



Київобленерго

Додаток \_\_\_\_\_  
до договору про приєднання  
до електричних мереж від  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 2016р.  
№ \_\_\_\_\_

Форма ТУ КОЕ

НС- 005479 \*

Дата видачі " 11 " 11 2016р.

Відділ технічних умов ПАТ "КИЇВОБЛЕНЕРГО"  
Адреса: 04136, м. Київ, вул. Стеценка, 1А, м.п. (044) 494-43-20  
На запит № 8000 від 21.11.2016р.

Технічні умови № \_\_\_\_\_  
приєднання, які не є стандартним, до електричних мереж електроустановки

виможок житлових будинків. Товариство з обмеженою відповідальністю "Видобуток і видобуток газу-1"

1. Місцезнаходження об'єкта замовника: м. Вишгород, вулиця Промислова, кв. №2221810100-01-257-0003

Функціональне призначення об'єкта житво

Прогнозований рік уведення об'єкта в експлуатацію 2017

2. Існуюча дозволена (призначена) потужність згідно договору про постачання (користування) електричної енергії: ± кВт, ± кВт

I категорія ± кВт,

II категорія ± кВт,

III категорія ± кВт.

3. Величина максимального розрахункового (проектного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (призначеної) потужності 1195 кВт;

I категорія 324 кВт,

II категорія 684 кВт,

III категорія ± кВт.

Встановлена потужність електричних установок:

- електроопалення ± кВт;

- електродвигни 684 кВт,

- проточні водопостачання ± кВт.

Графік уведення потужностей по роках

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (проектного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (призначеної) потужності, кВт	Категорія надійності електричного постачання		
		I	II	III
2017	324	16	308	-
2018	992	299	653	-
2019	1195	315	880	-

4. Джерело електропостачання: ПС 110/10 кВ «Вишгород», КЛ-5 кВ ПРП-1 №1, ПРП-2 №1, ПРП-1, 1 с.м. РУ-6 кВ.

ПС 110/10 кВ «Вишгород», КЛ-5 кВ ПРП-1 №2, ПРП-2 №2, ПРП-1, 1 с.м. РУ-6 кВ.

5. Точка забезпечення потужності: РУ-6 кВ ПС 110/10 кВ «Вишгород».

6. Точка приєднання: На відоміх позитивних альтернативних знаках, встановлених у ВРП-0,4 кВ об'єкту

Кштркт приєднання: 0,4 кВ, повітряне лінійне приєднання.

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки зовнішньої або внутрішньої дані для його розрахунку: згідно проектного рішення.

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

І. Вимоги до електроустановки замовника

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

1.1. Вимоги до електричних мереж основного живлення:

Для електропостачання об'єкта необхідно встановити однієї розподільного пристрою (ВРП-0,4 кВ).

Встановити окремі ВРП-0,4 кВ для житлових та житлових приміщень.

Внутрішні електропостачання об'єкта виконати згідно проекту.

У разі наявності в будинку декількох підкапілярних у відмінності-експлуатаційні відомі споживачів у складеному з них рішенням необхідно встановити самостійний ВРП-0,4 кВ або ВРП-0,4 кВ, які можуть застосовуватися від загальної ВРП чи ГРЩ.

Проекти оптимізованого електропостачання передбачити розподільного пристрою встановити відповідно до вимог п. 8

## **ДБН В.2.5.-23:2010**

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'єкті енергосистеми:

**мережі 0,4 кВ розробити простими з урахуванням параметричності струмоприймачів з улаштуванням перемішного рубильника або пристрою АВР-0,4 кВ безвикористання біля відповідних струмоприймачів.**

**Для споживачів особливої групи I категорії з надійності перебічними встановити автономного джерела живлення. Систему резерву визначити простими.**

**На землі безпечної відстані від електроустановки ПАТ «Київобленерго» встановити II категорії з надійності електропостачання.**

1.3.Питання до розробки нового об'єкту електричної енергії:

**Балансовий об'єкт електромережі перебічними на землі в РУ-0,4 кВ, ЗТП-60,4 кВ, що проєктується.**

**Заключенобудинковою об'єкт електромережі перебічними на повітрях 0,4 кВ в ВРН будинку**

**При проєктуванні дотримуватися вимог п.1.5 ПУЕ, Правил користування електричною енергією для населення (ПЕКЕН). Якщо об'єкт електромережі рекомендовано виконати із застосуванням електромереж лінійними об'єктами в системі АСКДЕ, дотримуватися вимог застосування лінійними з відповідними інтелектуальними характеристиками, які відповідають статті 8 ЗУ «Про метрологію та метрологічну діяльність» та п. 10 ПЕКЕН.**

**Встановити заключенобудинковою лінійними електромережі та маркувальний (маркентравер) для передачі даних з лінійними на сервіс ПАТ «Київобленерго». При проєктуванні дотримуватися ДБН В.2.5.-23:2010 п.п. 11.12-11.15 та п.1.5.30 ПУЕ 2014р.**

**Лінійними встановити в приміщенні та складових конструкціях для приміщень житлових будинків, лінійними мають бути розташовані в двохверхих поверх розташовані на спеціальній конструкції, або на стовпі в доступній місці з метою безперешкодного доступу в місця постійного перебування. Приклад об'єкту мають бути придатні та складні з відповідності п.8 ПЕКЕН. В штахет об'єкту перебічними встановити об'єкт у внутрішніх та зовнішніх двохверхих для можливості мати позначки лінійними та отримувати консультаційні апарати.**

**Внутрішні держати двохверхих поверх, повинні мати можливість отримувати (доповідних струмоприймачів кіл та ввіслого конструкційного апарату, лінійними).**

**Лінійними має бути введено ввіслого ввіслого. Систему ввіслого лінійними повинні на стовпі проєктуватися з Комерційною дирекцією.**

**Рекомендовані типи електрообладнання:**

**1-ф лінійними:**

1. **NR-06 тип NR-71L – "ADD Group", Молдова.**

2. **НІК 2104-02,46РТМВ – "НІК-Електроінж", Україна.**

**3-ф лінійними:**

1. **NR-06 тип NR73L – "ADD Group", Молдова.**

2. **НІК 2303L 1089ME - "НІК-Електроінж", Україна.**

3. **НІК 2303L 1090ME - "НІК-Електроінж", Україна.**

1.4.Вимоги до вивантаження розв'язки потужності: **не вивантажуватися.**

1.5.Вимоги до вивантаження, часу від перенапруги:

**Помітливий струм розв'язку ввіслого ввіслого вивантажувати приймати злібно розв'язку.**

1.6.Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які вивантажуються для будівництва та реконструкції об'єкту електромережі:

**У разі необхідності, технічні умови на приладів електроустановки будівельних струмоприймачів, одержати в ПАТ «Київобленерго» (адреса: м. Київ, вул. Ступища, 1-а).**

**Додаткові технічні умови приладів будівельних струмоприймачів, у разі необхідності.**

1.7.Рекомендації щодо використання типових проєктів електрообладнання електроустановок:

**Злібно лінійними вивантажуватися**

1.8.Рекомендації щодо розв'язування двохверхих графіків навантаження: **не вивантажуватися**

2.Додаткові вимоги та умови:

2.1.Установити засоби аварійної сигналізації для контролю потужності електричної енергії (заповнюється за згодою Завоноса): **не вивантажуватися.**

2.2.Вимоги до автоматичного частотного регулювання (АЧР), системної протизавадіної автоматики (СПА): **не вивантажуватися.**

2.3.Вимоги до реального часу ввіслого в автоматично, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з підвищеною небезпечною током: **не вивантажуватися.**

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

2.5.Спеціальні вимоги щодо живлення електроустановки Завоноса, які стосуються резервного живлення, доступності паралельної роботи елементів електричної мережі: **не вивантажуватися**

2.6.Простими перебічними вивантажуватися злібно лінійними електромережі.

## **II.Вимоги до електроустановки електропередавальної організації**

1.Для збереження потужності в точці проєктування проєкта документації від точки забезпечення потужності до точки призначення має перебічними:

1.1.Вимоги до електромережі основного та резервного живлення:

**Не діяти с.м. РУ-6 кВ ЦРП-1 встановити додатковий кінцевий, Конфрм розв'язкувати вивантажувати вивантажувати з кінцевими ОПН-6 кВ. Конфрм розв'язкувати кінцевий вивантажувати простими.**

**У разі відсутності місця для встановлення двохверхих кінцевих 6 кВ та с.м. 6 кВ ЦРП-1, встановити розв'язкувати вивантажувати кінцевий кінцевий 6 кВ, пов'язану із встановленням міжлинійними кінцевих Конфрм Об'єкт реконструкції вивантажувати простими.**



Київобленерго

Форму ТУ КОЕ

НС- 005479 \*

Проектон перевірити проєктує спроможність та відповідність наданої різниці напруги ЛЕП-6 кВ ЦРП-1 №1, ЦРП-1 №2, ЦРП-2 №1, ЦРП-2 №2 та лінійних ЛЕП-6 кВ в даному лінійному зв'язку до електричного обладнання та кабельних трас, призначених для передачі до даної мережі електроенергії порційними дозами з урахуванням встановлених додаткових параметрів. В разі необхідності виконати необхідну реконструкцію. Об'єкти реконструкції вилучити проєктом.

Запроєктувати та збудувати з'єднувальний трансформаторний підстанцій ЗТП-6/0,4 кВ з трансформаторами необхідної потужності, десимено або задовільного типу, відповідно до проєктованого рішення з секціонуванням мережі 6 кВ та 0,4 кВ. Місце будівництва ЗТП-6/0,4 кВ та потужність силового трансформатора вилучити проєктом.

Запроєктувати та спорудити необхідну кількість КЛ-0,4 кВ з різних секцій ним 0,4 кВ РУ-0,4 кВ ЗТП-6/0,4 кВ, що проєктується до ВРП об'єкта.

Розглянути можливість виконання робіт спільно із замовником проєктування інших об'єктів за умов наявності ТУ та одностороннього вимоги до схеми приєднання.

1.2. Вимоги до режимного режиму в автоматичній компенсації струмів однофазного замикання в мережах з польовим нейтралізацією.

Виконати розрахунок устаток режимного режиму на ПС 110/10 кВ «Васильків» та ЦРП-1 приєднано КЛ-6 кВ ВСП - ЦРП-1. По результатах розрахунку, при необхідності, проєктом передбачити реконструкцію та/або модернізацію режимного режиму.

Розрахунок слугу життєвими КЛ-6 кВ отримати у Васильківському РП.

1.3. Вимоги до технічних та з'єднувальних параметрів.

1.4. Вимоги до безпеки, захисту від перевищення.

Виконати розрахунок емісійних струмів на ПС 110/10 кВ «Васильків», в разі необхідності передбачити їх компенсацію.

1.5. Вимоги до котировної частини проєкту.

у відповідності до ДСТУ Б.Д.1.1.-1:2013. Надати на погодження на завершеному та електричному копіях.

1.6. Вимоги до оформлення проєктно-котировної документації.

1.6.1. Проект мережі повинен бути електричним, відповідно до вимог електричних систем організації після набуття права власності чи користування ділянками від мережі відповідного електричного підприємства.

Об'єкт модернізації робіт:

- план траси ЛЕП-6кВ, ЛЕП-0,4 кВ, місце будівництва ЗТП-6/0,4 кВ що проєктується, відповідно до вимог електричних систем під технічне та постійне користування.
- траса ЛЕП-6 кВ, ЛЕП-0,4 кВ, місце будівництва ЗТП-6/0,4 кВ що проєктується на стадії проєктування, відповідно до вимог електричних систем підприємств.

2. До початку будівництва проєкт погодити з Державним департаментом пожежної безпеки (Держспоживбезпека) (вул. Крушівська, 20/1, м. Київ, 01024) та ПАТ "Київобленерго" (адреса: м. Київ, вул. Стеценка, 1-а).

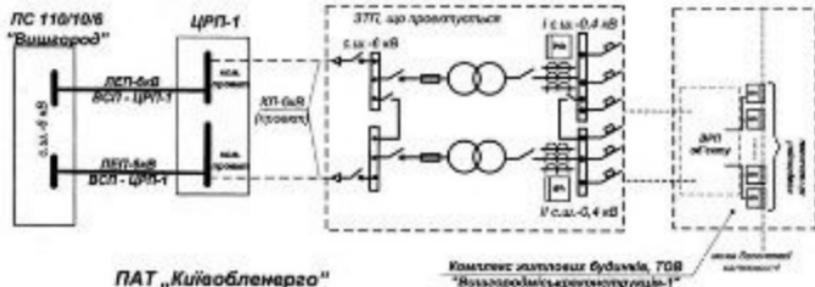
Примітка: Об'єктованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергогаззду.

Визнати ТУ МК-00-15-1209 від 16.10.2015р. та Договір про придбання техніки, що втрапить чинність за умов підписання відповідної додаткової угоди.

Відомість ТУ: індекс

I.V.Бурдаков

Характеристика даних електричної мережі наведена на схемі, що додається:



Електропередавальна організація:  
**ПАТ „КИЇВОБЛЕНЕРГО“**  
 06132, Київська обл, Києво-Славгородський район, м. Вишгород  
 вул. Київська, 2-Б  
 р/р 26009010517302  
 ПАТ «Альфа-Банк»  
 МФО 300346, код 23243188  
 ІПН 232431810368, свідоцтво 200125665  
 тел/факс (044) 494-43-20

Замовник:  
**ТОВ „Вишгородміськреструкція-1“**  
 м. Вишгород, Школуленки вул., буд. 1, кв. 7  
 р/р 26008300141801 у ПАТ "Трастум Банк"  
 МФО 380388 код ЄДРПОУ 38256650  
 тел. 0503671634

Директор *[підпис]*  
**В.А. Гетманов**  
 2016 р.  
 М.П. *[печіть]*

Директор *[підпис]*  
**Н.В. Нечитайло**  
 2016 р.  
 М.П. *[печіть]*

*[підпис]*

*[підпис]* (Україна 2016)