «Б», наведеними у Методичних рекомендаціях, вихідні дані для розрахунку яких наведені у таблиці № 3.

6. Розрахунок втрат електроенергії у технологічних електричних мережах, що пов'язані з передачею електричної енергії в електромережі інших суб'єктів господарювання.

6.1. Розрахунок втрат електроенергії у внутрішньобудинкових мережах.

6.1.1. Втрати електричної енергії у внутрішніх мережах багатопверхових житлових (офісних) будинків обчислюються як різниця обсягів електроенергії у точках надходження електричної енергії до внутрішніх мереж і обсягів електроенергії у точках віддачі електричної енергії побутовим та непобутовим споживачам цього будинку та обсягів електроенергії на власне споживання електроенергії Споживачем (на внутрішньобудинкові потреби житлового будинку: освітлення сходів, роботу ліфтів тощо), визначених за одночасно зафіксованими показами розрахункових засобів обліку.

6.1.2. У разі неможливості забезпечення виконання умов, зазначених у пункті 6.1.1 даного додатку, розрахунок втрат електроенергії, пов'язаних із електропостачанням будинку, розраховують як суму втрат у зовнішній мережі і внутрішньобудинковій мережі.

Розрахунок втрат у зовнішній і внутрішньобудинковій мережі визначається залежно від порядку (схеми) встановлення засобів обліку, які враховують обсяги споживання електроенергії у цьому будинку або їх відсутності, можливості одночасного зчитування показів параметрів мережі та здійснюється відповідно за формулами 7.38, 7.39, 7.40, 7.41, 7.42, 7.43 Методичних рекомендацій.

6.1.4. Тривалість розрахункового періоду, за якою обчислюються втрати електричної енергії у внутрішніх мережах, визначається виходячи із цілодобового режиму роботи.

6.1.5. Розрахунок втрат електричної енергії в лічильниках побутових та непобутових споживачів, які підключені до внутрішніх мереж, здійснюється за формулою 7.44 Методичних рекомендацій.

6.1.6. Розрахунок втрат в опорах контактних з'єднань відгалужень до лічильників побутових та непобутових споживачів, які підключені до внутрішньобудинкових мереж, здійснюється за формулою 7.45, Методичних рекомендацій.

6.1.7. Втрати електроенергії у зовнішній мережі Споживача розподіляються між суб'єктам господарювання пропорційно обсягу переданої цими мережами належної електричної енергії відповідним суб'єктам господарювання, включаючи Споживача – власника цих мереж.

6.1.8. До сплати Споживачу належить доля втрат електричної енергії у зовнішніх мережах, пов'язаних із власним споживанням електроенергії Споживача (на внутрішньобудинкові потреби житлового будинку: освітлення сходів, роботу ліфтів тощо).

6.1.9. Обсяг технологічних втрат електричної енергії у внутрішньобудинковій мережі, пов'язаних з доставкою електричної енергії в точку продажу побутових та непобутових споживачів, підключених до мереж Споживача-власника цих мереж, включені до витрат Оператора системи розподілу.

6.1.10. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії у технологічних електричних мережах, що пов'язані з передачею електричної енергії в електромережі інших суб'єктів господарювання, наведені у таблицях № 4, 5.

6.2. Розрахунок втрат електроенергії у технологічних електричних мережах, які не є внутрішньобудинковими мережами, та які пов'язані з передачею електричної енергії в електромережі інших суб'єктів господарювання.

6.2.1. Технологічні втрати електричної енергії в мережах Споживача, визначені згідно вимог пунктів 5.1, 5.2 та 5.3 цього Додатку, розподіляються між суб'єктами господарювання пропорційно обсягу переданої цими мережами належної електричної енергії відповідним суб'єктам господарювання, включаючи Споживача-власника цих мереж.

6.2.2. До сплати Споживачу належить доля втрат електричної енергії у технологічних електричних мережах, пов'язаних із власним споживанням електроенергії Споживача.

6.2.3. Обсяг технологічних втрат електричної енергії у технологічних електричних мережах Споживача, пов'язаних з доставкою електричної енергії в точку продажу інших суб'єктів господарювання, підключених до мереж Споживача-власника цих мереж, включені до витрат Оператора системи розподілу.

Вихідні дані для розрахунку втрат в силових трансформаторах

Таблиця № 1

№ п/п	Назва ПС, № ТП (РТ)	S _{нв} , кВА	Паспортні дані трансформатора						Розрахункові дані трансформатора						Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження K _ф ² *					
			U _{ном} , кВ		I _{нв} , %	P _{нв} , кВт	P _{вс} , кВт			Активний опір обмоток т-ра, Ом R _{вн} /R _{сн} /R _{нн}	Реактивний опір обмоток т-ра, Ом X _{вн} /X _{сн} /X _{нн}	Ретивна потужність неробочого ходу Q _{нх} , (кВАр)	зима	весна	літо	осінь				
			ВН	СН			НН	ВН	ВС								СН	ВН	ВС	СН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

* Графи заповнюється для рівня інформаційного забезпечення "А". У разі відсутності інформації щодо форми графіка в таблицях 7.1-7.3 Методичних рекомендацій за згодою Сторін приймають K_ф²=1,15.

Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання, кліматичних втрат електроенергії в ІПЛ, втрат електроенергії в ізоляції КЛ.

Таблиця № 2

№ п/п	Назва ПЛ, КЛ	U _н (кВ)	Марка проводу (кабелю)	Паспортні дані ЛЕП				L, км	Дані про височастотні загороджувачі зв'язку, встановлені на ПЛ**				Літомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ІПЛ, тис. кВт•год/км	Дані для розрахунку втрат електроенергії в ізоляції КЛ - рік введення в експлуатацію КЛ	Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження K _ф ² *			
				r _о , Ом/км	x _о , Ом/км	ε _н (р, мкс/м/км)	Питома зарядна потужність КЛ (ΔQ _о , кВАр/км)		Кількість, шт.			Літомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ІПЛ, тис. кВт•год/км			зима	весна	літо	осінь
									В одній фазі	У двох фазах	У трьох фазах							
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
I.	КЛ	10	ААШвЗ*50	0,641	--	--	0,685	--	--	--	--	--	--	1,15	1,15	1,15	1,15	

* Графи заповнюється для рівня інформаційного забезпечення "А". У разі відсутності інформації щодо форми графіка в таблицях 7.1-7.3 Методичних рекомендацій за згодою Сторін приймають K_ф²=1,15.

** У разі встановлення височастотного загороджувача зв'язку на грозозахиному трасі дані в колонку не вносяться

Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в реакторах

Таблиця № 3

Найменування підстанції, ТП	Тип реактора	Паспортні дані реактора				Індуктивний опір X_p , Ом	Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження K_{ϕ^2} *		
		$U_{ном}$, кВ	$I_{ном}$, А	Втрати (на фазу), ΔP , кВт або активний опір фази реактора, R_p , мОм	Зима		Весна	Літо	Осінь
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* Графи заповнюються для рівня інформаційного забезпечення "А". У разі відсутності інформації щодо форми графіка в таблицях 7.1-7.3 Методичних рекомендацій за згодою Сторін приймають $K_{\phi^2} = 1,15$.

Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії, пов'язаних із електропостачанням будинку, у разі відсутності на балансі Споживача зовнішньої живильної мережі

Таблиця 4

№ п/п	Адреса будинку	Кількість стояків, шт.	Вихідні дані будинку		Паспортні дані внутрішньої електромережі				Коефіцієнт збільшення втрат	Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження K_{ϕ^2}				Величина опору контактного з'єднання на відгалуженні до лічильника побутового або неготового споживача, що живиться від внутрішньої мережі, Ом	
			Номера квартир К-го стояка	Перелік (найменування) неготових споживачів, які живляться від К-го стояка	Марка проволу (кабелю) К-го стояка	Питомий активний опір К-го стояка, Ом/км	Довжина проволу (кабелю) нерозгалуженої частини К-го стояка, км	Довжина проволу (кабелю) розгалуженої частини К-го стояка, км		Зима	Весна	Літо	Осінь		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Всього															

**Вихідні дані для розрахунку втраг електроенергії, пов'язаних із електропостачанням будинку,
у разі наявності на балансі Споживача зовнішньої живильної мережі**

Таблиця № 5

№ п/п	Адреса будинку	Вихідні дані будинку			Паспортні дані внутрішньої електромережі				Паспортні дані зовнішньої живильної мережі електромережі			Коефіцієнт збільшення втраг	Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження K_{ϕ^2}				Кількість контактних з'єднань на відгалуженнях до лічильників	Величина опору контактного з'єднання на відгалуженні до лічильника побутового або неопублікованого мереж, Ом		
		Номера квартир К-го стояка	Перлік (найменування) неопублікованих споживачів, які живляться від К-го стояка	Перлік (найменування) неопублікованого будинку	Марка проводу (кабелю) К-го стояка	Питомий активний опір К-го стояка, Ом/км	Довжина проводу (кабелю) нерозгалуженої частини К-го стояка, км	Довжина проводу (кабелю) розгалуженої частини К-го стояка, км	Марка проводу (кабелю)	Питомий активний опір, Ом/км	Довжина кабелю (проводу), км		зима	весна	літо	осінь				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
Всього		---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Оператор системи розподілу:

Черкаська міська філія ПАТ "Черкасиобленерго"

Директор

В.П.Трохимець

" " 2023р.

М.П.

Споживач:

ТОВ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"

Директор

М.П. Д.А.Зюзін

2023р.



Порядок (алгоритм) розрахунку та складення балансу електричної енергії в мережах споживача (технологічних електричних мережах основного споживача)

1. Цей порядок (алгоритм) визначає перелік та описує розрахунок усіх складових балансу електричної енергії з використанням даних засобів обліку, встановлених у точках вимірювання, параметри для розрахунку втрат електричної енергії (втрати в елементах електричних мереж у разі встановлення засобів вимірювальної техніки не на межі балансової належності та втрати електричної енергії, які пов'язані з транспортуванням електричної енергії електричними мережами основного споживача іншим учасникам роздрібного ринку) для основної схеми живлення та для всіх можливих варіантів її зміни (резервна, аварійна схеми живлення тощо).
2. Розроблення порядку (алгоритму) розрахунку та складення балансу електричної енергії в електричних мережах споживача (технологічних електричних мережах основного споживача) забезпечується споживачем (основним споживачем) та погоджується оператором системи, до якої приєднані мережі споживача (основного споживача).
3. У разі створення нових точок приєднання та/або зміни напрямів перетоку існуючих площадок вимірювання споживач (основний споживач) зобов'язаний забезпечити внесення відповідних змін до порядку (алгоритму) розрахунку та складення балансу електричної енергії в електричних мережах споживача (технологічних електричних мережах основного споживача).»
4. Втрати в елементах електричних мереж у разі встановлення засобів вимірювальної техніки не на межі балансової належності розраховуються відповідно до додатку 8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача» до цього договору.
5. Сторони погоджуються, що у разі неподання споживачем (основним споживачем) порядку (алгоритму) розрахунку та складення балансу електричної енергії в електричних мережах споживача (технологічних електричних мережах основного споживача) до оператора системи розподілу то даний додаток не укладається, втрати електричної енергії, які пов'язані з транспортуванням електричної енергії електричними мережами основного споживача іншим учасникам роздрібного ринку покладаються на власника електричних мереж, а для визначення обсягів спожитої електричної енергії споживачем та субспоживачами оператор системи розподілу керується Кодексом комерційного обліку та іншими нормативними документами.
6. Порядок (алгоритм) розрахунку та складення балансу електричної енергії в мережах споживача (технологічних електричних мережах основного споживача) поданий споживачем

_____ (дата та № листа вхідної кореспонденції)

Оператор системи розподілу:

Черкаська міська філія
ПАТ "Черкасиобленерго"
Директор

В.П.Трохимець

" " _____ 2023р.

М.П.

Споживач:

ТОВ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"
Директор

Д.А.Зюзін

" " _____ 2023р.

М.П. код 44592021

ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

Публічне акціонерне товариство «Черкасиобленерго» від імені якого діє Черкаська міська філія (далі – Оператор системи розподілу), та ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ" (далі - Споживач), уклали цей Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі - Договір) про таке.

1. Предмет Договору

1.1. Оператор системи розподілу надає послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів, що експлуатують електромагнітно незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної і реактивної потужності, а Споживач вживає вичерпних технологічних заходів щодо компенсації перетікань реактивної електричної енергії у своїх електричних мережах та/або здійснює оплату Оператору системи розподілу за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Оператор системи розподілу зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору;
- надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах оператора системи розподілу.

2.2. Споживач зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору;
- здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 1 до цього Договору) та додатком 4 "Порядок розрахунків" Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії;
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи розподілу до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;
- у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта повідомляти про це Оператора системи розподілу за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

3. Права Сторін

3.1. Оператор системи розподілу має право:

- на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі – Методика обчислення плати);
- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору.

3.2. Споживач має право:

- на отримання від Оператора системи розподілу інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;
- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи розподілу, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору;
- на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок Споживача;
- на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

4. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого встановлені до електричних мереж Оператора системи розподілу, здійснюється згідно з вимогами Кодексу про облік електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (із змінами) (далі – ПРПЕЕ).

4.2. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії, подання яких здійснюється у терміни (строки), передбачені п. 3.4 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та додатку 4 "Порядок розрахунків" до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, Споживачем та Оператором системи розподілу оформлюються такі документи:

- звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць (додаток 12 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії);
- акт результатів замірів електричної потужності.

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

4.3. Розрахунковим періодом є календарний місяць (з першого по останнє число кожного місяця включно).

4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 1 до цього Договору).

4.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем, Оператор системи розподілу має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення.

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

5. Відповідальність Сторін

5.1. Оператор системи розподілу несе відповідальність за безперервну передачу електричної енергії Споживачу.

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

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

5.3. За внесення платежів, передбачених Договором, з порушенням термінів, визначених додатком 4 "Порядок розрахунків" Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, у разі якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює споживач безпосередньо Оператору системи розподілу, Споживач сплачує Оператору системи розподілу пеню у розмірі 0,5% (але не більше подвійної облікової ставки Національного Банку України) за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

6. Обставини непереборної сили

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

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);
- непередбачені ситуації, викликані діями сторони, що не є стороною відповідного договору (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);
- умови, регламентовані відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язані з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і не передбачуваними ситуаціями, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково.

Термін виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

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

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

7. Строк договору

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

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

8. Інші умови

- 8.1. У разі розташування розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії, які перебувають на балансі однієї із Сторін, на території іншої Сторони, Сторони зобов'язуються допускати представників іншої Сторони на свою територію кожного разу у випадку настання потреби у доступі до засобів вимірювальної техніки
- 8.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності (додаток 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії) Сторін та позначається на Однолінійній схемі (додаток 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії).
- 8.3. Додатки до цього Договору є його невід'ємними частинами:
1) Додаток 1 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії"
2) Додаток 2 "Письмове повідомлення про впровадження значень економічних еквівалентів реактивної потужності (D) на період 20__ - 20__ рр."
- 8.4. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово та підписуються уповноваженими особами.
- 8.5. 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.
- 8.6. Суперечки щодо технічних питань розв'язуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, згідно з чинним законодавством. Усі інші суперечки, що впливають з цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами. У випадку, якщо їх неможливо вирішити шляхом переговорів між Сторонами, вони вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного законодавства.
- 8.7. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у оператора системи розподілу, другий - у Споживача.

Оператор системи розподілу:

Черкаська міська філія
ПАТ "Черкасиобленерго"
Директор

В.П.Трохимець

2023р.

м.п.

Споживач:

ТОВ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"

Директор

Д.А.Зюзін

2023р.

м.п.

ча.
іє
к
аних
ні та

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

1. Порядок розрахунків за надання послуг із забезпечення перетікання реактивної електричної енергії встановлено відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (із змінами) (далі – Кодекс), Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (із змінами) (далі – ПРРЕЕ) та Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.2018 № 87, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02 квітня 2018 року за № 392/31844 (із змінами) (далі – Методика обчислення плати).

2. Розрахунковим для визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії є календарний місяць (з першого по останнє число кожного місяця включно).

3. Розрахунки за перетікання реактивної електроенергії здійснюються за об'єктами непобутових споживачів електроенергії з дозволеною потужністю 50 кВт і більше, крім об'єктів, що споживають електроенергію на комунально-побутові потреби або технічні цілі багатоквартирних будинків (робота ліфтів, насосів, замково-переговорних пристроїв, освітлення дворів, східців і номерних знаків тощо), а також за об'єктами альтернативної енергетики з дозволеною потужністю власних потреб 50 кВт і більше або які відносяться до генеруючих одиниць типу В, С, D.

Перелік об'єктів Споживача залучених до розрахунків за надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, зазначені в Таблиці 1.

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

4. Споживач зобов'язаний протягом 5 робочих днів з дня отримання рахунка здійснити оплату за перетікання реактивної електричної енергії. За дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

5. Споживання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період обчислюється за формулою розділу III п.2 Методики обчислення плати.

6. За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії за формулою розділу III п.3 Методики обчислення плати.

7. Для розрахунку фактичного тангенсу навантаження об'єкта Споживача розраховується споживання активної електроенергії за формулою розділу III п.4 Методики обчислення плати.

8. Фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача визначається за формулою розділу III п.5 Методики обчислення плати.

9. За відсутності у транзитній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання активної і реактивної електроенергії, що обчислюється з урахуванням фактичного тангенсу навантаження за формулою розділу III п.6 Методики обчислення плати.

10. Остаточні значення споживання активної і реактивної електроенергії, а також фактичного тангенса навантаження об'єкта споживача за розрахунковий період визначаються за формулами **розділу III п.2, п.4 та п.5 Методики обчислення плати** з урахуванням обсягів споживання активної і реактивної електроенергії всіх точок вимірювання, в тому числі розрахованих за формулами **розділу III п.3 та п.6 Методики обчислення плати**.

11. Генерація реактивної електроенергії об'єкта споживача (плата за генерацію реактивної електроенергії) за розрахунковий період обчислюється тільки за наявності на його об'єкті засобів КРП або пристроїв генерації активної потужності (БСК, СД, СК, СТК, блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо).

Генерація реактивної електроенергії кабельними лініями і високовольтними (110 – 750 кВ) повітряними лініями в розрахунках не враховується. За наявності на об'єкті споживача засобів КРП або пристроїв генерації активної потужності обсяги генерації реактивної електроенергії можуть визначатись в точках вимірювання, що не враховують обсяги генерації кабельних ліній або високовольтних повітряних ліній

12. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання генерація реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається за формулою **розділу III п.9 Методики обчислення плати**.

М.
сп.
еле.
реж.
БЕРП
відпов.
22.
системи
30% і та
23. Ак
БЕРП D2
максимуму

13. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії обсяг генерації реактивної електроенергії об'єкта Споживача визначається розрахунковим шляхом за формулою **розділу III п.10 Методики обчислення плати.**

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

$$П = П1 + П2 - П3,$$

де П1 - основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП, грн;

П3 - знижка плати у разі залучення Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

15. Основна плата П1 визначається за формулою:

$$П1 = Пс + Пг,$$

де Пс - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

Пг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

15.1. Плата за споживання реактивної електроенергії Пс розраховується за формулою розділу III п.13 Методики обчислення плати.

15.2. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання плата за генерацію реактивної електроенергії Пг визначається за формулою **розділу III п.14 Методики обчислення плати.**

15.3. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою **розділу III п.15 Методики обчислення плати.**

16. Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП (П2) визначається за формулою

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

При $\operatorname{tg}\varphi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos\varphi = 0,97$) складова П2 приймається рівною нулю. Якщо $\operatorname{tg}\varphi > 2$, то у формулі використовується $\operatorname{tg}\varphi = 2$.

17. Умови розрахунку знижки плати П3 узгоджуються зі Споживачем. Рішення про доцільність залучення Споживача до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок приймає Оператор системи розподілу.

18. Значення економічного еквіваленту реактивної потужності (далі – ЕЕРП) (D) визначаються за допомогою сертифікованого програмного комплексу КВАРЕМ або інших програмних комплексів, сумісних з ним за функціональними можливостями.

19. ЕЕРП є сумою двох складових за формулою:

$$D = D1 + D2,$$

де D1 - перша складова ЕЕРП, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання Споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі Оператора системи передачі, кВт/кВАр;

D2 - друга складова ЕЕРП, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання Споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі Оператора системи розподілу, кВт/кВАр.

20. Складові ЕЕРП D1 розраховуються Оператором системи передачі для кожного центру живлення її розрахункової схеми за нормальною схемою та характерним режимом основної мережі Оператора системи передачі. Розрахункова схема та характерний режим визначаються режимом максимальних навантажень Оператора системи передачі, що передують черговому перерахунку ЕЕРП (наприклад, режимом зимового максимуму). Результати розрахунків D1 затверджуються Оператором системи передачі.

21. Складові ЕЕРП D2 розраховуються Оператором системи розподілу для точок вимірювання об'єкта Споживача за нормальною розрахунковою схемою живлення Споживача та характерним режимом електричної мережі Оператора системи розподілу. Розрахункові схеми та характерні режими визначаються режимом максимальних навантажень Оператора системи розподілу, що передують черговому перерахунку ЕЕРП (наприклад, режимом зимового максимуму). Результати розрахунків D2 затверджуються відповідними Оператором системи розподілу.

За відсутності даних про фактичні навантаження трансформаторів розподільних мереж Оператора системи розподілу для розрахунку ЕЕРП D2 використовується коефіцієнт завантаження трансформаторів - тангенс навантаження - 0,5.

Активна і реактивна потужність навантаження в точках вимірювання Споживача для розрахунку ЕЕРП D2 визначається за режимом максимального навантаження об'єкта Споживача (виміри зимового максимуму або літнього мінімуму, розрахункові значення за максимальним обсягом споживання,

розрахункове завантаження трансформатора, дозволена потужність тощо). За відсутності даних про реактивну потужність використовується тангенс навантаження – 0,5.

24. Черговий перерахунок ЕЕРП виконується один раз на два роки. Нові значення ЕЕРП діють з січня кожного дворічного періоду.

25. Значення ЕЕРП може бути перераховане протягом дворічного періоду за умови зміни цього додатку щодо складу точок вимірювання об'єкта Споживача, уточнення навантажень точок вимірювання, зміни параметрів обладнання електричної мережі Споживача, що враховувались для розрахунку ЕЕРП D2, зміни нормальної схеми живлення Споживача в мережі Оператора системи розподілу, тощо.

26. Нові (перераховані) значення ЕЕРП Оператор системи розподілу доводить до відома споживача письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії або із зазначенням змін в цьому додатку.

27. Якщо на об'єкті Споживача встановлено пристрої генерації активної електроенергії, що не є окремими вхідними точками вимірювання (блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо), та за наявності на цих пристроях комерційного обліку генерації активної електроенергії, розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період (W_{Рс(О)}), що використовується у формулі розділу III п.5 Методики обчислення плати для визначення фактичного коефіцієнта потужності, визначається з урахуванням генерації активної електроенергії у вхідних точках вимірювання і в точках вимірювання генераторних пристроїв за формулою **розділу III п.33. Методики обчислення плати.**

28. У точках вимірювання об'єкта споживача, на яких встановлено виключно пристрої генерації активної електроенергії згідно ліцензії з виробництва електричної енергії, а також у точках вимірювання об'єкта альтернативної енергетики, які тимчасово працюють у режимі споживання активної електроенергії, враховується тільки складова плати за споживання реактивної електроенергії Пс (складові плати за генерацію реактивної електроенергії Пг і надбавки за недостатнє оснащення засобами КРП П2 не враховуються).

Для коректного обліку споживання реактивної електроенергії необхідно використовувати лічильники, що вимірюють перетікання електроенергії у чотирьох квадрантах. Для розрахунку складової плати Пс необхідно використовувати обсяги реактивної електроенергії у першому квадранті, тобто у режимі споживання активної електроенергії. За відсутності обліку електроенергії за чотирма квадрантами використовуються розрахункові значення споживання реактивної електроенергії у першому квадранті згідно **розділу III п.32 Методики обчислення плати**, за відсутності можливості таких розрахунків використовується повний обсяг споживання реактивної електроенергії.

29. Індукційні засоби обліку реактивної електроенергії повинні мати стопори зворотного ходу. За наявності на об'єкті Споживача засобів КРП необхідно забезпечити окремі обліки споживання і генерації реактивної електроенергії.

Розрахункові засоби обліку, що контролюють генерацію реактивної електроенергії в мережу Оператора системи розподілу, мають бути встановлені вище точок приєднань усіх наявних у мережі споживача джерел реактивної електроенергії.

Пряме віднімання генерації реактивної електроенергії від її споживання або споживання реактивної електроенергії від її генерації за розрахунковий період технологічно некоректне і неприпустиме.

В умовах транзитних схем електропостачання об'єкта Споживача, що має багатостороннє живлення, розрахунковий облік перетікання реактивної електроенергії необхідно встановлюватися безпосередньо на приєднаннях Споживача.

30. В умовах відсутності або недостатності інформації про схеми живлення Споживача використовуються середньозважені значення ЕЕРП для Оператора системи розподілу в цілому за формулами **розділу III п.36 Методики обчислення плати.**

31. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини Споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди – за формулами **розділу III п.3, п.6, п.10 Методики обчислення плати.**

У разі, якщо облік не може бути відновлений у строк одного розрахункового періоду не з вини Споживача, порядок подальших розрахунків встановлюється за домовленістю сторін

32. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини Споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за формулами **розділу III п.3, п.6, п.10 Методики обчислення плати.**

2022
10.10.2022
10.10.2022
10.10.2022

33. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

Таблиця 2

№ з/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Усього
		до 1000 В	понад 1000 В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	—	—	—
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр	—	—	—
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр	—	—	—
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт	—	—	—
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	—	—	—

34. У разі самовільного підключення Споживачем пристроїв КРП Споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою розділу III п.10 Методики обчислення плати з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього внесення змін до Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

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

36. Розгляд спірних питань між споживачами та Оператором системи розподілу щодо перетікання реактивної електроенергії здійснюється ЦОВВ в межах повноважень, визначених чинним законодавством України, або в судовому порядку.

37. Цей додаток є невід'ємною частиною Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (Додаток 11 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від від "_____ " _____ 2023р. № 7316).

Оператор системи розподілу:

Черкаська міська філія
ПАТ "Черкасиобленерго"
Директор



В.П.Трохимець

" 4 " _____ 2023р.

М.П.

Споживач:

ТОВ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"
Директор



А.А.Зюзін

" 11 " _____ 2023р.

М.П.

**Перелік об'єктів Споживача залучених до розрахунків за надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної
Таблиця 1**

№ п/п	Найменування об'єкта споживача	Адреса об'єкта споживача	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін.)	Вид обліку (СП, СР)	Р, кВт	Q, кВАр	Дані засобів обліку реактивної електроенергії		Розрахункові коефіцієнти		Коеф. обліку	Тип вимрювання вхідна/вихідна +/-	ЕЕРП (D)	Примітка
							№ лічильника	Тип лічильника	Тр-р струму	Тр-р напруги				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	нежитлові будівлі	Черкаська обл., м. Черкаси, вул. 30-річчя Перемоги, буд. 7/2	ТП- 526	СП	110,0	55,0	36136852	SL700	15/5	10000/100	300	+	0,0243	---

Обчислення ЕЕРП виконується Оператором системи розподілу згідно з порядком, встановленим Методикою обчислення плати. Черговий перерахунок ЕЕРП виконується один раз на два роки.

Оператор системи розподілу:

Черкаська міська філія
ПАТ "Черкасиобленерго"
Директор *В.П. Трохимець*
В.П. Трохимець



" 4 " *Селенко* 2023р.
М.П.

Споживач:
ТОВ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"



М.П. 01 44559202
" 1 " 2023р.

Додаток 2
до договору про надання послуг із забезпечення
перетікань реактивної електричної енергії
№ 7316 від " 4 " листопада 2023р.

Споживачу ТОВ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"

Договір споживача про надання послуг з
розподілу електричної енергії
від " 4 " листопада 2023р. № 7316

**Письмове повідомлення
про впровадження значень економічних еквівалентів реактивної потужності (D)
на період 2022 - 2023 рр.**

Згідно порядку, встановленого Методикою обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.2018 №87, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02 квітня 2018 року за № 392/31844 (із змінами) (далі – Методика обчислення плати), повідомляємо про наступне.
За результатами перерахунків економічних еквівалентів реактивної потужності (далі – ЕЕРП) по об'єктах з дозволеною потужністю 50 кВт і більше, а також за об'єктами альтернативної енергетики з дозволеною потужністю власних потреб 50 кВт і більше або які відносяться до генеруючих одиниць типу В, С, D, виконаних згідно з порядком, встановленим Методикою обчислення плати, за допомогою сертифікованого програмного забезпечення "Комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж" на Ваше підприємство доводяться наступні значення ЕЕРП (D) по точках вимірювання, за якими виконуються розрахунки за перетікання реактивної електроенергії:

№ з/п	Точка розрахунку ЕЕРП (D) (ПС, РП, ТП та інше)	P, кВт	Q, кВАр	ЕЕРП (D)	Примітка
1	2	3	4	5	6
1	ТП- 526	110,0	55,0	0,0243	--

Зазначені у таблиці значення ЕЕРП (D) будуть застосовуватися Оператором системи розподілу при обчисленні плати за перетікання реактивної електроенергії з "___" _____ 20__ року.
Це повідомлення є невід'ємною частиною Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (Додаток 11 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від " 4 " листопада 2023р. № 7316).

Директор Черкаської міської філії

В.П.Трохимець

Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць

_____ року
(найменування споживача)
_____ року
(вказати календарний місяць)

станом на 01 число поточного та наступного календарного (розрахункового) місяців

Згідно даного звіту Споживач прийняв (отримав) послугу з розподілу електричної енергії та спожив електричну енергію в наступному обсязі:

Код ТО	Найменування об'єкта (площадки вимрювання, ТО)	Вид е/с: А-активна Р-реактивна Г-генерация	№ лічильника	Покази лічильника			Різниця показів (гр.7 - гр.6)	Розрахунковий коєфіцієнт	Кількість розподіленої електроенергії, кВт*год (гр.8*гр.9)	ЕІС-код ТО
				Зони доби (пік, н/пік, ніч)	попередні (розрахункові)	поточні (розрахункові)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
РАЗОМ										

Споживач (уповноважена особа):

" ____ " ____ 20____ року _____ (посада) _____ (прізвище та ініціали)

М.П.

**Звіт прийняв та опрацював:
працівник Оператора системи розподілу**

_____ (підпис)

_____ (прізвище та ініціали)

Оператор системи розподілу:

Черкаська міська філія
ПАТ "Черкасиобленерго"
Директор

Споживач:

ТОВ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"
Директор

Директор В.П. Трохимець

В.П. Трохимець

" 4 " листопада 2023р.

М.П.

2023р.

М.П. КОД 4456021



Додаток 13
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 7316 від " 4 " листопада 2023р.

АКТ
про фактичне надання послуг
з розподілу електричної енергії

за розрахунковий період _____ 20__ року
(вказати календарний місяць)

Даним Актом сторони підтверджують, що Оператор системи розподілу дійсно надав послугу з розподілу електричної енергії, а Споживач фактично прийняв (отримав) вказані послуги в наступному обсязі:

Вид послуги	Обсяг послуги, кВт*год	Вартість послуги без ПДВ, грн.	ПДВ, грн.	Вартість послуги з ПДВ, грн.
1	2	3	4	5
Розподіл е/е		зразок		

Оператор системи розподілу:
_____ філія
Відокремленого структурного підрозділу
ПАТ "Черкасиобленерго"

(підпис, прізвище, ініціали)

Споживач:

(підпис, прізвище, ініціали)

м.п.

м.п.

АКТ
про фактичне надання послуг
з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

за розрахунковий період _____ 20__ року
(вказати календарний місяць)

Даним Актом сторони підтверджують, що Оператор системи розподілу дійсно надав послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, а Споживач фактично прийняв (отримав) вказані послуги в наступному обсязі:

Вид послуги	Обсяг послуги, кВАр*год.	Вартість послуги без ПДВ, грн.	ПДВ, грн.	Вартість послуги з ПДВ, грн.
1	2	3	4	5
Забезпечення перетікань реактивної е/е		зразок		

Оператор системи розподілу:
_____ філія
Відокремленого структурного підрозділу
ПАТ "Черкасиобленерго"

(підпис, прізвище, ініціали)

Споживач:

(підпис, прізвище, ініціали)

м.п.

м.п.

Оператор системи розподілу:
Черкаська міська філія
ПАТ "Черкасиобленерго"
Директор
_____ В.П.Трохимець

Споживач:
ТОВ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"
Директор
_____ Д.А.Зюзін

" 4 " листопада 2023р.
м.п.

" 4 " листопада 2023р.
м.п.

**Перелік
уповноважених осіб споживача**

1. Уповноваженими особами у правовідносинах із Оператором системи розподілу відповідно до умов даного Договору та вимог ПРРЕЕ є:

1.1. Директор Зюзін Дмитро Анатолійович;

1.2. Відповідальний за електрогосподарство Лісник Ярослав Демидович, посв.№12-10 від 29.06.2022р.

2. Крім осіб, зазначених в п.1. цього Додатку уповноваженими особами Споживача є особи, які безпосередньо присутні при здійсненні Оператором системи розподілу заходів з виконання умов даного Договору та ПРРЕЕ, в тому числі при складанні акту про порушення за умови, що присутня особа забезпечила належний доступ до електроустановки та самостійно назвалася, чим підтвердила свою уповноваженість та/або представництво Споживача.

3. Особам, які визначені в п.1; п.2. надаються, зокрема, але не виключно, наступні повноваження:

- бути присутнім при здійсненні Оператором системи розподілу всіх дій, які пов'язані із виконанням даного Договору та/або вимог ПРРЕЕ, Кодексу системи розподілу, Кодексу комерційного обліку;
- отримувати у Оператора системи розподілу рахунки про оплату за надання послуг з розподілу та/або за надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, а також акти, протоколи, повідомлення в межах виконання даного Договору та/або вимог ПРРЕЕ, Кодексу системи розподілу, Кодексу комерційного обліку;
- підписувати Акти про порушення Правил роздрібного ринку електричною енергією, Акти технічної перевірки (контрольного огляду) та пломбування приладів обліку та інші акти, протоколи, попередження та повідомлення, в межах виконання даного Договору та/або вимог ПРРЕЕ, Кодексу системи розподілу, Кодексу комерційного обліку;
- проводити заходи щодо взаємодії з Оператором системи розподілу з питань належного виконання умов даного Договору.

Особам, які визначені в п.1; п.2. цього Додатку, надаються і інші повноваження представника Споживача, передбачені Договором та/або вимог ПРРЕЕ, Кодексу системи розподілу, Кодексу комерційного обліку.

Повноваження надаються особам на термін дії даного Договору.

У разі зміни складу уповноважених осіб Споживач самостійно зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу та ініціювати внесення відповідних змін до цього додатку. Якщо споживачем не повідомлено або своєчасно не повідомлено про такі зміни, уповноваженою особою Споживача вважається будь-яка особа, яка представилась представником (працівником) сторони Споживача та забезпечила належний безперешкодний доступ до електроустановок та схеми обліку Споживача.

Споживач:
ТОВ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"
Директор Д.А. Зюзін
" 4 " квітня 2023р.
М.П.



Додаток 15

до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 7316 від " 4 " листопада 2023р.

Відомості про обсяги очікуваного споживання та режими роботи об'єкта ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"

1. Очікувані обсяги споживання електричної енергії (договірна величина споживання електричної енергії) на 2023 рік

1. Розмір очікуваного споживання електричної енергії для кожного об'єкту (площадки вимірювання).

№ п/п	Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)	Адреса об'єкта	Режим роботи електроустановки			Очікувані обсяги споживання електроенергії на 2023 р., тис. кВт.год												Рік, всього
			Кількість робочих годин в зміну	зміни в день	днів в тиждень	Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень	
1.	нежитлові будівлі	Черкаська обл., м. Черкаси, вул.30-річчя Перемоги, буд.7/2				--	--	--	--	--	9,0	14,0	11,0	8,0	12,0	9,0	15,0	78,0
Всього:						--	--	--	--	--	9,0	14,0	11,0	8,0	12,0	9,0	15,0	78,0

3. Обсяги споживання електричної енергії Споживачем, визначені цим додатком до Договору, являються договірними величинами споживання електричної енергії та граничного рівня потужності на розрахунковий період. Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році подаються оператору системи розподілу у термін до 1 листопада поточного року. 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 або поквартальним розподілом у встановлений договором 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 споживання електроенергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання у майбутніх періодах 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 майбутнього року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

4. Обсяги транспортування електричної енергії в електричній мережі інших учасників роздрібного ринку на 2023 рік.

№ п/п	Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)	Адреса об'єкта	Очікувані обсяги споживання електроенергії на 2023 р., тис. кВт.год														
			Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень	Рік, всього		
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Всього:	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Оператор системи розподілу:
 Черкаська міська філія
 ПАТ "Черкасиобленерго"
 Директор
 В.П.Трохимець

Споживач:
 ТОВ "МОТОРКАР ЧЕРКАСИ"
 Директор
 Д.М.Зібіш

" 4 " _____ 2023р.
 М.П.

М.П. _____ 2023р.



Пропорційовано та проумеровано
 сторінок
 2023р.