

**Структурний відокремлений підрозділ
«Київські електричні мережі»
Публічного акціонерного товариства «КИЇВЕНЕРГО»**

вул. Новокосятинівська, 1-а, м.Київ, 04080, тел.205-52-70, факс 205-52-06 E-mail: kks@kievenergo.com.ua

06.11.2012 р. № УПР034 / 55-23 / 47128/80186

**Товариство з обмеженою
відповідальністю "ФСВ"
Директору Сусленському П.О.
м. Київ, вул. Промислова, 4**

**Додаток 1 до Договору про приєднання
Технічні умови № 47128
на приєднання об'єкта до електричних мереж**

- 1. Назва об'єкта** багатопверховий житловий будинок з підземним паркінгом (дев'ять поверхів)
- 2. Адреса об'єкта** вул. Юності
- 3. Рік початку будівництва (реконструкції, модернізації)** 2012 рік
Рік введення у експлуатацію 2014 рік
- 4. Існуюче навантаження (згідно договору на електропостачання)** I - 0,00 кВт; II - 0,00 кВт; III - 0,00 кВт
- 5. Максимальне розрахункове навантаження (з урахуванням існуючого)** 384 кВт
в тому числі встановлена потужність електронагрівальних установок:
технологічне - 0,00 кВт, стаціонарних електричних плит - 0,00 кВт,
опалення - 0,00 кВт, гаряче водопостачання - 0,00 кВт.

6. Графік введення потужностей за чергами:

Черга будівництва	Максимальне розрахункове електричне навантаження (з урахуванням існуючого)	Категорія надійності електропостачання (кВт)		
		I	II	III
2014	384		384	

Належність струмоприймачів до броні:

№	Належність (за прогнозом) до броні	Категорія відповідно до Правил улаштування електроустановок	Розрахункове навантаження
1	Екологічна броня		
2	Технологічна броня		
3	Аварійна броня		

7. Термін дії встановлюється у відповідності з Договором про приєднання

8. Джерело живлення: Биковня 110/10, Лівобережна 110/35/10

Опис схеми 10-0,4 кВ:

8.1. Спорудити ТП-10/0,4кВ по двопроменевій схемі з трансформаторами необхідної потужності, живлення якої виконати КЛ-10кВ:

- I с.ш. - від I с.ш. РУ-10кВ РП209 та від РУ-10кВ ТП2505 існуючого КЛ-10кВ "РП209 - 2505" (1964 року прокладання) відключити з обох сторін.
- II с.ш. - від II с.ш. РУ-10кВ РП78 та від I с.ш. РУ-10кВ ТП2289 існуючого КЛ-10кВ "РП78 - 2289" (1976 року прокладання) відключити з обох сторін.



Схему підключення вирішити проектом.

8.2. Електропостачання об'єкту виконати КЛ-0,4кВ від різних секцій РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ, що споруджується.

8.3. Для електропостачання вбудованих приміщень, згідно п.5.5.1.(в) ДБН В.2.5-23-2003, передбачити ГРЩ вбудованих приміщень, живлення яких виконати безпосередньо від РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ, що споруджується.

8.4. Електропостачання будівельних механізмів (P=100кВт, III кат) виконати КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ ТП2505. Схему підключення вирішити проектом. Облік електроенергії передбачити лічильниками активної та реактивної енергії на щиті буд.механізмів. При розробці проекту взяти до уваги Методичні рекомендації щодо організації комерційного обліку електричної енергії в мережах ПАТ "КИЇВЕНЕРГО". Після закінчення будівельних робіт тимчасові мережі 0,4 кВ демонтувати.

9. Схема видачі потужності (сторінка 4).

10. Додаткові умови:

10.1. З виконання РП, ТП:

ТП-10/0,4кВ. РУ-10кВ - схема 10-7 (2). Рекомендуємо застосувати ТП-10/0,4кВ у компактному виконанні, використовуючи при цьому сертифіковане в Україні обладнання та матеріали. Покрівлю ТП передбачити односхилу без парапету в кінці схилу. Трансформатори потужністю більше 1000 кВА не застосовувати. Тип ТП вирішити проектом та погодити з Київенерго на початку проектування.

10.2. З виконання лінії електропередавання: марку кабелів визначити з урахуванням корозійної агресивності ґрунтів. Переріз кабелів визначити проектом, але прийняти не менше

для розподільчих мереж – 3 (1x120) кв. мм в ізоляції типу ЗПЕ. Марку КЛ-10кВ визначити проектом і погодити з Київенерго на початку проектування.

10.3. З організації експлуатації:

Передбачити систему охоронної сигналізації. Вибір системи управління виконувати у відповідності до технічного завдання на обладнання системою охоронної сигналізації електромережних об'єктів ПАТ "КИЇВЕНЕРГО".

10.4. З обладнання комірок:

10.5. З телемеханіки:

10.6. Із зв'язку:

10.7. З автоматики:

10.8. З обліку електроенергії:

При розробці проекту виконати вимоги розділу 1.5. ПУЕ, розділу 2.7 ДНАОП 0.00-1.32, "Правил користування електричною енергією", розділу 11 ДБН В.2.5-23-2010 "Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення" та ДСТУ-НБВ 2.5-37-2008 Національний стандарт України «Інженерне обладнання будинків і споруд. Настанова з проектування, моніторингу та експлуатації автоматизованих систем моніторингу та управління будівлями і спорудами», а також взяти до уваги «Методичні рекомендації щодо організації комерційного обліку електричної енергії в мережах ПАТ «КИЇВЕНЕРГО».

- точки розміщення комерційних приладів обліку електроенергії повинні відповідати п. 3 ПКЕЕ;
- пристрої АВР та інші пристрої автоматики та вимірювань (вторинні та первинні кола) не повинні бути підключеними до позаоблікових кіл;
- передбачити окремий загальнобудинковий багатофункціональний електронний облік активної електроенергії якщо до електричних мереж житлового будинку приєднані електроустановки інших суб'єктів господарювання;
- квартирний облік вирішити проектом. Рекомендовано засоби обліку розташувати ззовні квартир, в місці, яке забезпечить безперешкодний доступ персоналу електропередавальної організації;
- передбачити застосування багатофункціональних електронних лічильників активної електроенергії для приміщень громадського обслуговування;

- точки розміщення комерційного приладу обліку електроенергії, необхідна кількість лічильників, тип лічильників, клас точності, схему підключення лічильників погоджувати на стадії розробки технічного завдання на проектування або на початку проектування в СВП «Енергозбут» ПАТ «КИЇВЕНЕРГО».

Для поквартирного обліку, приміщень громадського обслуговування, приміщень юридичних осіб, розташованих в житлових будинках та загальнобудинковий облік (у разі необхідності) рекомендовані типи електролічильників оснащені модемом PLC зв'язку:

NP-06TD MME.1F.1SM-U(10-80)A, NP-06TD MME.3FD.1SMxPD-U (10-85)A, NP-06TD ME.3F.TxPD-U (5-6) A, Меркурій 200.04, Меркурій 201.22, Меркурій 202.22, Меркурій 230 AR-01 CL, Меркурій 230 AR-02 CL, Меркурій 230 AR-03 CL, Меркурій 230 ART-01 CLN, Меркурій 230 ART-02 CLN, Меркурій 230 ART-03 CLN.

10.9. З релейного захисту: ступінь селективності в часі прийняти 0,5 (сек)

Уставки релейного захисту розрахувати.

10.10. Розрахункові показники струмів короткого замикання на шинах 10 (кВ):

ПС	Ік.з макс (А)	Ік.з мін (А)
Биковня 110/10	5605	4624

10.11. Рівень напруги: на ПС (кВ) 110/10
на РП (кВ) 10/0,4

на ТП (кВ) 10/0,4

10.12. З компенсації смісних струмів замикання на землю: $I_c=62,5$ А.

11. Після попереднього розгляду інспекцією Держенергонагляду у м. Києві проект електропостачання в цілому погодити з ПАТ "КИЇВЕНЕРГО".

12. Компенсація реактивної потужності: вирішити проектом.

13. Додаткові вимоги.

13.1 Технічні умови є вихідними даними для проектування тільки за умови чинного Договору про приєднання електроустановок до електричних мереж підписаного сторонами у встановленому порядку.

13.2 Погодження трас та окремих розділів проекту не є погодженням проекту.

13.3 У разі виникнення необхідності врегулювання з Власником майнових питань дія Технічних умов зупиняється до вирішення майнових питань без зміни терміну дії Технічних умов.

Примітки:

Заступник директора

Осипенко, 205-52-71



Д.О. Сухін

Схема видачі потужності:

