



Київобленерго

Форма ТУ КОЕ НС-006980

Додаток №1 до договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № КСР-00-18-0360 від 11.10.2018 р. Відділ видачі технічних умов ПрАТ "Київобленерго" Адреса 04136 м. Київ, вул. Стеценка, 1-а тел. 494-43-20 На запит № 6687 від 18.09.2018 року Дата видачі 04.10.2018 року

ТЕХНІЧНІ УМОВИ №КСР-00-18-0360 нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок Багатоквартирні житлові будинки з вбудовано-прибудинковими нежитловими приміщеннями, Білокур Вадим Олександрович.

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

1. Місце розташування об'єкта Замовника: Київська область, м. Ірпінь, вулиця Тургенівська, 24, (кадастрові номери земельних ділянок 3210900000:01:028:0016, 3210900000:01:028:0097, 3210900000:01:028:0098).

Функціональне призначення об'єкта: житло

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: 2019р.

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

I категорія - кВт,

II категорія - кВт,

III категорія - кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: 600 кВт.

I категорія - кВт,

II категорія 600 кВт,

III категорія - кВт.

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

- електроопалення - кВт,

- електроплити - кВт,

- гаряче водопостачання - кВт.

Графік введення потужностей по рокам

Table with 3 columns: Рік введення потужності, Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт, Категорія надійності електропостачання (I, II, III). Row 1: 2019, 600, I: -, II: 600, III: -.

4. Джерело електропостачання: ПС 110/10 кВ «Ірпінь», IV та проектна VI с.ш. 10 кВ РУ-10 кВ.

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: - (опори, камерки)

5. Точка забезпечення потужності: РУ-110 кВ ПС 110/10 кВ «Ірпінь».

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: - (опори або обладнання)

6. Точка приєднання: на ввідних контактах комутаційних апаратів, встановлених у ВРП-0,4 кВ об'єктів.

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: - (опори, камерки)

Напруга приєднання: 0,4 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.

2. Пункт 1.1. розділу II технічних умов викласти в наступній редакції:

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

• Встановлення комірок 10 кВ з вакуумними вимикачами 10 кВ із комплектами ОПН-10 на IV та проектній VI секціях шин РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ "Ірпінь" з урахуванням рівномірності завантаженості проектного та існуючих силових трансформаторів 110/10 кВ в аварійному та нормальному режимах. Комплектацію комірок 10 кВ визначити проектом з прив'язкою до існуючого обладнання.

• Встановлення технічного обліку електроенергії в комірках 10 кВ, що проектуються на ПС 110/10 кВ "Ірпінь", та об'єднання їх в існуючу систему АСКОЕ. Рекомендовані типи лічильників:

1. ZMD 410CR (405CR), ZMG 410CR (405CR) – "Landis&Gyr", Швейцарія.

2. ACE 6000 – "Itron, Inc", Франція.

3. SL 7000 Smart – "Itron, Inc", Франція.

• Будівництво опорної закритої трансформаторної підстанції (ОЗТП) 10/0,4 кВ цегляного або залізобетонного виконання з трансформаторами необхідної потужності з секціонуванням мереж 10 кВ та 0,4 кВ і розширенням РУ-10 кВ. Безпосереднє місце будівництва ОЗТП-10/0,4 кВ та її конструктивне виконання визначити проектом. Тип та потужність трансформаторів визначити проектом.

• Встановлення необхідної кількості комірок 10 кВ в РУ-10 кВ ОЗТП-10/0,4 кВ, що проектується. Комірки укомплектувати вакуумними вимикачами 10 кВ із комплектами ОПН-10.

• Будівництво КЛ-10 кВ від IV та проектної VI секцій шин РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ "Ірпінь" до різних секцій шин РУ-10 кВ ОЗТП-10/0,4 кВ, що проектується. Переріз струмопровідних жил КЛ-10 кВ визначити проектом.

• Установку необхідної кількості комірок 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ОЗТП-10/0,4 кВ, що проектується. Тип та параметри комутаційних апаратів, що встановлюються в комірках 0,4 кВ, визначити проектом.

• Будівництво необхідної кількості КЛ-0,4 кВ від різних секцій шин РУ-0,4 кВ ОЗТП-10/0,4 кВ, що проектується, до ВРП-0,4 кВ об'єктів. Проектом розглянути можливість живлення побутового та юридичного навантажень окремими КЛ-0,4 кВ з РУ-0,4 кВ ОЗТП-10/0,4 кВ з окремим ВРП-0,4 кВ.

3. Пункт 1.2. розділу II технічних умов викласти в наступній редакції:

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

Виконати розрахунок уставок релейного захисту проектних присідань 10 кВ на ПС 110/10 кВ "Ірпінь" та ОЗТП-10/0,4 кВ, що проектується. Релейний захист проектних присідань 10 кВ виконати на мікропроцесорних реле МРЗС-05 або аналог, дуговий захист на фототиристорах. По результатам розрахунку вибрати трансформатори струму.

4. Пункт 1.3. розділу II технічних умов викласти в наступній редакції:

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

Нові проектні комірки 10 кВ на ПС 110/10 кВ "Ірпінь" присідати до системи телемеханіки в обсязі ТУ, ТВ, ТС. Виконати всі необхідні вимірювання і випробування. Типи приладів телемеханіки та обсяги телемеханізації погодити з групою АТП дирекції ІТ та Т ПрАТ «Київобленерго». Забезпечити телесигналізацією демонтажу пристроїв РЗА та ВВ проектною комірками.

Виконати телемеханізацію ОЗТП-10/0,4 кВ, що проектується, в обсязі: ТУ, ТВ, ТС. Виконати всі необхідні вимірювання і випробування. Типи приладів телемеханіки та обсяги телемеханізації погодити з групою АТП дирекції ІТ та Т ПрАТ «Київобленерго».

5. Пункт 1.6. розділу II технічних умов викласти в наступній редакції:

1.6. Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації:

1.6.1. Обсяг передпроектних робіт:

– план трас КЛ-10 кВ, місце будівництва ОЗТП-10/0,4 кВ, що проектується, відомість відведення земельних ділянок під тимчасове та постійне користування;

– траси КЛ-10 кВ, місце будівництва ОЗТП-10/0,4 кВ, що проектується, на стадії проектування погодити із Ірпінським РП та іншими зацікавленими організаціями.

1.6.2. Проект виконати у відповідності до ДБН А.2.2-3-2014 та Порядку розроблення проектно-кошторисної документації на будівництво об'єктів, затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 04.06.2014 р. №163.

Проектно-кошторисна документація розробляється окремими частинами (томами) для мереж Замовника та мереж ОСР відповідно до точки приєднання.

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'єктів виконати згідно проекту.

Для електропостачання об'єктів передбачити встановлення відповідно-розподільчих пристроїв (ВРП-0,4 кВ).

Конструкцією ВРП-0,4 кВ передбачити можливість встановлення загальнобудинкових приладів обліку на його вводі.

У разі наявності в будинку декількох відокремлених у адміністративно-господарському віданні споживачів у кожного з них рекомендовано встановити самостійний ВП-0,4 кВ або ВРП-0,4 кВ, які можуть живитись від загального ВРП-0,4 кВ чи ГРЩ-0,4 кВ.

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 пристрою АВР-0,4 кВ або перекидного рубильника 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 заходи з дотримання нульового перетоку реактивної потужності.*

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: *даними технічними умовами не передбачено.*

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати: *в ПрАТ «Київобленерго» (адреса: м. Київ, вул. Стеценка, 1-а).*

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

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: *даними технічними умовами не передбачено.*

2. Додаткові вимоги та умови:

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

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): *даними технічними умовами не передбачено.*

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

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: *даними технічними умовами не передбачено.*

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

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

Балансові обліки електроенергії передбачити на вводах РУ-0,4 кВ, ЗТП-10/0,4 кВ, що проектується.

Загальнобудинкові обліки електроенергії передбачити на вводах 0,4 кВ в ВРП-0,4 кВ будинків.

При проектуванні дотримуватись вимог п.1.5 ПУЕ, Кодексу комерційного обліку електричної енергії (ККО), Правил роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕЕ). Засоби обліку електроенергії рекомендовано виконати із застосуванням електронних лічильників об'єднаних в систему АСКОЕ, дозволяється використовувати лічильники з відповідними аналогічними характеристиками, які відповідають статті 8 ЗУ «Про метрологію та метрологічну діяльність», встановити загальнобудинковий лічильник електроенергії та обладнання яке забезпечує передачу даних маршрутизатор (концентратор) для передачі даних з лічильників на сервер ПрАТ "Київобленерго". При проектуванні дотримуватись ДБН В. 2.5-23:2010 п.п. 11.12-11.15 та п.1.5.30 ПУЕ 2014р. Лічильники встановити в щитах на сходникових клітинах, для приватних житлових будинків, лічильники мають бути розташовані в дводверних шафах розташованих на спеціальній конструкції, або на опорі в доступному місці з метою безперешкодного доступу в місцях загального користування. Прилади обліку мають бути придбані та оплачені у відповідності з ККО та ПРРЕЕ. В щитах обліку



бачити оглядове вікно у внутрішніх та зовнішніх дверцятах для можливості зняття показника
 іко-та-оперування комутаційними апаратами. Внутрішні дверцята дводверних шаф, повинні
 оскільки в отримувати електричних струмоведучих кіл та відповідного комутаційного апарату,
 ника). Лічильник має бути прямого включення. Схему підключення лічильника погодити на
 Стадії проектування з Комерційною дирекцією.

КЛІВОВОБЛОК

Форма 1 у КОЕ № 006980
 Рекомендовані типи лічильників:

- 1-ф лічильники
1. НІК 204-02.40РТМВ – "НІК-Електроніка", Україна.
2. NP-07 тип NP-71E – "ADD Group", Молдова.
3. МТХ 1А10.DF.2L0-YD4 (FD4, RF868МГц), 220В, 5(60)А, PLC – ТОВ "Телекомукаційні технології", Україна
4. МТХ 1А10.DH.2L0-YD4 (FD4, RF868МГц), 220В, 5(100)А PLC – ТОВ "Телекомукаційні технології", Україна
- 3-ф лічильники:
1. НІК 2303L 1080МЕ – "НІК-Електроніка", Україна.
2. НІК 2303I 1080МЕ – "НІК-Електроніка", Україна.
3. NP-07 тип NP-73E – "ADD Group", Молдова.
4. МТХ 3R30.DF.4L1-YD4 (FD4, RF868МГц), 3x220/380В, 5(60)А PLC – ТОВ "Телекомукаційні технології", Україна
5. МТХ 3R30.DH.4L1-YD4 (FD4, RF868МГц), 3x220/380В, 5(100)А PLC – ТОВ "Телекомукаційні технології", Україна
6. МТХ 3R30.DK.4Z1-YD4 (FD4, RF868МГц), 3x220/380В, 5(120)А PLC – ТОВ "Телекомукаційні технології", Україна.

2.7. Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації:
 Проект виконати у відповідності до ДБН А.2.2-3-2014 та Порядку розроблення проектно-кошторисної документації на будівництво об'єктів, затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 04.06.2014р. №163.

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:
 - встановлення комірок 10 кВ з вакуумними вимикачами 10 кВ із комплектами ОПН-10 на IV та проектній VI секціях шин РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Ірпінь» з урахуванням рівномірності завантаженості проектного та існуючих силових трансформаторів 110/10 кВ в аварійному та нормальному режимах. Комплектацію комірок 10 кВ визначити проектом з прив'язкою до існуючого обладнання.
 - встановлення технічного обліку електроенергії в комірках 10 кВ, що проектується на ПС 110/10 кВ «Ірпінь», та об'єднання їх в існуючу систему АСКОЕ. Рекомендовані типи лічильників:
 1. ZMD 410CR (405CR), ZMG 410CR (405CR) – "Landis&Gyr", Швейцарія.
 2. ACE 6000 – "Itron, Inc", Франція.
 3. SL 7000 Smart – "Itron, Inc", Франція.
 - будівництво двосекційного розподільчого пункту 10 кВ (РП-10 кВ). Будівельну частину передбачити не менше ніж на 10 лінійних комірок 10 кВ. Комірки укомплектувати вакуумними вимикачами з комплектами ОПН-10. До комплектації прийняти необхідну кількість комірок. Місце будівництва РП-10 кВ визначити проектом.
 - будівництво КЛ-10 кВ від IV та проектної VI секції шин РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Ірпінь» до різних секцій шин РУ-10 кВ РП-10 кВ, що проектується. Переріз струмопровідних жил КЛ-10 кВ визначити проектом.
 - будівництво закритої трансформаторної підстанції (ЗТП) 10/0,4 кВ цегляного або залізобетонного виконання з трансформаторами необхідної потужності з секціонуванням мережі 10 кВ та 0,4 кВ. Безпосереднє місце будівництва ЗТП-10/0,4 кВ визначити проектом.
 - будівництво КЛ-10 кВ від різних секцій шин РУ-10 кВ РП-10 кВ, що проектується до різних секцій шин РУ-10 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проектується. Переріз струмопровідних жил КЛ-10 кВ визначити проектом.
 - установку необхідної кількості комірок 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проектується. Тип та параметри комутаційних апаратів, що встановлюються в комірках 0,4 кВ, визначити проектом.
 - будівництво необхідної кількості КЛ-0,4 кВ від різних секцій шин РУ-0,4 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проектується, до ВРП-0,4 кВ об'єктів. Проектом розглянути можливість живлення побутового та юридичного навантажень окремими КЛ-0,4 кВ з РУ-0,4 кВ ЗТП-10/0,4 кВ з окремим ВРП-0,4 кВ.
 - 1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: Виконати розрахунок уставок релейного захисту проектних присіднан

10 кВ на ПС 110/10 кВ «Ірпінь». Релейний захист проектних присдань 10 кВ виконати на мікропроцесорних реле МРЗС-05 або аналог, дуговий захист на фототиристорах. По результатам розрахунку вибрати трансформатори струму.

Релейний захист проектних присдань в РП-10 кВ, що проектується, виконати на мікропроцесорних реле, дуговий захист на фототиристорах. Виконати розрахунок уставок та наладку релейного захисту.

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: Нові проектні комірки 10 кВ на ПС 110/10 кВ «Ірпінь» присднати до системи телемеханіки в обсязі ТУ, ТВ, ТС. Виконати всі необхідні вимірювання і випробування. Типи приладів телемеханіки та обсяги телемеханізації погодити з групою АТП дирекції ІТ та Т ПраТ «Київобленерго». Забезпечити телесигналізацію демонтажу пристроїв РЗА та ВВ проектною коміркою.

Виконати телемеханізацію РП-10 кВ, що проектується, в обсязі: ТУ, ТВ, ТС. Виконати всі необхідні вимірювання і випробування. Типи приладів телемеханіки та обсяги телемеханізації погодити з групою АТП дирекції ІТ та Т ПраТ «Київобленерго».

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: Виконати розрахунок смісних струмів на шинах 10 кВ ПС 110/10 кВ «Ірпінь», в разі необхідності виконати необхідний обсяг робіт по їх компенсації.

1.5. Вимоги до кошторисної частини проекту: у відповідності до ДСТУ Б Д.1.1-1:2013. Надати на погодження на паперовому та електронному носіях.

1.6. Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації:

1.6.1. Обсяг передпроектних робіт:

- план трас КЛ-10 кВ, місце будівництва РП-10 кВ та ЗТП-10/0,4 кВ, що проектуються відомість відведення земельних ділянок під тимчасове та постійне користування;

- траси КЛ-10 кВ, місце будівництва РП-10 кВ та ЗТП-10/0,4 кВ, що проектуються на стадії проектування погодити із Ірпінським РП та іншими зацікавленими організаціями.

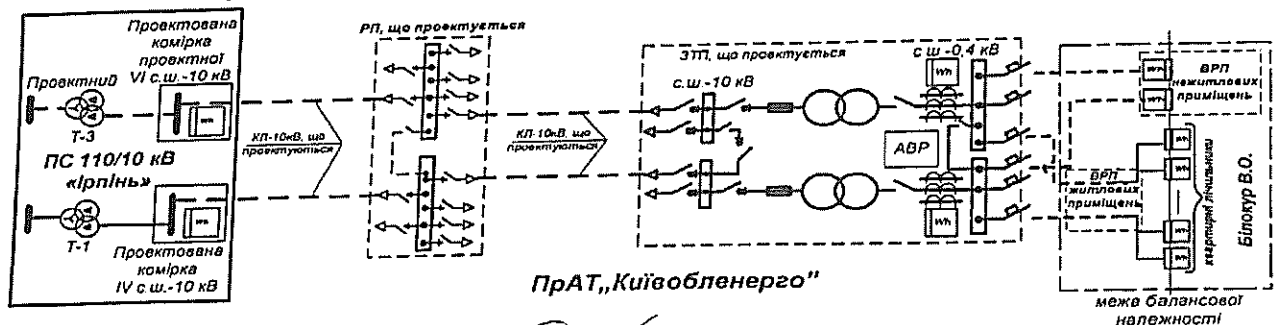
1.6.2. Проект виконати у відповідності до ДБН А.2.2-3-2014 та Порядку розроблення проектно-кошторисної документації на будівництво об'єктів, затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 04.06.2014р. №163.

Проектно-кошторисна документація розробляється окремими частинами (томами) для мереж Замовника та мереж ОСР відповідно до точки присдання.

Вартість будівництва ЗТП-10/0,4 кВ визначається в проектно-кошторисній документації окремо.

2. До початку будівництва проект погодити з: ПраТ "Київобленерго".

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



Виконавець ТУ:

Інженер

[Signature]

М.Б. Долинківський

ОСР:

ПраТ «Київобленерго»
08132, Київська обл.,
Києво-Святошинський район,
м. Вишневе, вул. Київська, 2-Б,
р/р 26004010517307 в
ПАТ "АЛЬФА-БАНК"
МФО 300346

Код ЄДРНОУ 29243188

ІПН № 232431810368

тел. (044) 494 43 20

Директор технічний:

[Signature]

Гетманов В.А.

"04" "10" 2018р.

Замовник:

Білокур Вадим Олександрович
ІПН 3309914893
Паспорт МЕ №776413
виданий Подільським РУ ГУ МВС
України в місті Києві
від 26 вересня 2006 року

[Signature]

Білокур В.О.

"10" "10" 2018р.

М.П.

Примітки: Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.



Київобленерго

Форма ТУ ЗМ 2754

Додаток №2
до договору про нестандартне приєднання
до електричних мереж системи розподілу
№ КСР-00-18-0360 від 11.10.2018 р.
Відділ видачі технічних умов ПрАТ "Київобленерго"
Адреса: 04136, м. Київ, вул. Стеценка, 1-А
тел. (044) 494-43-20
на запит № 8581 від 19.11.2018 року
Замовник: Білокур Вадим Олександрович
Дата внесення змін 27.11.2018 року

ЗМІНИ №1

ДО ТЕХНІЧНИХ УМОВ № КСР-00-18-0360 від 01.10.2018 р.

на приєднання струмоприймачів багатоквартирних житлових будинків з вбудовано-гтрибудинковими нежитловими приміщеннями, (600 кВт, II категорія за надійністю електропостачання, напругою 0,4 кВ) за адресою: Київська обл., м. Ірпінь, вул. Тургенівська, 24, кад. №3210900000:01:028:0016 кад. №3210900000:01:028:0097, кад. №3210900000:01:028:0098.

1. Пункт 2.6. розділу I технічних умов викласти в наступній редакції:

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

Балансові обліки електроенергії передбачити на вводах РУ-0,4 кВ ОЗТП-10/0,4 кВ, що проектується.

Загальнобудинкові обліки електроенергії передбачити на вводах 0,4 кВ в ВРП-0,4 кВ будинків.

При проектуванні дотримуватись вимог п.1.5 ПУЕ, Кодексу комерційного обліку електричної енергії (ККО), Правил роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕЕ). Засоби обліку електроенергії рекомендовано виконати із застосуванням електронних лічильників об'єднаних в систему АСКОЕ, дозволяється використовувати лічильники з відповідними аналогічними характеристиками, які відповідають статі 8 ЗУ «Про метрологію та метрологічну діяльність», встановити загальнобудинковий лічильник електроенергії та обладнання яке забезпечує передачу даних маршрутизатор (концентратор) для передачі даних з лічильників на сервер ПрАТ "Київобленерго". При проектуванні дотримуватись ДБН В. 2.5-23:2010 п.п.11.12-11.15 та п.1.5.30 ПУЕ 2014 р. Лічильники встановити в щитах на сходинкових клітинах, для приватних житлових будинків, лічильники мають бути розташовані в дводверних шафах розташованих на спеціальній конструкції, або на опорі в доступному місці з метою безперешкодного доступу в місцях загального користування. Прилади обліку мають бути придбані та оплачені у відповідності з ККО та ПРРЕЕ. В щитах обліку передбачити оглядове вікно у внутрішніх та зовнішніх дверцятах для можливості зняття показника лічильника та оперування комутаційними апаратами. Внутрішні дверцята дводверних шаф, повинні мати можливість опломбування (дооблікових струмоведучих кіл та ввідного комутаційного апарату, лічильника). Лічильник має бути прямого включення. Схему підключення лічильника погодити на стадії проектування з Комерційною дирекцією.

Рекомендовані типи електролічильників:

1-ф лічильники:

1. НІК 204-02.40РТМВ – "НІК-Електроніка", Україна.

2. NP-07 тип NP-71E – "ADD Group", Молдова.

3. МТХ 1А10.DF.2L0-YD4 (FD4, RF868МГц), 220В, 5(60)А, PLC – ТОВ "Телекомукаційні технології", Україна.

4. МТХ 1А10.DH.2L0-YD4 (FD4, RF868МГц), 220В, 5(100)А PLC – ТОВ "Телекомукаційні технології", Україна.

3-ф лічильники:

1. НІК 2303L 1080ME – "НІК-Електроніка", Україна.

2. НІК 2303I 1080ME – "НІК-Електроніка", Україна.

3. NP-07 тип NP-73E – "ADD Group", Молдова.

4. МТХ 3R30.DF.4L1-YD4 (FD4, RF868МГц), 3x220/380В, 5(60)А PLC – ТОВ "Телекомукаційні технології", Україна.

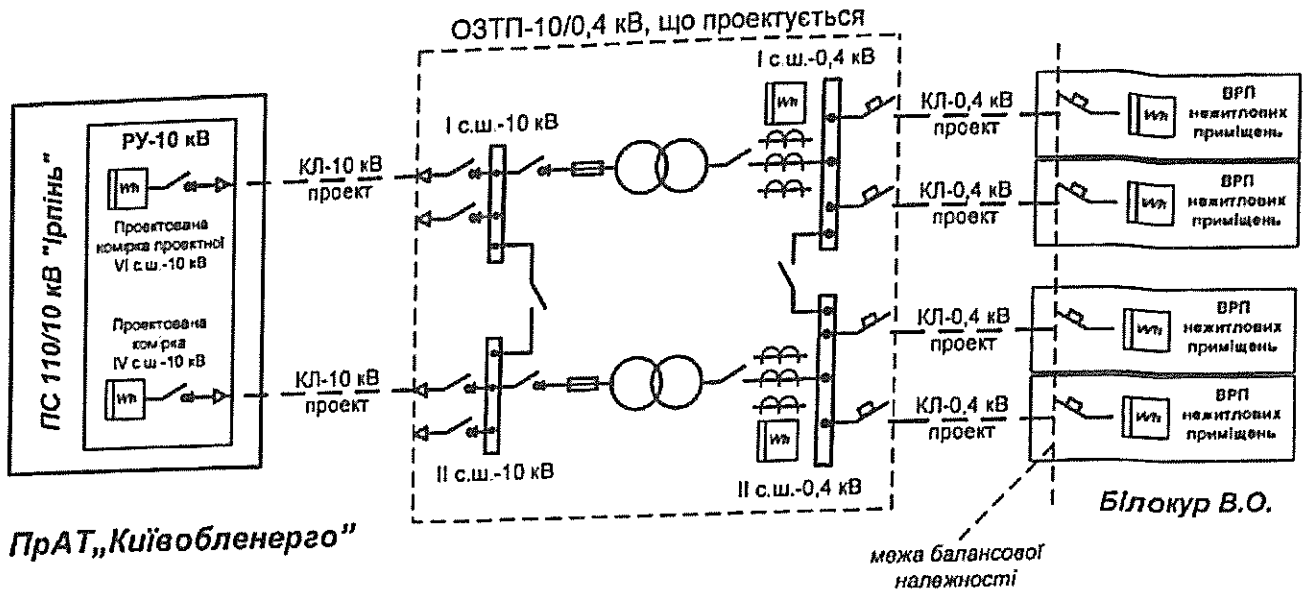
5. МТХ 3R30.DH.4L1-YD4 (FD4, RF868МГц), 3x220/380В, 5(100)А PLC – ТОВ "Телекомукаційні технології", Україна.

6. МТХ 3R30.DK.4Z1-YD4 (FD4, RF868МГц), 3x220/380В, 5(120)А PLC – ТОВ "Телекомукаційні технології", Україна.

Вартість будівництва ОЗТП-10/0,4 кВ визначається в проектно-кошторисній документації окремо.

6. Пункт 3. розділу II технічних умов викласти в наступній редакції:

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



7. Решту пунктів технічних умов № КСР-00-18-0360 від 01.10.2018 р. залишити без змін та доповнень.

Виконавець Інженер ВВТУ

Abdulov S.A.

Абдуласв С.А.

ОСР:

ПрАТ «Київобленерго»
08132, Київська обл.,
Киево-Святошинський район,
м. Вишневе, вул. Київська, 2-Б,
П/р 26004010517307 в
ПАТ «Альфа-Банк»,
МФО 300346
Код ЄДРПОУ 23243188
ПІН № 232431810368
тел.: (044) 494 43 20

Директор технічний:

М. П.

(підпис, П.І.Б.)

Гетманов В.А.

27.11 2018 року

Замовник:

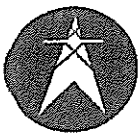
Білокур Вадим Олександрович
Паспорт серії МЕ 776413,
виданий 26.09.2006 р.
Подільським РУ ГУ МВС
України в місті Києві
ІПН 3309914893

Abdulov S.A.

(підпис, П.І.Б.)

Білокур В.О.

22.11 2018 року



Київобленерго

Форма ТУ КОЕ

НС-007392

Додаток №3
до договору про нестандартне приєднання
до електричних мереж системи розподілу
№КСР-00-18-0360 від 11.10.2018 р.
Відділ видачі технічних умов ПрАТ "Київобленерго"
Адреса: 04136, м. Київ, вул. Стеценка, 1А
тел. (044) 494-43-20
на запит № 1076 від 14.02.2019 року
Замовник: Писанка Ванда Василівна
Дата внесення змін 22.02 2019 року

ЗМІНИ №2

ДО ТЕХНІЧНИХ УМОВ №КСР-00-18-0360 від 01.10.2018 р.

на приєднання струмоприймачів багатоквартирних житлових будинків з вбудовано-прибудинковими нежитловими приміщеннями, (600 кВт, II категорія за надійністю електропостачання, напругою 0,4 кВ) за адресою: Київська обл., м. Ірпінь, вул. Тургенівська, 24, кад. №3210900000:01:028:0016, кад. №3210900000:01:028:0097, кад. №3210900000:01:028:0098.

1. Назву об'єкту та повне найменування викласти в наступній редакції: **Багатоквартирні житлові будинки з вбудовано-прибудинковими нежитловими приміщеннями, Писанка Ванда Василівна**

Решту пунктів технічних умов №КСР-00-18-0360 від 01.10.2018 р. залишити без змін та доповнень.

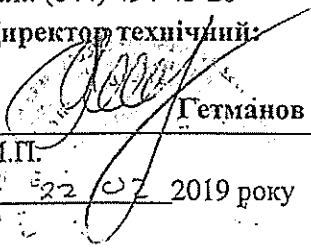
Виконавець інженер ВВТУ


Пенкин С.О.

Оператор системи розподілу:
ПрАТ «Київобленерго»
08132, Київська обл.,
Киево-Святошинський район,
м. Вишневе, вул. Київська, 2Б,
П/р 26000002045698 в АТ
«ПЕРШИЙ ІНВЕСТИЦІЙНИЙ
БАНК», МФО 300506
Код ЄДРПОУ 26410155
ПІН № 232431810368
тел.: (044) 494-43-20
Директор технічний:

Первісний Замовник:
Білокур Вадим Олександрович
Паспорт серії МЕ №776413,
виданий 26.09.2006 р.
Подільським РУ ГУ МВС
України в м. Києві
ПІН 3309914893

Новий Замовник:
Писанка Ванда Василівна
Паспорт серії СМ №859110,
виданий 16.08.2006 р.
Ірпінським МВ ГУ МВС
України в м. Києві
ПІН 3071901727


Гетманов В.А.
М.П.


Білокур В.О.


Писанка В.В.

22.02 2019 року

26.02 2019 року

26.02 2019 року

Додаткова угода № 2-КСР-00-18-0360
до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи Розподілу
№КСР-00-18-0360 від 11.10.2018р.

м. Київ

27. 02 .2019 р.

Виконавець послуг: Приватне акціонерне товариство "Київобленерго" в особі директора технічного Гетманова Володимира Анатолійовича, який діє на підставі Довіреності №211 від 18.06.2018 р., з однієї сторони,

Первісний Замовник: Білокур Вадим Олександрович, паспорт серії МЕ №776413,

Новий Замовник: Писанка Ванда Василівна, паспорт серії СМ №859110, з іншої сторони (далі – Сторони), керуючись положеннями п. 4.1.24. Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14.03.2019 року №310, який набув чинності 19 квітня 2019 року (надалі – Кодекс), уклали цю Додаткову угоду до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу №КСР-00-18-0360 від 11.10.2018 р. (далі - Договір) про наступне:

1. У зв'язку з укладанням Договорів дарування № 10 від 10.01.2019 р., № 9 від 10.01.2019 р., №8 від 10.01.2019 р., земельних ділянок, що знаходяться за адресою Київська обл., м. Ірпінь, вул. Тургенівська, 24, кад. №3210900000:01:028:0098, кад. №3210900000:01:028:0097, кад. №3210900000:01:028:0016 відповідно, керуючись п. 4.1.24. Кодексу, Первісний Замовник уступає (передає), а Новий Замовник набуває всіх прав та приймає на себе виконання всіх зобов'язань Замовника за Договором про приєднання до електричних мереж № КСР-00-18-0360 від 11.10.2018 р., укладеним між Первісним Замовником та Виконавцем, з моменту набрання чинності цієї Додаткової угоди.

2. Керуючись ч. 7 ст. 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» від 17.02.2011 р. №3038-VI Сторони підтверджують, що Технічні умови № КСР-00-18-0360 від 01.10.2018 р., які являються Додатком №1 до Договору про приєднання до електричних мереж № КСР-00-18-0360 від 11.10.2018 р., залишаються чинними після підписання даної Додаткової угоди, а їх вимоги є обов'язковими для Нового Замовника.

3. Пункт 8.2. Договору викласти в наступній редакції

8.2. Перелік невід'ємних додатків до цього договору:

1. Додаток №1 – Технічні умови нестандартного приєднання №КСР-00-18-0360 від 01.10.2018 р.
2. Додаток №2 – Зміни №1 від 27.11.2019 р. до технічних умов №КСР-00-18-0360 від 01.10.2018 р.
3. Додаток №3 – Зміни №2 від 22. 02.2019 р. до технічних умов №КСР-00-18-0360 від 01.10.2018 р.

4. Дана Додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.

5. Дана Додаткова угода вступає в силу з моменту її підписання уповноваженими представниками обох Сторін.

6. Дану Додаткову угоду укладено у трьох примірниках, які мають однакову юридичну силу для Замовника та Виконавця послуг.

Оператор системи розподілу:

ПрАТ «Київобленерго»

08132, Київська обл.,

Киево-Святошинський район,

м. Вишневе, вул. Київська, 2Б,

П/р 26000002045698 в АТ

«ПЕРШИЙ ІНВЕСТИЦІЙНИЙ


БАНК», МФО 300506

Код ЄДРПОУ 26410155

ПІН № 232431810368

тел.: (044) 494-43-20

Директор технічний:


Гетманов В.А.

М.П.:

22. 02. 2019 року

Первісний Замовник:

Білокур Вадим Олександрович

Паспорт серії МЕ №776413,

виданий 26.09.2006 р.

Подільським РУ ГУ МВС

України в м. Києві

ПІН 3309914893



Білокур В.О.

26. 02. 2019 року

Новий Замовник:

Писанка Ванда Василівна

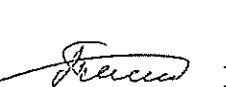
Паспорт серії СМ №859110,

виданий 16.08.2006 р.

Ірпінським МВ ГУ МВС

України в м. Києві

ПІН 3071901727



Писанка В.В.

26. 02. 2019 року