

Додаток 1
до договору №КОЕ-3790
від 26.11.2010р.

ЗАКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"А.Е.С. КИЇВОБЛЕНЕРГО"

04136, м.Київ-136,
вул. Стеценка, 1-А
телефон 494-43-23,
тел/факс 459-07-43

26 листопада 2010р.

№КОЕ-3790

Кому Керуючому
ОП «Броварипромжитлобуд»
Левицькому С.В.

Адреса м.Бровари, бульв. Незалеж-
ності, 14

Прикласти до проекту.
Термін дії до 26.11.2011р.
Технічні умови дійсні
при наявності укладеного
договору про надання по-
слуг з приєднання.

Копія Броварському РП

ТЕХНІЧНІ УМОВИ № КОЕ-3790

від 14.12.2009 р.

на приєднання електроустановок

Продовжені в наступній редакції:

1. Назва об'єкта споживача багатоквартирний житловий будинок.
2. Місце знаходження об'єкта споживача м.Бровари вул. Черняхівського
3. Розрахункова потужність 2010р. - 665кВт
у тому числі:

існуюче навантаження	<u>0</u> кВт
I категорія	<u>66,5</u> кВт,
II категорія	<u>0</u> кВт,
III категорія	<u>598,5</u> кВт,

4. Джерело електропостачання ПС 110/10кВ Металургійна

5. Точка підключення РУ-10кВ ЗТП-1105

6. Для одержання потужності замовнику необхідно:

6.1. Запроектувати та установити закриту двотрансформаторну підстанцію (ЗТП) 10/0,4кВ з трансформаторами необхідної потужності. Місце установки ЗТП-10/0,4кВ визначити проектом.

6.2. Живлення ЗТП-10/0,4кВ виконати КЛ-10кВ з різних секцій шин 10кВ РУ-10кВ ЗТП-1105.

При необхідності в РУ-10кВ ЗТП-1105 установити додатково потрібну кількість комірок 10кВ.

Марку та переріз кабеля визначити проектом.

Трасу КЛ-10кВ погодити з Броварським РП та іншими зацікавленими організаціями на стадії проектування.

6.3. Мережі 0,4кВ розробити проектом з урахуванням категорійності струмоприймачів. Необхідність установки ДЕС для резервного живлення струмоприймачів 1кат. визначити проектом.



6.4. Проектом перевірити пропускну спроможність існуючих ЛЕП-10кВ, а також відхилення рівнів напруги в мережі 10кВ у нормальному і післяаварійному режимах роботи.

У разі необхідності проектом передбачити відповідну реконструкцію ЛЕП-10кВ.

6.5. Захисні заходи безпеки електроустановок будинків виконати відповідно до вимог глави ПУЕ і вимог "Правил будови електроустановок. Електрообладнання спеціальних електроустановок". НПАОП 40.1-1.32.01 (ДНАОП 0.00-1.32-01).

7. Прогнозована межа балансової належності в РУ-10кВ ЗТП-10/0,4кВ, що проектується.

8. Вимоги по релейному захисту і автоматичі:

Виконати розрахунок уставок релейного захисту. По результатах розрахунків при необхідності виконати реконструкцію релейного захисту. Розрахункову схему отримати у Броварському РП.

9. По обладнанню обліку електроенергії:

9.1. Облік електроенергії виконати згідно ПУЕ, ПКЕЕ, ПКЕЕН, ДБН В.2.5-23-2003.

Рекомендуємо прийняти до застосування електрولیчильники типів А1140-RAL - BW - 4Т, А1140-RAL -BW - 4П; Лендіс і Гір ZMD 410, ZMG 410; Актаріс ACE 6000, SL7000

Технічні рішення щодо системи обліку електроенергії та типи лічильників погодити на стадії проектування з службою обліку електроенергії ЗАТ «А.Е.С.Київобленерго».

9.2. Передбачити установку локального збору інформації з лічильників та передавання її в АСКОВЕ ЗАТ «А.Е.С.Київобленерго» в протоколі IEC 60870-5-101.

10. Вимоги по грозозахисту згідно ПУЕ

11. Вимоги по заземленню згідно ПУЕ

12. Вимоги по компенсуючих пристроях. Проектом розглянути необхідність компенсації реактивної енергії.

13. Вимоги по оперативному зв'язку :-

14. До підключення електроустановок замовника вище 1000В та електроустановок I категорії по надійності напругою до 1000В, до електричних мереж ЗАТ «А.Е.С.Київобленерго» або основного споживача, обов'язково отримати в установленому порядку у Держенергонагляді України (м.Київ, вул.Фрунзе,85) підтвердження їх готовності до роботи (допуск).

15. Додаткові умови:

15.1. по виконанню лінії електропередачі:

ПЛ-10кВ: При проходженні ПЛ в населеній місцевості і лісопарковій зоні рекомендуємо опори залізобетонні центрифуговані, провід захищений з ізоляцією із «зшитого» поліетилену

КЛ-10кВ: рекомендуємо кабель з ізоляцією із «зшитого» поліетилену, марку і переріз визначити проектом

Врахувати вимоги ГКД 34.21.260-2003.

ПЛ-0,4кВ: рекомендуємо провід самонесучий ізольований з ізольованим нульовим проводом системи AsXSn;

Підключення ліній 0,4кВ виконувати через щоглові рубильники типу SZ 151 або SZ 152 встановлені на першій опорі.

Передбачити секціонування ПЛ-0,4кВ такими ж рубильниками через кожні 200-300 метрів.

КЛ-0,4кВ: марку і переріз визначити проектом

Врахувати вимоги ГКД 34.21.260-2003.

16.Розрахункові дані СКЗ на шинах 10кВ підстанції (для вибору обладнання)

ПС 110/10-10кВ Металургійна Ікз=16,736 кА

17.Склад проекту передбачити згідно ДБН А.2.2-3-2004.

18.Проект, в тому числі і внутрішнього електропостачання,розроблений за даними ТУ, подати для погодження в ЗАТ "А.Е.С. Київобленерго".

До проекту прикласти копію ліцензії на право розроблення проектної документації.

Примітка:Замовник,або за його дорученням проектувальник,має право звертатися до відповідних структурних підрозділів товариства за поясненням вимог технічних умов.

ТЕХНІЧНИЙ ДИРЕКТОР



ДАНИЛЕНКО Г.В.

Губень В.П.

459-07-43

