

Додаток №1

до Договору про нестандартне приєднання  
до електричних мереж системи розподілу з  
проектуванням лінійної частини  
приєднання замовником  
№ КСР-00-20-0160 від 04.03.2020 р.  
Відділ з приєднань до електричних мереж  
ПрАТ «Київобленерго»  
Адреса: 04136, м. Київ, вул. Стеценка, 1-А  
На запит №С2002203486 від 20.02.2020 року

Дата видачі 04.03.2020 р.

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ № КСР-00-20-0160**

**до електричних мереж електроустановок**

**Торгівельний центр (з будівельними механізмами),**

**Товариство з обмеженою відповідальністю «НОВУС УКРАЇНА».**

(назва об'єкта та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника: **Київська область, Києво-Святошинський район, с. Софіївська Борщагівка, вул. Райдушна, кадастрові номери земельних ділянок: 3222486200:03:006:5027, 3222486200:03:006:5026, 3222486200:03:006:5025.**

Функціональне призначення об'єкта: **комерційна діяльність.**

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: **2020 р.**

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування електричною енергією): - кВт.

I категорія - кВт,

II категорія - кВт,

III категорія - кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: **653,5 кВт.**

I категорія - кВт,

II категорія **653,5** кВт,

III категорія - кВт.

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

- електроопалення - кВт,

- електроплити - кВт,

- гаряче водопостачання - кВт.

Графік введення потужностей по рокам:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
<b>2020</b>	<b>653,5</b>	-	<b>653,5</b>	-

4. Джерело електропостачання:

**ПС 110/10 кВ "Білогородка", I с.ш. РУ-10 кВ, ЛЕП-10 кВ Л-РП-2650-I, РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ №2973;  
ПС 110/10 кВ "Білогородка", II с.ш. РУ-10 кВ, ЛЕП-10 кВ Л-РП-2650-II, РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ №2973;**  
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

**визначити проектом.**

(опори, коміртки)

5. Точка забезпечення потужності: **РУ-110 кВ ПС 110/10 кВ "Білогородка";**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

**визначити проектом.**

(опори або обладнання)

6. Точка приєднання: **на входних клеммах комутаційних апаратів в РУ-10 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проектується;**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

**визначити проектом.**

(опори, коміртки)

Напруга приєднання: **10 кВ; (трифазна схема приєднання).**

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки Замовника або вихідні дані для його розрахунку: **визначити проектом.**

8. Прогнозні межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

## ***І. Вимоги до електроустановок Замовника.***

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (у межах земельної ділянки замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та ОСР:

***Внутрішнє електропостачання об'єкту виконати згідно проекту.***

***Проектну документацію розробити відповідно до вимог ДБН В.2.5.-23:2010 з урахуванням категорійності струмоприймачів.***

***На земельній ділянці замовника запроектувати та збудувати закриту трансформаторну підстанцію 10/0,4 кВ (ЗТП-10/0,4 кВ) цегляного або залізобетонного виконання з секціонуванням мереж 10 кВ та 0,4 кВ. Безпосереднє місце будівництва ЗТП-10/0,4 кВ визначити проектом.***

***В РУ-0,4 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проєктується, установити необхідну кількість комутаційних апаратів. Тип та параметри визначити проектом.***

***Для електропостачання об'єкту передбачити встановлення ввідно-розподільного пристрою (ВРП-0,4 кВ). У разі наявності на території торгівельного центру декількох відокремлених споживачів у кожного з них рекомендовано установити самостійний ВП-0,4 кВ або ВРП-0,4 кВ.***

***Запроектувати та спорудити необхідну кількість ЛЕП-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проєктується, до ВРП-0,4 кВ об'єкту.***

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі:

***Мережі 0,4 кВ розробити проектом з урахуванням категорійності струмоприймачів з улаштуванням перекидного рубильника та/або пристрою АВР-0,4 кВ безпосередньо біля відповідальних струмоприймачів.***

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання:

***Підключення електроустановок буде здійснено за умови дотримання Правил охорони електричних мереж.***

***Захисні заходи безпеки електроустановок виконати відповідно до вимог ПУЕ і вимог «Правил будови електроустановок. Електрообладнання спеціальних електроустановок». НПАОП 40.1-1.32.01 (ДНАОП 0.00-1.32-01).***

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: ***передбачити дотримання нульового перетоку реактивної енергії.***

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

***Номинальні струми розчіплювачів автоматичних вимикачів прийняти згідно розрахунків.***

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж:

***1.6.1. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження електроустановок будівельних струмоприймачів – 190 кВт;***

***1.6.2. Точка приєднання будівельних струмоприймачів – на вхідних контактах лінійних комутаційних апаратів в РУ-0,4 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проєктується згідно даних технічних умов;***

***1.6.3. Приєднання електроустановок будівельних механізмів можливе після забезпечення технічної можливості передачі електричної енергії в точку приєднання відповідно до даних технічних умов в обсязі, необхідному для приєднання будівельних струмоприймачів.***

***Внутрішнє електропостачання будівельних струмоприймачів визначити проектом.***

***Для електропостачання будівельних механізмів передбачити встановлення ввідно-розподільного пристрою (ВРП-0,4 кВ).***

***Побудувати необхідну кількість ЛЕП-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується, до ВРП-0,4 кВ будівельних механізмів.***

***Можливість використання електричних мереж від точки приєднання до об'єкта замовника для електропостачання будівельних механізмів визначити проектом.***

***Після закінчення будівельних робіт схема живлення будівельних механізмів, не задіяна в схемі електропостачання об'єкту, підлягає демонтажу.***

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок: ***згідно діючих типових рішень.***

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: *не вимагається*.

2. Додаткові вимоги та умови:

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюються за згодою Замовника): *не вимагається*.

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): *не вимагається*.

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: *не вимагається*.

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: *не вимагається*.

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: *не вимагається*.

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

*При розробці проекту виконати умови «Рекомендацій щодо влаштування вузлів обліку електричної енергії ПрАТ «Київобленерго» з урахуванням глави 1.5 ПУЕ, розділів V та VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №311, розділу 11 ДБН В.2.5-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».*

*\*Перелік рекомендацій щодо технічних характеристик засобів обліку та їх типів знаходиться на офіційному сайті ПрАТ «Київобленерго».*

## **II. Вимоги до електроустановок ОСР**

1. Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

### **Проектується Замовником:**

• Будівництво ЛЕП-10 кВ з різних секцій шин РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ №2973 до різних секцій шин РУ-10 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проектується. Технічні характеристики ЛЕП-10 кВ визначити проектом. Номери комірок 10 кВ визначити проектом.

В разі повітряного виконання ЛЕП-10 кВ, рекомендовано застосовувати металеві оцинковані гнуті опори або залізобетонні опори відповідно до проектного рішення.

У разі кабельного виконання ЛЕП-10 кВ, передбачити кабель з ізоляцією із зшитого поліетилену. Переріз струмопровідних жил КЛ-10 кВ визначити проектом.

### **Проектується ОСР:**

• Розрахунок силових трансформаторів на ПС 110/10 кВ "Білогородка". У разі необхідності, виконати їх заміну. Обсяги реконструкції, пов'язаної із заміною силових трансформаторів, визначити проектом.

• Встановлення на різних секціях шин РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ №2973 комірок 10 кВ. Обсяги реконструкції, пов'язаної зі встановленням додаткових комірок, визначити проектом. Тип, комплектацію та конструктивне виконання комірок визначити проектом з прив'язкою до існуючого обладнання. Можливість використання існуючих комірок та обсяги їх реконструкції визначити проектом.

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:

### **Проектується ОСР:**

• Релейний захист на проектних приєднаннях в РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ №2973 виконати на мікропроцесорних реле МРЗС-05, дуговий захист на фототиристорах. Виконати розрахунок уставок та наладку релейного захисту. По результатам розрахунку вибрати трансформатори струму.

• Виконати розрахунок уставок релейного захисту приєднань ЛЕП-10 кВ Л-РП-2650-I та ЛЕП-10 кВ Л-РП-2650-II в даних ланцюгах живлення. По результатах розрахунків, при необхідності, проектом передбачити реконструкцію та/або налаштування релейного захисту.

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: *не вимагається*.

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

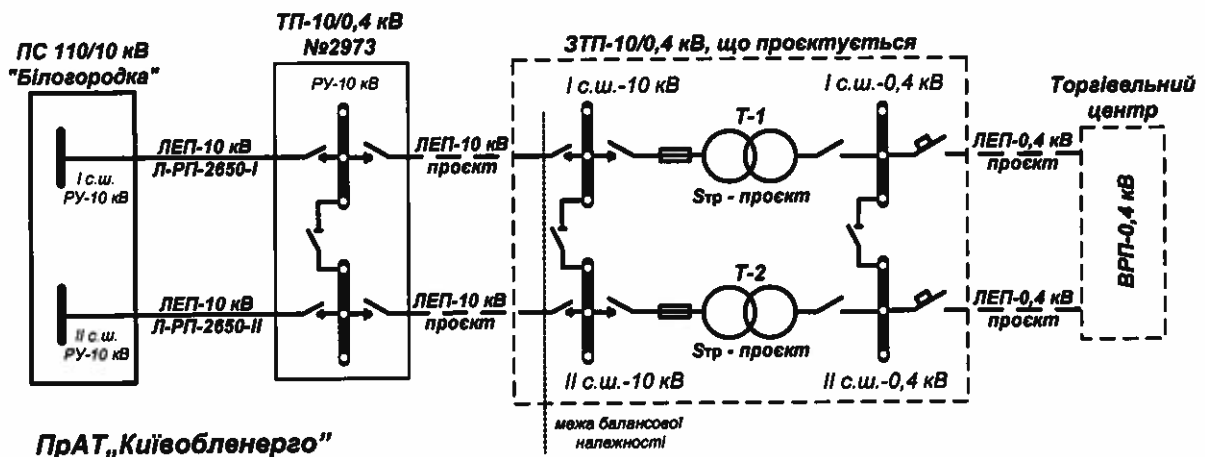
**Проектується ОСР:**

• У разі кабельного виконання ЛЕП-10 кВ, виконати розрахунок ємнісних струмів на шинах 10 кВ ПС 110/10 кВ "Білогородка". В разі необхідності виконати необхідний обсяг робіт по їх компенсації.

1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи): *не вимагається*.

2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проектування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності: **РУ-110 кВ ПС 110/10 кВ "Білогородка"**.

2.1. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається:



Підключення електроустановок Замовника до електричних мереж буде можливе, за умов наявності пропускної спроможності системи розподілу (ПС 110/10 кВ "Білогородка"), достатньої для забезпечення замовленої потужності (пункт 11.1.5 та 11.3.14 Кодексу систем розподілу).

Виконавець ТУ:

Інженер ВПЕМ

Абдулаєв С.А.

**ОСР:**

**ПрАТ «Київобленерго»**

08132, Київська обл.,

Києво-Святошинський район,

м. Вишневе, вул. Київська, 2-Б,

UA123348510000000002600393563

в АТ «Перший український міжнародний банк»

МФО 334851

Код ЄДРПОУ 23243188

ІПН № 232431810368

тел.: (044) 494-43-20

**Замовник:**

**ТОВ «НОВУС УКРАЇНА»**

04112, м. Київ, вул. Дегтярівська, буд.52

UA703808050000000026008438456

в АТ «Райффайзен Банк Аваль»

МФО 380805

Код ЄДРПОУ 36003603

ІПН 360036026593

Керівник департаменту з технічних  
присланнях:

Пушняк А.В.

м.п.

Генеральний директор:

Петкевич Марк

м.п.

Примітка: Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на прислання та отримати відповідний висновок.

**ДОГОВІР**  
**про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу**  
**з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником**  
**№ КСР-00-20-0160**

м. Київ  
(місце укладення)

04.03.2020 р.  
(дата)

Приватне акціонерне товариство "Київобленерго", в особі керівника департаменту з технічних приєднань Пушняка Анатолія Васильовича, який діє на підставі Довіреності №69 від 02.01.2020 р. (далі – Виконавець послуг), з однієї сторони,

та Товариство з обмеженою відповідальністю «НОВУС УКРАЇНА» (далі – Замовник), в особі генерального директора Петкевича Марка, який діє на підставі Статуту, з іншої сторони (далі разом – Сторони, а кожна окремо – Сторона), уклали цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання Замовником від 04.03.2020 р. № КСР-00-20-0160 (далі – Договір).

При виконанні умов цього Договору Сторони зобов'язуються діяти відповідно до чинного законодавства, зокрема, вимог Кодексу систем розподілу (далі – Кодекс).

### 1. Загальні положення

1.1. За цим Договором до електричних мереж Виконавця послуг приєднується: *Торгівельний центр (з будівельними механізмами), місце розташування об'єкта Замовника: Київська область, Києво-Святошинський район, с. Софіївська Борщагівка, вул. Райдужна, кадастрові номери земельних ділянок: 3222486200:03:006:5027, 3222486200:03:006:5026, 3222486200:03:006:5025.*

1.2. Місце (точка) забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на: *РУ-110 кВ ПС 110/10 кВ "Білогородка".*

1.3. Точка приєднання (межа балансової належності об'єкта Замовника) встановлюється: *на вхідних клеммах комутаційних апаратів в РУ-10 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проєктується.*

1.4. Тип нестандартного приєднання об'єкта Замовника: *нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником.*

1.5. Величина потужності, замовленої до приєднання (у точці приєднання): *653,5 кВт.*

1.6. Категорія надійності електропостачання: *II – 653,5 кВт.*

1.7. Ступінь напруги в точці приєднання визначається напругою на межі балансової належності і буде становити *10 кВ.*

### 2. Предмет Договору

2.1. Виконавець послуг забезпечує приєднання електроустановок об'єкта Замовника (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання) до електричних мереж системи розподілу відповідно до схеми зовнішнього електрозабезпечення і проектної документації та здійснює підключення електроустановок об'єкта Замовника до електричних мереж системи розподілу на умовах цього Договору.

2.2. Замовник оплачує Виконавцю послуг вартість приєднання до електричних мереж системи розподілу на умовах цього Договору.

### 3. Права та обов'язки Сторін

3.1. Виконавець послуг зобов'язаний:

3.1.1. Надати Замовнику необхідні вихідні дані для проєктування та визначити найближчу точку відповідного ступеня напруги в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) Виконавця послуг, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок Замовника (у випадку проєктування лінійної частини приєднання Замовником).

3.1.2. Розпочати (після виконання Замовником зобов'язань щодо авансової оплати в розмірі 20 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 цього Договору) в установленому порядку приєднання об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу.

Забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення

 Пушняк А.В.

\_\_\_\_\_ Петкевич Марк

потужності до точки приєднання) об'єкта Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені цим Договором, за умови наявності пропускної спроможності електричних мереж (ПС 110/10 кВ "Білогородка"), достатньої для забезпечення замовленої потужності, після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктами 3.2.1 – 3.2.4 пункту 3.2 цього Договору.

3.1.3. Здійснити первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктом 3.2.5 пункту 3.2 цього Договору, у тому числі повної (стовідсоткової) оплати послуги з приєднання, упродовж 5 робочих днів від дати отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).

3.2 Замовник зобов'язаний:

3.2.1 Оплатити на умовах цього Договору вартість наданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника в точці приєднання.

3.2.2. Розробити на підставі технічних умов від 04.03.2020 р. № КСР-00-20-0160, що є невід'ємним додатком до цього Договору, проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення (у межах земельної ділянки Замовника) електроустановок Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника та щодо безпеки електропостачання.

Розробити на підставі технічних умов від 04.03.2020 р. № КСР-00-20-0160, що є невід'ємним додатком до цього Договору, проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж лінійної частини приєднання, внутрішнього електрозабезпечення (у межах земельної ділянки Замовника) електроустановок Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника, щодо безпеки електропостачання та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії. Проектування лінійної частини приєднання вилучається з обсягу робіт, що виконуються Виконавцем послуг.

3.2.3. Погодити розроблену на виконання підпункту 3.2.2 пункту 3.2 цього Договору проектну документацію з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов від 04.03.2020 р. № КСР-00-20-0160, що є невід'ємним додатком до цього Договору.

Передати Виконавцю послуг проектну документацію на лінійну частину приєднання у 4 примірниках для виконання ним зобов'язань за Договором.

3.2.4. Здійснити будівництво (реконструкцію, технічне переоснащення) електроустановок внутрішнього електрозабезпечення відповідно до узгодженої проектної документації.

3.2.5. Ввести в експлуатацію в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування, власний об'єкт та електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника), надавши Виконавцю послуг документи, що підтверджують готовність до експлуатації електроустановок об'єкта Замовника.

3.3. Виконавець послуг має право:

3.3.1. Прийняти рішення щодо надання послуги з приєднання або самостійно, або із залученням підрядних організацій.

3.3.2. У разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов цього Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору.

3.4. Замовник має право:

3.4.1. Контролювати, у тому числі через особистий кабінет Замовника на веб-сайті Виконавця послуг та шляхом письмових запитів до Виконавця послуг, виконання Виконавцем послуг зобов'язань щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання та хід виконання робіт, пов'язаних із наданням послуги з приєднання.

3.5. У разі виникнення потреби в перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення/переобладнання відповідних об'єктів електроенергетики відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».

3.6. Після введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника Виконавець послуг набуває права власності на збудовані електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення (від точки забезпечення потужності до точки приєднання).

#### **4. Плата за приєднання та порядок розрахунків**

4.1. На дату укладення цього Договору плата за приєднання потужності становить **1 624 862 грн 40 коп.** (один мільйон шістсот двадцять чотири тисячі вісімсот шістдесят дві гривні 40 копійок) (з ПДВ);

На дату укладення цього Договору плата за приєднання передбачає:

складову плати за приєднання потужності;

складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що буде визначена відповідно до розробленої Замовником та погодженої Виконавцем послуг проектної документації щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок Замовника).

Вартість послуги з приєднання визначається Додатковою угодою до цього Договору та буде визначена відповідно до проектної документації щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання з урахуванням складової плати за приєднання потужності.

4.2. Оплата вартості послуги з приєднання здійснюється в такому порядку:

оплата в розмірі 20 відсотків плати за приєднання потужності, визначеної пунктом 4.1 цього Договору, упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати підписання цього Договору Сторонами;

оплата в розмірі 60 відсотків плати за приєднання потужності, визначеної пунктом 4.1 цього Договору та 100 відсотків плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої Виконавцем послуг проектної документації;

остаточний розрахунок у розмірі 20 відсотків плати за приєднання потужності, визначеної пунктом 4.1 цього Договору, упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується підписанням Сторонами двох примірників Акта про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Акт).

4.3. Виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати укладення цього Договору у встановленому законодавством порядку.

#### **5. Відповідальність Сторін**

5.1. У випадку порушення своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством. Порушенням зобов'язання є його невиконання або неналежне виконання.

5.2. Виконавець послуг несе відповідальність за зміст та обґрунтованість виданих технічних умов та правильність розрахунку плати за приєднання до електричних мереж системи розподілу за цим Договором.

5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення.

У разі порушення Виконавцем послуг умов зобов'язання за цим Договором щодо строків надання послуги з приєднання:

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 30 до 60 календарних днів плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 цього Договору, зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 60 до 120 календарних днів плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 цього Договору, зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, більше ніж на 120 календарних днів Виконавець послуг зобов'язаний повернути Замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 80 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 цього Договору) (крім випадків, визначених Кодексом).

5.4. Сторони не відповідають за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України або її територіальним відділенням.

#### **6. Порядок вирішення спорів**

6.1. Усі спірні питання, пов'язані з виконанням цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

6.2. У разі недосягнення згоди спір вирішується в судовому порядку відповідно до законодавства України.

## 7. Строк дії Договору

7.1. Цей Договір набирає чинності від дати його підписання і діє до повного виконання Сторонами передбачених ним зобов'язань, але не довше ніж до **01.04.2022 р.**

7.2. Виконавець послуг підписує цей Договір та додатки до нього та передає їх для розгляду та підписання Замовником.

7.3. Замовник зобов'язаний розглянути запропонований проєкт Договору, підписати його зі своєї сторони та повернути Виконавцю послуг протягом 20 календарних днів від дати його отримання.

7.4. Цей Договір може бути змінено або розірвано і в інший строк за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.

7.5. Строк дії цього Договору може бути продовжений за вмотивованим зверненням однієї зі Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.

7.6. Цей Договір може бути розірвано у порядку, встановленому чинним законодавством, у разі невиконання Сторонами своїх зобов'язань.

## 8. Інші умови Договору

8.1. Фактом виконання зобов'язання Виконавця послуг з приєднання до електричних мереж системи розподілу об'єкта Замовника (будівництво електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення від точки забезпечення потужності до точки приєднання) Сторони вважатимуть підписання Сторонами Акта.

8.2. Акт може бути також оформлений Сторонами цього Договору після подання робочої напруги та проведення випробувань електрообладнання Замовника або обладнання зовнішнього електрозабезпечення Замовника.

8.3. Перелік невід'ємних додатків до цього Договору:

1. Додаток №1: Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної складової замовником № КСР-00-20-0160 від 04.03.2020 р.

2. Додаток №2: Розрахунок величини плати за лінійну частину приєднання (укладається після розгляду та погодження проєктної документації).

3. Додаток №3: Технічне рішення з робочого проєкту електропостачання (укладається після розгляду проєктної документації).

8.4. Цей Договір укладено у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу для Замовника та Виконавця послуг.

## 9. Місцезнаходження Сторін

### Виконавець послуг:

**ПрАТ «Київобленерго»**

08132, Київська обл.,

Києво-Святошинський район,

м. Вишневе, вул. Київська, 2-Б,

UA123348510000000002600393563

в АТ «Перший український

міжнародний банк»

МФО 334851

Код ЄДРПОУ 23243188

ІПН № 232431810368

тел.: (044) 494-43-20

Керівник департаменту з технічних  
приєднань:

Пушняк А.В.

м.п.

### Замовник:

**ТОВ «НОВУС УКРАЇНА»**

04112, м. Київ, вул. Дегтярівська, буд.52

UA703808050000000026008438456

в АТ «Райффайзен Банк Аваль»

МФО 380805

Код ЄДРПОУ 36003603

ІПН 360036026593

Генеральний директор:

Петкевич Марк

м.п.