

25.02.2021 р. № 4/43/ДепРМТП/1 / 37739/143859
На № 150221-1386, 15.02.2021

ТОВ "ІНВЕСТИЦІЙНО-БУДІВЕЛЬНА
КОМПАНІЯ "АЛЬЯНС-ГРУП"
Директору Бойку І.В.
04053, м. Київ, пров. Киянівський, буд.3-7,
кім.302

Про коригування технічних умов

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» розглянуло запит щодо коригування технічних умов (додаток 1 до договору про приєднання) на електропостачання об'єкта: житлово-рекреаційний комплекс з паркінгами.

Об'єкт розташований за адресою між просп. Бажана Миколи та вул. Зарічна.
Заявлені електричне навантаження та категорія надійності електропостачання:
максимальне перспективне навантаження (з урахуванням існуючого) 7800 кВт,
технологічне - 0 кВт, стаціонарних електричних плит - 10059 кВт,
опалення - 0 кВт, гаряче водопостачання - 0 кВт,
категорія: I - 190 кВт; II - 1950 кВт; III – кВт.

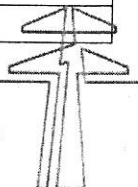
Цим листом вносяться зміни до технічних умов (додаток 1 до договору про приєднання) від 22.04.2015 № 37739.

Зокрема технічні умови прийняти у редакції:

1. Назва об'єкта Будівництво житлово-громадського комплексу у складі багатопверхових житлових будинків, торгово-розважального та офісного центрів у Дарницькому районі
2. Адреса об'єкта між просп. Бажана Миколи та вул. Зарічна, вул. Зарічна, 16, просп. Бажана, 151-Б, вул. Сортувальна, 5, вул. Канальна, 2, вул. Клеманська, 7, вул. Причальна, 11, пров. Заводський, 1 (вул. Причальна, 2, пров. Заводський, 1/2, вул. Причальна, 1/5, вул. Причальна, 5)
3. Рік початку будівництва (реконструкції, модернізації) 2018 рік
- Рік введення у експлуатацію 2022 рік
4. Існуюче (дозволене згідно договору) навантаження I - 295,00 кВт; II - 1675,00 кВт; III - 0,00 кВт*
5. Максимальне розрахункове навантаження (з урахуванням існуючого) 41825,4 кВт
в тому числі встановлена потужність електронагрівальних установок:
технологічне - 0,00 кВт, стаціонарних електричних плит – 0,0 кВт,
опалення - 33625,00 кВт, гаряче водопостачання - 0,00 кВт.

6. Графік уведення потужностей за чергами:

Черга будівництва	Максимальне розрахункове електричне навантаження (з урахуванням існуючого)	Категорія надійності електропостачання (кВт)		
		I	II	III
2017 (введено в експлуатацію)	1970*	295,0	1675,0	
2018	6997,0	1049,6	5947,5	
2019	20891,5	3133,7	17757,8	
2020	34815,4	5222,3	29593,1	
2021	36715,4	5507,3	31208,1	
2022	41825,4	6273,8	35551,6	



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: Осокорки 110/10, Осокорки 35/10, Славутич 110/35/10

Опис схеми 10-0,4 кВ:

2018 рік ПС 110/35/10кВ "Славутич"

8.1. На початку проектування звернутися за технічним завданням на обладнання ПС 110/35/10 "Славутич".

8.2. В будівельній частині ПС 110/35/10кВ "Славутич" влаштувати ПС 110/35/10кВ "Славутич", згідно робочого проекту "Будівництво ПС 110/35/10кВ "Славутич", замовником якого є ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ввести в експлуатацію. Обсяги робіт та обладнання вирішити проектом та погодити з ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

8.3. Врахувати, що будівельна частина ПС 110/35/10кВ "Славутич" споруджується згідно ТУ №НП-1057-14 (замовник – ТОВ «ІА «Вільна Україна») та повинна відповідати "Загальним технічним вимогам до облаштування ПС 35-150 кВ нового покоління" затверджених рішенням Технічної ради енергопостачальних компаній НАК "Енергетична компанія України" від 29.01.2007 року №3.

8.3.1. Для електропостачання будівельних механізмів (Pp=100 кВт, III кат.)

8.3.1.1. Встановити КТП-10/0,4кВ з трансформатором необхідної потужності, живлення якої виконати КЛ-10кВ в розріз існуючої КЛ-10 кВ "7010 - 7700", або "6869 - 8116", або "6906 - 8257" №1 (або №2). Місце врізки вирішити проектом. У разі врізки в мережу 10 кВ, яка не обліковується на балансі ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», погодити з балансоутримувачем. Марку та переріз КЛ-10 кВ прийняти аналогічно існуючого.

8.3.1.2. Електропостачання будівельних механізмів виконати КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ, що встановлюється.

8.3.1.3. При розробці проекту виконати умови «Рекомендацій з влаштування вузлів обліку електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням розділу 1.5 ПУЕ, розділу V та розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕ КП від 14.03.2018 №311, розділу 11 ДБН В.2.5.-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

8.3.1.4. Після закінчення будівельних робіт тимчасові мережі 10кВ і 0,4кВ відключити, тимчасову КТП-10/0,4кВ відключити та демонтувати, КЛ-10 кВ "7010 - 7700", або "6869 - 8116", або "6906 - 8257" №1 (або №2) відновити в місці врізки. Демонтовані матеріали здати на склад балансоутримувача.

8.4. Проектом передбачити рівномірний розподіл навантаження 10 кВ по секціям шин ПС 110/35/10 кВ "Славутич".

8.5. Запроектувати трубну каналізацію для прокладання мереж 10кВ вздовж Дніпровської набережної до просп. Бажана. При цьому врахувати, що проектні рішення по цій трубній каналізації необхідно прив'язати до проектних рішень, які прийняти відповідно до проектно-кошторисної документації "Спорудження трубної каналізації для перспективних мереж 10кВ ПС Славутич 110/35/10 вздовж наб. Дніпровська в районі розміщення комплексу торговельного призначення з об'єктами харчування, приміщеннями сервісного обслуговування транспортних засобів та АЗС по пров. Заводський, 1" (ТУ №НП-393-14 від 14.04.2014, Замовник - ТОВ "ЕНРАН-АВТО").

8.6. Об'єкт - житлово-рекреаційний комплекс з паркінгами між просп. Бажана Миколи та вул. Зарічна (схема 10 кВ – див.стор.13,14)

I етап (Pісн.=1970кВт, з них 295кВт – I категорія, 1675кВт – II категорія)

8.6.1. Електропостачання існуючих житлових будинків №1-№5 виконати по існуючим схемам від різних секцій РУ-0,4кВ ТП-5248 та ТП-8211.

II етап (Pр=2488,5кВт, з них 373,0кВт - I категорія, 2115,5кВт - II категорія), 2018 рік

8.6.2. Спорудити ТП-10/0,4кВ з будівельною частиною РП-10/0,4кВ (ТП/РП-10/0,4кВ) по двопротеневій схемі з силовими трансформаторами необхідної кількості та потужності, живлення секцій якої виконати КЛ-10 кВ (в землі) в розріз КЛ-10кВ “5248 - 8211” №1,2. Місце врізки вирішити проектом.

8.6.3. Електропостачання споживачів об'єкта виконати КЛ-0,4кВ від різних секцій РУ-0,4кВ ТП-5248, ТП-8211, ТП/РП-10/0,4кВ, що споруджується згідно п.8.6.2. Схему 0,4кВ вирішити проектом з урахуванням категорійності споживачів.

8.6.4. Для електропостачання вбудованих приміщень, згідно п.4.5.1. ДБН В.2.5-23-2010, передбачити ГРЩ вбудованих приміщень, живлення яких виконати безпосередньо від різних секцій РУ-0,4кВ ТП/РП-10/0,4кВ, що споруджується згідно п.8.6.2.

8.6.5. Черговість введення потужностей об'єкту в експлуатацію вирішити проектом.

III етап (Pр=4247,5кВт, з них 637кВт - I категорія, 3610,5кВт - II категорія), 2019 рік

8.6.6. В будівельній частині ТП/РП-10/0,4кВ, що споруджується згідно п.8.6.2. повністю обладнати РП-10/0,4кВ, живлення секцій якого виконати КЛ-10кВ (в землі) від різних секцій РУ-10кВ ПС 110/35/10 "Славутич", що обладнується згідно п.8.2. Номера комірок в ПС 110/35/10 "Славутич" визначити проектом.

8.6.7. Існуюче навантаження 0,4кВ ТП-4469 переключити на РУ-0,4кВ РП-10/0,4кВ або ТП2, що споруджуються згідно II-III етапів. Схему переключення вирішити проектом з урахуванням необхідності рівномірного завантаження трансформаторів РП-10/0,4кВ.

8.6.8. ТП-4469 демонтувати, демонтовані матеріали здати на склад балансоутримувача. Демонтаж ТП-4469 погодити з балансоутримувачем до початку проектування.

8.6.9. Спорудити ТП-10/0,4кВ (ТП2) по двопротеневій схемі з силовими трансформаторами необхідної кількості та потужності, живлення секцій якої виконати КЛ-10кВ:

- I с.ш. – з однієї сторони, від I с.ш. РУ-10кВ РП-10/0,4кВ, з використанням КЛ-10кВ “РП-10/0,4кВ - 5248” №1, що прокладається згідно II етапу, на відрізок від РП-10/0,4 кВ до місця врізки, з іншої сторони – від II с.ш. РУ-10кВ ТП-5248, з використанням КЛ-10кВ “РП-10/0,4кВ - 5248” №2, що прокладається згідно II етапу, на відрізок від ТП-5248 до місця врізки;

- II с.ш - з однієї сторони, від II с.ш. РУ-10кВ РП-10/0,4кВ, з використанням КЛ-10кВ “РП-10/0,4кВ - 5248” №2, що прокладається згідно II етапу, на відрізок від РП-10/0,4кВ до місця врізки, з іншої сторони – від I с.ш. РУ-10 кВ ТП-5248, з використанням КЛ-10кВ “РП-10/0,4кВ - 5248” №1, що прокладається згідно II етапу, на відрізок від ТП-5248 до місця врізки. Місце врізки вирішити проектом.

8.6.10. Електропостачання споживачів об'єкта виконати КЛ-0,4кВ від різних секцій РУ-0,4кВ ТП-5248, ТП-8211, РП-10/0,4кВ та ТП-10/0,4кВ (ТП2), що споруджуються згідно II-III етапів. Схему 0,4кВ вирішити проектом з урахуванням категорійності споживачів.

8.6.11. Для електропостачання вбудованих приміщень, згідно п.4.5.1. ДБН В.2.5-23-2010, передбачити ГРЩ вбудованих приміщень, живлення яких виконати безпосередньо від різних секцій РУ-0,4кВ ТП-8211, РП-10/0,4кВ та ТП-10/0,4кВ (ТП2), що споруджуються згідно II-III етапів.

8.6.12. Черговість введення потужностей об'єкту в експлуатацію вирішити проектом. Врахувати, що включення III-ого етапу буде можливе тільки після виконання п.п.8.1 – 8.5.

IV етап (Pр=7721,4кВт, з них 1160,0кВт - I категорія, 6561,4кВт - II категорія), 2020 рік

8.6.13. Спорудити необхідну кількість ТП-10/0,4кВ (ТП3, ТП4, ТП5) по двопротеневій схемі з силовими трансформаторами необхідної кількості та потужності, живлення секцій яких виконати в розріз КЛ-10кВ “РП-10/0,4кВ – 8211” №1,2, що прокладаються згідно II етапу. Місця врізки вирішити проектом.

8.6.14. Електропостачання споживачів об'єкта виконати КЛ-0,4кВ від різних секцій РУ-0,4кВ ТП-5248, ТП-8211, РП-10/0,4 кВ та ТП-10/0,4кВ (ТП2, ТП3, ТП4, ТП5), що споруджуються згідно II-III етапів. Схему 0,4кВ вирішити проектом з урахуванням категорійності споживачів.

8.6.15. Для електропостачання вбудованих приміщень, згідно п.4.5.1. ДБН В.2.5-23-2010, передбачити ГРЩ вбудованих приміщень, живлення яких виконати безпосередньо від різних секцій РУ-0,4кВ ТП-8211, РП-10/0,4кВ та ТП-10/0,4кВ (ТП2, ТП3, ТП4, ТП5), що споруджуються згідно II-III етапів.

8.6.16. Черговість введення потужностей об'єкту в експлуатацію вирішити проектом. Врахувати, що включення IV-ого етапу буде можливе тільки після виконання п.п.8.1 – 8.5.

8.7. Для електропостачання будівельних механізмів (Рр=900кВт, III кат.)

I-II етап

8.7.1. Електропостачання ГРЩ будівництва виконати КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ КТП-8015 та КТП-8016. Схему підключення вирішити проектом.

III-IV етапи

8.7.2. В РУ-10кВ ТП-8211 обладнати 2 додаткові комірки по одній на кожній з секцій з вакуумними вимикачами та приладами релейного захисту. Обсяг робіт вирішити проектом.

8.7.3. Живлення РУ-10кВ тимчасових КТП-8015 та КТП-8016 виконати КЛ-10кВ (в один ланцюг) від РУ-10кВ ТП-8211 (додаткова комірка). Можливість використання КЛ-10кВ "5248-КТП8015-КТП8016-4469" вирішити проектом.

8.7.4. Тимчасово живлення РУ-10кВ ТП-4469 виконати КЛ-10кВ від РУ-10кВ ТП-8211 (додаткова комірка). Можливість використання КЛ-10кВ "5248-КТП8015-КТП8016-4469" вирішити проектом. КЛ-10кВ "5248-КТП8015-КТП8016-4469" відключити в РУ-10кВ ТП-5248.

8.7.5. Електропостачання будівельних механізмів виконати КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ КТП-8015 та КТП-8016, або від РУ-0,4кВ ТП-8211 або РП-10кВ, або ТП-10/0,4кВ, що споруджуються згідно постійної схеми.

8.7.6. При розробці проекту виконати умови «Рекомендацій з влаштування вузлів обліку електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням розділу 1.5 ПУЕ, розділу V та розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕ КП від 14.03.2018 №311, розділу 11 ДБН В.2.5.-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

8.7.7. Після закінчення будівельних робіт тимчасові мережі 10кВ і 0,4кВ відключити, тимчасові КТП-8015 та КТП-8016 відключити та демонтувати. Демонтовані матеріали здати на склад балансоутримувача.

8.8. Об'єкт – громадсько-житловий комплекс з вбудованими приміщеннями та підземним паркінгом вул.Зарічна, 16 (схема 10 кВ – див.стор.13,14)

I етап (Рр=2535,7кВт, з них 380,0кВт - I категорія, 2155,7кВт - II категорія), 2018 рік

8.8.1. Спорудити ТП-10/0,4кВ (ТП1) по двопробеневої схемі з силовими трансформаторами необхідної кількості та потужності, живлення секцій яких виконати КЛ-10 (в землі):

- з однієї сторони - від різних секцій РУ-10кВ ТП-8211, з використанням існуючих КЛ-10кВ "РП450 – ТП-10/0,4кВ (згідно ТУ №НП2-691-17) - 8211" №1,2, які прокладені для спорудження об'єкта, розташованого між просп. Бажана та вул. Зарічна на ділянці від РУ-10кВ ТП-8211 до місця врізки;

- з іншої сторони - від різних секцій РУ-10кВ РП-450, з використанням існуючих КЛ-10кВ "РП450 - ТП-10/0,4кВ (згідно ТУ №НП2-691-17) - 8211" №1,2, які прокладені для спорудження об'єкта, розташованого між просп. Бажана та вул. Зарічна, на ділянці від РУ-10кВ РП-450 до місця врізки.

Місця врізок вирішити проектом.

8.8.2. Електропостачання споживачів об'єкта виконати КЛ-0,4кВ від різних секцій РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ (ТП1). Схему 0,4кВ вирішити проектом з урахуванням категорії надійності споживачів.

8.8.3. Для електропостачання вбудованих приміщень, згідно п.4.5.1. ДБН В.2.5-23-2010, передбачити ГРЩ вбудованих приміщень, живлення яких виконати безпосередньо від різних секцій РУ-0,4кВ ТП-10/0,4 кВ (ТП1).

8.8.4. Черговість введення потужностей об'єкту в експлуатацію вирішити проектом.

II етап (Pr=5075кВт, з них 760кВт - I категорія, 4315кВт - II категорія), 2019 рік

8.8.5. Спорудити та повністю обладнати РП-10/0,4кВ з встановленням силових трансформаторів необхідної кількості та потужності, живлення секцій якого виконати КЛ-10кВ (в землі) від різних секцій РУ-10кВ ПС 110/35/10 "Славутич", що обладнується згідно п.8.2. Номера комірок в ПС Славутич визначити проектом.

8.8.6. Прокласти дві КЛ-10кВ від різних секцій РУ-10кВ РП-10кВ, що споруджується (згідно п. 8.8.5) до різних секцій РУ-10кВ ТП-5248.

8.8.7. Існуючі КЛ-10кВ "3360 - 5248" №1,2 відключити з обох сторін.

8.8.8. Виконати перезаведення КЛ-10кВ "3360 – ТП-10/0,4кВ (згідно ТУ №НП-185-16) - 8262" №1,2 у комірки 10кВ ТП-3360, що вивільнюються після відключення КЛ-10кВ "3360 - 5248" №1,2 (п.8.8.7).

8.8.9. Спорудити ТП-10/0,4кВ (ТП2) по двопробеневій схемі з силовими трансформаторами необхідної кількості та потужності, живлення секцій яких виконати в розріз КЛ-10кВ "РП-10/0,4кВ - 5248" №1,2, що прокладаються згідно п. 8.8.6. Місце врізки вирішити проектом.

8.8.10. Електропостачання споживачів об'єкта виконати КЛ-0,4кВ від різних секцій РУ-0,4кВ РП-10/0,4кВ та ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2), що споруджуються (п.8.8.1, п.8.8.5, п.8.8.9). Схему 0,4кВ вирішити проектом з урахуванням категорії надійності споживачів.

8.8.11. Для електропостачання вбудованих приміщень, згідно п.4.5.1. ДБН В.2.5-23-2010, передбачити ГРЩ вбудованих приміщень, живлення яких виконати безпосередньо від різних секцій РУ-0,4кВ РП-10/0,4кВ та ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2), що споруджуються (п.8.8.1, п.8.8.5, п.8.8.9).

8.8.12. Черговість введення потужностей об'єкту в експлуатацію вирішити проектом. Врахувати, що включення об'єкту буде можливе тільки після виконання п.п.8.1 – 8.5.

8.8.13. Для електропостачання будівельних механізмів (Pr=850кВт, III кат.)

8.8.13.1. Встановити КТП-10/0,4кВ з трансформатором необхідної потужності, живлення якої виконати КЛ-10кВ в розріз існуючої КЛ-10кВ "РП450 - 8211" №1. Місце врізки виконати на ділянці від М5 до М8.

8.8.13.2. Електропостачання будівельних механізмів виконати КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ, що встановлюється.

8.8.13.3. При розробці проекту виконати умови «Рекомендацій з влаштування вузлів обліку електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням розділу 1.5 ПУЕ, розділу V та розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕ КП від 14.03.2018 №311, розділу 11 ДБН В.2.5.-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

8.8.13.4. Після закінчення будівельних робіт тимчасові мережі 10кВ і 0,4кВ відключити, тимчасову КТП-10/0,4кВ відключити та демонтувати. Демонтовані матеріали здати на склад балансоутримувача.

8.9. Об'єкт на просп. Бажана Миколи, 151-Б (схема 10 кВ – див.стор.13, 14)

(Pr=4977кВт, з них 745кВт - I категорія, 4232кВт - II категорія), 2019 рік

8.9.1. Спорудити необхідну кількість ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2, ТП3, ТП4) по двопробеневій схемі з силовими трансформаторами необхідної кількості та потужності, живлення секцій яких виконати в ланцюг:

- з одного боку – від різних секцій РУ-10кВ РП-10/0,4кВ, що споруджується для живлення об'єкту, розташованого на вул. Зарічній, 16 (згідно п. 8.8.1);

- з іншого боку – в розріз КЛ-10кВ "РП483 – ТП-1 – ТП-2 - 6753", що прокладається для електропостачання об'єкта на Дніпровській набережній, 18, згідно ТУ №НП4-552-17*. Місце врізки в районі розміщення ТП-2 вирішити проектом.

8.9.2. Електропостачання споживачів об'єкта виконати КЛ-0,4кВ від різних секцій РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2, ТП3, ТП4), що споруджуються (п.8.9.1). Схему 0,4кВ вирішити проектом з урахуванням категорійності споживачів.

8.9.3. Для електропостачання вбудованих приміщень, згідно п.4.5.1. ДБН В.2.5-23-2010, передбачити ГРЩ вбудованих приміщень, живлення яких виконати безпосередньо від різних секцій РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2, ТП3, ТП4), що споруджуються (п.8.9.1).

8.9.4. Черговість введення потужностей об'єкту в експлуатацію вирішити проектом. Врахувати, що включення об'єкту буде можливе тільки після виконання п.п.8.1 – 8.5.

8.9.5. Для електропостачання будівельних механізмів (Рр=500кВт, III кат.)

8.9.5.1. Встановити КТП-10/0,4кВ з трансформатором необхідної потужності, живлення якої виконати КЛ-10кВ в розріз існуючої КЛ-10кВ "РП450 - 8637". Місце врізки вирішити проектом. Переріз КЛ-10кВ «РП450 – КТП-10/0,4кВ – 8637 - 8618» - 3х185кв.мм (аналогічно існуючому). Марку КЛ-10кВ визначити проектом і погодити з ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на початку проектування.

8.9.5.2. Електропостачання будівельних механізмів виконати КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ, що встановлюється.

8.9.5.3. При розробці проекту виконати умови «Рекомендацій з влаштування вузлів обліку електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням розділу 1.5 ПУЕ, розділу V та розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕ КП від 14.03.2018 №311, розділу 11 ДБН В.2.5.-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

8.9.5.4. Після закінчення будівельних робіт тимчасові мережі 10кВ і 0,4кВ відключити, тимчасову КТП-10/0,4кВ відключити та демонтувати. Демонтовані матеріали здати на склад балансоутримувача. КЛ-10кВ "РП450 – 8637 - 8618" відновити в місці врізки.

8.10. Об'єкт пров. Заводський, 1(вул. Причальна, 2, пров. Заводський, 1/2, вул. Причальна, 1/5, вул. Причальна, 5 (схема 10 кВ – див.стор.15)

* До початку проектування надати дозвільні документи, що підтверджують функціональне призначення об'єктів (зокрема МБУ) та право користування земельними ділянками

I етап (Рр=8240кВт, з них 430,0кВт - I категорія, 7810,0кВт - II категорія), 2020 рік

8.10.1. Для можливості приєднання додаткового навантаження до ПС 35/10кВ "Осокорки прокласти КЛ-10кВ від I с.ш. РУ-10кВ ПС Славутич до I с.ш. РУ-10кВ РП-326 (ком.№7), з використанням існуючої КЛ-10кВ "ПС Осокорки - РП326" №1 від РП-326 до місця врізки. Місце врізки вирішити проектом. Номер комірки в РУ-10кВ ПС Славутич уточнити на початку проектування.

8.10.2. Спорудити та повністю обладнати РП-10/0,4кВ з встановленням силових трансформаторів необхідної кількості та потужності, живлення секцій якого виконати КЛ-10кВ (в землі) від I с.ш. РУ-10кВ ПС Осокорки (ком. №9) та від II с.ш. РУ-10 кВ ПС Славутич, з використанням КЛ-10кВ "ПС Осокорки - РП326" №1. Схему підключення та місце врізки вирішити проектом. Номер комірки в РУ-10кВ ПС Славутич уточнити на початку проектування.

8.10.3. Для можливості приєднання додаткового навантаження до РП-326 прокласти КЛ-10кВ від I с.ш. РУ-10кВ РП-10/0,4 кВ, що споруджується, до РУ-10кВ ТП-8070.

Існуючу КЛ-10кВ "РП326 - 8070" відключити з обох сторін. Схему підключення вирішити проектом та погодити з балансоутримувачем на початку проектування.

8.10.4. Прокласти КЛ-10кВ від II с.ш. РУ-10кВ РП-10/0,4кВ, що споруджується, до II с.ш. РУ-10кВ ТП-2541.

Існуючу КЛ-10кВ "РП326 -2541" відключити з обох сторін. Схему підключення вирішити проектом та погодити з балансоутримувачем до початку проектування.

- 8.10.5. Спорудити необхідну кількість ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2, ТП3, ТП4) по двопробеневій схемі з силовими трансформаторами необхідної кількості та потужності, живлення секцій яких виконати КЛ-10кВ:
- Іс.ш. - від І с.ш. РУ-10кВ РП-10/0,4 кВ, що споруджується згідно п.8.10.2, та від І с.ш. РУ-10кВ РП-326 (ком.№4);
 - ІІ с.ш. - від ІІ с.ш. РУ-10кВ РП-10/0,4кВ, що споруджується згідно п.8.10.2, та від ІІ с.ш. РУ-10кВ РП-326 (ком.№13). Схему підключення вирішити проектом.
- 8.10.6. Спорудити необхідну кількість ТП-10/0,4кВ (ТП5, ТП6) по двопробеневій схемі з силовими трансформаторами необхідної кількості та потужності, живлення секцій яких виконати КЛ-10кВ:
- Іс.ш. - від І с.ш. РУ-10 кВ РП-10/0,4 кВ, що споруджується згідно п.8.10.2, та від І с.ш. РУ-10кВ РП-10/0,4кВ, що споруджується для живлення об'єкта по вул. Причальній, 11;
 - ІІ с.ш. - від ІІ с.ш. РУ-10кВ РП-10/0,4кВ, що споруджується згідно п.8.10.2, та від ІІ с.ш. РУ-10кВ РП-10/0,4кВ, що споруджується для живлення об'єкта по вул. Причальній, 11. Схему підключення вирішити проектом.
- 8.10.7. Прокласти КЛ-10кВ від РУ-10кВ ТП-2100 до РУ-10кВ ТП-2496. Схему підключення вирішити проектом та погодити з балансоутримувачами на початку проектування. Існуючі КЛ-10кВ «1591 – 2496», «2100 – 1591» відключити з обох сторін.
- 8.10.8. Існуюче навантаження 0,4кВ ТП-1591 переключити на РУ-0,4кВ РП-10/0,4кВ або ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2, ТП3, ТП4, ТП5, ТП6), що споруджуються згідно пп. 8.10.2, 8.10.5, 8.10.6. Схему переключення вирішити проектом.
- 8.10.9. ТП-1591 демонтувати, демонтовані матеріали здати на склад балансоутримувача. Демонтаж ТП-1591 погодити з балансоутримувачем до початку проектування.
- 8.10.10. Електропостачання споживачів об'єкта виконати КЛ-0,4кВ від різних секцій РУ-0,4кВ РП-10/0,4кВ, що споруджується (п.8.10.2) та ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2, ТП3, ТП4, ТП5, ТП6) згідно пп. 8.10.5, 8.10.6. Схему 0,4кВ вирішити проектом з урахуванням категорійності споживачів.
- 8.10.11. Для електропостачання вбудованих приміщень, згідно п.4.5.1. ДБН В.2.5-23-2010, передбачити ГРЩ вбудованих приміщень, живлення яких виконати безпосередньо від різних секцій РУ-0,4кВ РП-10/0,4кВ, що споруджується (п.8.10.2) та ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2, ТП3, ТП4, ТП5, ТП6) згідно пп. 8.10.5, 8.10.6.
- 8.10.12. Черговість введення потужностей об'єкту в експлуатацію вирішити проектом. Врахувати, що включення об'єкту буде можливе тільки після виконання п.п.8.1 – 8.5.
- ІІ етап (Рр=10140кВт, з них 720,0кВт - І категорія, 9420,0кВт - ІІ категорія), 2021 рік**
- 8.10.13. Спорудити ТП-10/0,4кВ (ТП7) по двопробеневій схемі з силовими трансформаторами необхідної кількості та потужності, живлення секцій якої виконати в розріз КЛ-10кВ “РП-10кВ – ТП1 - ТП2 – ТП3 - ТП4 - РП-326” №1,2, що прокладаються згідно І етапу (п.8.10.5). Місце врізки вирішити проектом.
- 8.10.14. Спорудити ТП-10/0,4кВ (ТП8) по двопробеневій схемі з силовими трансформаторами необхідної кількості та потужності, живлення секцій якої виконати в розріз КЛ-10кВ “РП-10кВ – ТП5 – ТП6 – РП-10/0,4кВ, що споруджується для живлення об'єкта по вул. Причальній, 11” №1,2, що прокладаються згідно І етапу (п.8.10.6). Місце врізки вирішити проектом.
- 8.10.15. Електропостачання споживачів об'єкта виконати КЛ-0,4кВ від різних секцій РУ-0,4кВ РП-10/0,4кВ, що споруджується (п.8.10.2) та ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2, ТП3, ТП4, ТП5, ТП6, ТП7, ТП8) згідно пп. 8.10.5, 8.10.6, 8.10.13, 8.10.14. Схему 0,4кВ вирішити проектом з урахуванням категорійності споживачів.
- 8.10.16. Для електропостачання вбудованих приміщень, згідно п.4.5.1. ДБН В.2.5-23-2010, передбачити ГРЩ вбудованих приміщень, живлення яких виконати безпосередньо від різних секцій РУ-0,4кВ РП-10/0,4кВ, що споруджується (п.8.10.2) та ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2, ТП3, ТП4, ТП5, ТП6, ТП7, ТП8) згідно пп. 8.10.5, 8.10.6, 8.10.13, 8.10.14.
- 8.10.17. Черговість введення потужностей об'єкту в експлуатацію вирішити проектом. Врахувати, що включення об'єкту буде можливе тільки після виконання п.п.8.1 – 8.5.

III етап (Pp=15250кВт, з них 1020,0кВт - I категорія, 14230,0кВт - II категорія), 2022 рік

8.10.18. Спорудити необхідну кількість ТП-10/0,4кВ (ТП9, ТП10, ТП11) по двопроточній схемі з силовими трансформаторами необхідної кількості та потужності по двопроточній схемі з силовими трансформаторами необхідної кількості та потужності, живлення секцій якої виконати в розріз КЛ-10кВ “РП-10кВ – ТП1 - ТП2 – ТП3 - ТП4 – ТП7- РП-326” №1,2, що прокладаються згідно I-II етапів (п.8.10.5, п.8.10.13). Місце врізки вирішити проектом.

8.10.19. Спорудити ТП-10/0,4кВ (ТП12) по двопроточній схемі з силовими трансформаторами необхідної кількості та потужності, живлення секцій якої виконати в розріз КЛ-10кВ – ТП5 – ТП6 - ТП8 – РП-10/0,4кВ, що споруджується для живлення об'єкта по вул. Причальній, 11” №1,2, що прокладаються згідно I-II етапів (п.8.10.6, п.8.10.14). Місце врізки вирішити проектом.

8.10.20. Електропостачання споживачів об'єкта виконати КЛ-0,4кВ від різних секцій РУ-0,4кВ РП-10/0,4кВ, що споруджується (п.8.10.2) та ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2, ТП3, ТП4, ТП5, ТП6, ТП7, ТП8, ТП9, ТП10, ТП11, ТП12) згідно пп. 8.10.5, 8.10.6, 8.10.13, 8.10.14, 8.10.18, 8.10.19. Схему 0,4кВ вирішити проектом з урахуванням категорійності споживачів.

8.10.21. Для електропостачання вбудованих приміщень, згідно п.4.5.1. ДБН В.2.5-23-2010, передбачити ГРЩ вбудованих приміщень, живлення яких виконати безпосередньо від різних секцій РУ-0,4кВ РП-10/0,4кВ, що споруджується (п.8.10.2) та ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2, ТП3, ТП4, ТП5, ТП6, ТП7, ТП8) згідно пп. 8.10.5, 8.10.6, 8.10.13, 8.10.14, 8.10.18, 8.10.19.

8.10.22. Черговість введення потужностей об'єкту в експлуатацію вирішити проектом. Врахувати, що включення об'єкту буде можливе тільки після виконання п.п.8.1 – 8.5.

8.10.23. Для електропостачання будівельних механізмів

I етап P=1130кВт, III кат., 2020 рік

II етап P=890кВт, III кат., 2021 рік

III етап P=730кВт, III кат., 2022 рік

8.10.23.1. Встановити КТП-10/0,4кВ №1 та КТП-10/0,4кВ №2 з трансформаторами необхідної потужності, живлення яких в I етапі будівництва виконати КЛ-10кВ (в землі) в розріз існуючих КЛ-10кВ “1591 – 2496” та “1591-2100”. Місця врізок вирішити проектом та погодити з балансоутримувачем на початку проектування.

Після спорудження та введення в експлуатацію РП-10кВ, що споруджується згідно I етапу (п.8.10.2), живлення КТП-10/0,4кВ №1 та КТП-10/0,4кВ №2 виконати КЛ-10кВ від РУ-10кВ РП-10кВ. Схему підключення та можливість використання КЛ-10кВ згідно постійної схеми живлення об'єкту вирішити проектом.

Встановити КТП-10/0,4кВ №3 з трансформаторами необхідної потужності, живлення якого виконати КЛ-10кВ (в землі), перерізом 3 (1x120) кв. мм в ізоляції типу ЗПЕ, в розріз існуючої КЛ-10кВ “РП326 - 3543” №1. Місце врізки виконати в муфті 1.

8.10.23.2. Електропостачання будівельних механізмів виконати КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ ТП-1591 (для I етапу) та/або від РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ №1 та/або від РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ №2 та від РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ №3, що встановлюються. В разі підключення від ТП-1591 (для I етапу), схему підключення погодити з балансоутримувачем.

8.10.23.3. При розробці проекту виконати умови «Рекомендацій з влаштування вузлів обліку електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням розділу 1.5 ПУЕ, розділу V та розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕ КП від 14.03.2018 №311, розділу 11 ДБН В.2.5.-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

8.10.23.4. Після закінчення будівельних робіт тимчасові мережі 10кВ і 0,4кВ відключити, тимчасові КТП-10/0,4кВ №1, КТП-10/0,4кВ №2, КТП-10/0,4кВ №3 відключити та демонтувати. Демонтовані матеріали здати на склад балансоутримувача.

КЛ-10кВ “РП326 – 3543” №1 відновити в місці врізки.

8.11. Об'єкт – Будівництво житлових будинків з вбудовано-прибудованими об'єктами громадського обслуговування та паркінгом
вул. Сортувальна, 5, вул. Канальна, 2 та вул. Клеманська, 7
у Дарницькому районі (схема 10 кВ – див.стор.15)

Підготовчий етап

8.11.1. Існуюче навантаження 0,4кВ ТП-5127 тимчасово переключити на КТП-10/0,4кВ, що встановлюється для електропостачання будівельних механізмів (8.11.8).

Після спорудження ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2) згідно постійної схеми живлення об'єкту, переключити існуючих споживачів на РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2), з урахуванням категорії надійності. Схему переключення вирішити проектом.

8.11.2. Для утворення КЛ-10кВ “5458 - 8070”, в районі забудови зістикувати між собою існуючу КЛ-10кВ “5127 - 5458” та існуючу КЛ-10кВ “5127 - 8070”. Місця врізок в існуючі КЛ-10кВ “5127 - 5458” та “5127 - 8070” вирішити проектом та погодити з балансоутримувачем на початку проектування. КЛ-10кВ “5127- 5458” та КЛ-10кВ “5127 - 8070” відключити в РУ-10кВ ТП-5127.

Для утворення КЛ-10кВ “РП248 - 3844” зістикувати між собою існуючу КЛ-10кВ “РП248 - 5127” з виключенням муфт М1, М3 та існуючу КЛ-10кВ “3844 - 5127” з виключенням муфт М1, М2. Місця врізок в існуючі КЛ-10кВ “РП248 - 5127” та “3844 - 5127” вирішити проектом. КЛ-10кВ “РП248 - 5127” та КЛ-10кВ “3844 - 5127” відключити в РУ-10кВ ТП-5127.

8.11.3 Виконати демонтаж ТП-5127, демонтовані матеріали здати на склад балансоутримувача. Демонтаж ТП-5127 погодити з балансоутримувачем до початку проектування.

Основний етап (Pr=2210кВт, з них 300кВт*-I категорія, 2010кВт-II категорія), 2020 рік

8.11.4. Спорудити необхідну кількість ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2) по двопробеневій схемі з силовими трансформаторами необхідної кількості та потужності, живлення секцій яких виконати КЛ-10кВ:

- з одного боку від різних секцій РУ-10кВ РП-10/0,4кВ, що споруджується для електропостачання об'єкта розташованого на вул. Причальній, 11 (п.8.12.1). Номера комірок уточнити на початку проектування.

- з іншого боку: I с.ш. від РУ-10кВ ТП-8070, II с.ш. від РУ-10кВ ТП-5458.

КЛ-10кВ “5458 - 8070”, що утворилась в підготовчому етапі будівництва (п.8.11.2.), відключити з обох сторін.

Схему підключення погодити з балансоутримувачами на початку проектування

8.11.5. Електропостачання споживачів об'єкта виконати КЛ-0,4кВ від різних секцій РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2), що споруджуються (п.8.11.4). Схему 0,4кВ вирішити проектом з урахуванням категорійності споживачів.

8.11.6. Для електропостачання вбудованих приміщень, згідно п.4.5.1. ДБН В.2.5-23-2010, передбачити ГРЩ вбудованих приміщень, живлення яких виконати безпосередньо від різних секцій РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2), що споруджуються (п.8.12.1).

8.11.7. Черговість введення потужностей об'єкту в експлуатацію вирішити проектом. Врахувати, що включення об'єкту буде можливе тільки після виконання п.п.8.1 – 8.5.

8.11.8. Електропостачання будівельних механізмів (Pr=450кВт, III кат.)

8.11.8.1. Встановити КТП-10/0,4кВ з трансформатором необхідної потужності, живлення якої виконати КЛ-10кВ в розріз існуючої КЛ-10кВ “3844 - 7380”. Місце врізки вирішити проектом та погодити з балансоутримувачем на початку проектування.

8.11.8.2. Електропостачання будівельних механізмів виконати КЛ-0,4кВ від мереж 0,4кВ від РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ, що встановлюється.

8.11.8.3. При розробці проекту виконати умови «Рекомендацій з влаштування вузлів обліку електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням розділу 1.5 ПУЕ, розділу V та розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕ КП від 14.03.2018 №311, розділу 11 ДБН В.2.5.-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

8.11.8.4. Після закінчення будівельних робіт тимчасові мережі 10кВ і 0,4кВ відключити, тимчасову КТП-10/0,4кВ відключити та демонтувати. Демонтовані матеріали здати на склад балансоутримувача.

8.12. Об'єкт - Будівництво житлово-громадського комплексу у складі багатопверхових житлових будинків, дошкільного закладу, торговельно-розважального та офісного центрів
вул. Причальна, 11(схема 10 кВ – див.стор.15)

(Pp=4620,0кВт, з них 420,0кВт - I категорія, 4300,0кВт - II категорія), 2019 рік

8.12.1. Спорудити та повністю обладнати РП-10/0,4кВ з встановленням силових трансформаторів необхідної кількості та потужності, живлення секцій РУ-10кВ якого виконати КЛ-10кВ (в землі) від I с.ш. РУ-10кВ ПС Славутич та від II с.ш. РУ-10кВ ПС Осокорки (ком. №19). Схему підключення вирішити проектом. Номер комірки в РУ-10кВ ПС Славутич уточнити на початку проектування. Існуючі КЛ-10кВ “Осокорки 35/10кВ - 2341” №2, «2341 – 3336», «2341 – 6014» відключити з обох сторін.

Існуючу КЛ-10кВ «Осокорки 35/10кВ - 2341» №1 відключити в РУ-10кВ ТП-2341.

8.12.2. Прокласти КЛ-10кВ:

8.12.2.1. Від I с.ш. РУ-10кВ РП-10/0,4кВ (п.8.12.1) до РУ-10кВ ТП-3336. Схему підключення погодити з балансоутримувачем РУ-10кВ ТП-3336.

8.12.2.2. Від II с.ш. РУ-10кВ РП-10/0,4кВ (п.8.12.1) до РУ-10кВ ТП-6014. Схему підключення погодити з балансоутримувачем РУ-10кВ ТП-6014.

8.12.3. Для можливості приєднання додаткового навантаження існуючу КЛ-10кВ “ПС Позняки – РП442” №1 підключити здвоєно з існуючою КЛ-10кВ “ПС Позняки – РП442” №2 в комірці №74 на IV с.ш. РУ-10кВ ПС Позняки та в комірці №6 на II с.ш. РУ-10кВ РП-442.

8.12.4. Прокласти КЛ-10кВ (в землі) від I с.ш. РУ-10кВ РП-442 (ком.№5) до I с.ш. РУ-10кВ ПС “Славутич”. Схему підключення вирішити проектом.

8.12.5. Спорудити необхідну кількість ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2) по двопробеневій схемі з силовими трансформаторами необхідної кількості та потужності, живлення секцій РУ-10кВ яких виконати (в ланцюг) КЛ-10кВ:

- Іс.ш. - від I с.ш. РУ-10кВ РП-10/0,4кВ, що споруджується згідно п.8.12.1, та від I с.ш. РУ-10кВ ТП-6906, з використанням існуючої КЛ-10кВ “6906 - 8257” №1 на ділянці від ТП-6906 до місця врізки;

- Пс.ш. - від II с.ш. РУ-10кВ РП-10/0,4кВ, що споруджується згідно п.8.12.1, та від I с.ш. РУ-10кВ ТП-8257, з використанням існуючої КЛ-10кВ “6906 - 8257” №1 на ділянці від ТП-8257 до місця врізки.

Схему підключення та місця врізок вирішити проектом.

8.12.6. Виконати повне переобладнання ТП-2341 з встановленням силових трансформаторів сухого типу необхідної кількості та потужності, обладнанням РУ-10кВ по двопробеневій схемі та РУ-0,4кВ з влаштуванням секціонування.

8.12.7. Живлення секцій РУ-10кВ ТП-2341, після її переобладнання, виконати КЛ-10кВ:

- Іс.ш. - від I с.ш. РУ-10кВ РП-10/0,4кВ, що споруджується згідно п.8.12.1, та від I с.ш. РУ-10кВ ТП-7364, з використанням існуючої КЛ-10кВ “7364 - 7539” на ділянці від ТП-7364 до місця врізки;

- Пс.ш. - від II с.ш. РУ-10кВ РП-10/0,4кВ, що споруджується згідно п.8.12.1, та від II с.ш. РУ-10кВ ТП-7539, з використанням існуючої КЛ-10кВ “7364 - 7539” на ділянці від ТП-7539 до місця врізки

Схему підключення та місця врізок вирішити проектом.

Демонтовані матеріали здати на склад балансоутримувача.

8.12.8. Існуюче навантаження 0,4кВ ТП-2341 переключити на РУ-0,4кВ РП-10/0,4кВ або ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2, ТП3), що споруджуються згідно пп. 8.12.1, 8.12.7, 8.12.8. Схему переключення вирішити проектом.

8.12.9. Електропостачання споживачів об'єкта виконати КЛ-0,4кВ від різних секцій РУ-0,4кВ РП-10/0,4кВ, що споруджується (п.8.12.1) та ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2, ТП3) згідно п. 8.12.5, п. 8.12.6. Схему 0,4кВ вирішити проектом з урахуванням категорійності споживачів.

8.12.10. Для електропостачання вбудованих приміщень, згідно п.4.5.1. ДБН В.2.5-23-2010, передбачити ГРЩ вбудованих приміщень, живлення яких виконати безпосередньо від різних секцій РУ-0,4кВ РП-10/0,4кВ, що споруджується (п.8.12.1) та ТП-10/0,4кВ (ТП1, ТП2, ТП3) згідно п. 8.12.5, п. 8.12.6.

8.12.11. Черговість введення потужностей об'єкту в експлуатацію вирішити проектом. Врахувати, що включення об'єкту буде можливе тільки після виконання п.п.8.1 – 8.5.

8.12.12. Для електропостачання будівельних механізмів (Pp=880кВт, III кат.)

8.12.12.1. На період переобладнання ТП-2341 встановити КТП-10/0,4кВ, з трансформатором потужністю (1x400)кВА, живлення якої виконати КЛ-10кВ:

- з одного боку від ПС "Осокорки" 35/10кВ з використанням існуючої КЛ-10кВ "Осокорки 35/10кВ - 2341" №2. Схему підключення та місце врізки вирішити проектом.

Існуючу КЛ-10кВ "Осокорки 35/10кВ - 2341" №2 відключити в РУ-10кВ ТП-2341.

- з другого боку від ТП-6014 з використанням існуючої КЛ-10кВ "2341 - 6014". Схему підключення вирішити проектом. Місце врізки погодити з балансоутримувачем на початку проектування.

Існуючу КЛ-10кВ "2341 - 6014" відключити в РУ-10кВ ТП-2341.

8.12.12.2. На період переобладнання ТП-2341 зістикувати між собою КЛ-10кВ "2341 - 8670" та КЛ-10кВ "3336 - 2341" для утворення тимчасової КЛ-10кВ "3336 - 8670". Місця врізки вирішити проектом та погодити з балансоутримувачами кабельних ліній на початку проектування.

Існуючі КЛ-10кВ "2341 - 8670" та КЛ-10кВ "2341 - 3336" відключити в РУ-10кВ ТП-2341.

8.12.12.3. Електропостачання існуючих споживачів н/н ТП-2341 виконати КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ, що встановлюється та від РУ-0,4кВ КТП-8670 з урахуванням категорії надійності електропостачання.

8.12.12.4. Електропостачання будівельних механізмів виконати КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ КТП-8670.

8.12.12.5. При розробці проекту виконати умови «Рекомендацій з влаштування вузлів обліку електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням розділу 1.5 ПУЕ, розділу V та розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕ КП від 14.03.2018 №311, розділу 11 ДБН В.2.5.-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

8.12.12.6. Після закінчення будівельних робіт тимчасові мережі 10кВ і 0,4кВ відключити, тимчасову КТП-10/0,4кВ та КТП-8670 відключити та демонтувати. КЛ-10кВ "Осокорки 35/10кВ – 8670 - (2341)" відключити в РУ-10кВ ПС "Осокорки" 35/10кВ та КЛ-10кВ "Осокорки 35/10кВ – КТП-10/0,4кВ - 6014" відключити з обох сторін. Демонтовані матеріали здати на склад балансоутримувача.

9. Схеми видачі потужності (сторінка 14, 15, 16).

10. Додаткові умови:

10.1. З виконання РП, ТП:

Тип РП-10 кВ вирішити проектом з обладнанням РУ-10 кВ вакуумними вимикачами. 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 передбачити односхилу без парашету в кінці схилу. Трансформатори потужністю більше 1000 кВА не застосовувати. Тип обладнання РП та ТП визначити проектом та погодити з ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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 мереж живлення – 3 (1x300) кв. мм по міді (3 (1x500) кв. мм по алюмінію), для розподільчих мереж – 3 (1x120) кв. мм в ізоляції типу ЗПЕ, для КЛ-10кВ «РП248 – 3844» - 3x240кв.мм (аналогічно існуючому), для КЛ-10кВ «РП450 – КТП-10/0,4кВ – 8637» - 3x185кв.мм (аналогічно існуючому). Марку КЛ-10кВ визначити проектом і погодити з ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на початку проектування.

10.3. З організації експлуатації:

Передбачити систему охоронної сигналізації ТП-5248, ТП-8211, РП-10/0,4кВ та ТП-10/0,4кВ, що споруджуються. Вибір системи управління виконувати у відповідності до технічних вимог на обладнання системою сигналізації охоронного призначення трансформаторних та розподільчих підстанцій ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

10.4. З обладнання комірок:

Номера комірок в РУ-10кВ ПС 110/35/10 "Славутич" уточнити на початку проектування. Передбачити ревізію, налагодження, випробування та ввід в експлуатацію обладнання комірок 10кВ ПС Славутич та РП-10кВ.

В РУ-10кВ ПС «Осокорки» 35/10кВ на II с.ш. повністю обладнати комірку №19 вакуумними вимикачами та необхідним обладнанням. Виконати ревізію, наладку, випробування та введення в експлуатацію обладнання зазначених комірок. Обсяг робіт вирішити проектом на початку проектування.

В РУ-10кВ РП-326 на Іс.ш. та II с.ш. повністю обладнати комірки №4 та №13 вакуумними вимикачами та необхідним обладнанням. Виконати ревізію, наладку, випробування та введення в експлуатацію обладнання зазначених комірок. Обсяг робіт вирішити проектом на початку проектування.

10.5. З телемеханіки:

Організувати в РП-10/0,4кВ систему управління в повному обсязі на базі інтелектуального КП телемеханіки або системи "microSCADA" з відображенням інформації на верхньому рівні управління. Систему управління забезпечити джерелом безперебійного живлення на час не менше однієї години.

10.6. Із зв'язку:

Організувати канал зв'язку системи управління РП-10/0,4кВ з РДП (ЛРЕМ). Передбачити телефонізацію РП-10/0,4кВ. Вибір системи управління та тип каналу зв'язку погодити з ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при проектуванні.

10.7. З автоматики:

Для споживачів I-ої категорії при порушенні електропостачання від одного з джерел живлення забезпечити перерву в електропостачанні на час спрацювання автоматичного відновлення живлення. Передбачити АВР на СВ в РУ-10кВ РП-10/0,4кВ.

В разі застосування сухих трансформаторів, передбачити їх захист від підвищення напруги з дією на відключення найближчого комутаційного апарату.

10.8. З обліку електроенергії:

При розробці проекту виконати умови «Рекомендацій з влаштування вузлів обліку електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням розділу 1.5 ПУЕ, розділу V та розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕ КП від 14.03.2018 №311, розділу 11 ДБН В.2.5.-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

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

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

ПС	Ік.з макс (А)	Ік.з мін (А)
Осокорки 110/10	11905	9714
Славутич 110/35/10		
Садова 35/10	6405	4998
Позняки 110/10	12339	9966
Осокорки 35/10	6294	4107

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 ємнісних струмів замикання на землю: Іс=62,5 А.

11. Компенсація реактивної потужності: вирішити проектом.

12. Додаткові вимоги.

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

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

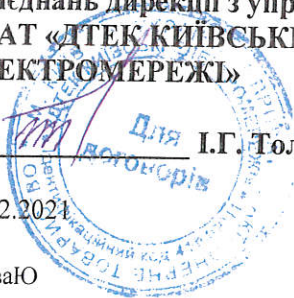
12.3 У разі виникнення необхідності врегулювання з Власником майнових питань дія Технічних умов зупиняється до вирішення майнових питань без зміни терміну дії Технічних умов.

Примітки:

1. * 1785кВт – навантаження згідно ТР №37739/І етап від 17.02.2016 року та 455кВт навантаження згідно ТР №37739/діл.5 від 19.10.2016 року.
2. ТУ №37739 від 27.07.2006, ТУ №37739 від 04.01.2005 – вважаються такими, що втратили чинність.
3. Договір про приєднання від 08.04.2014 №НП-208-14/20896, Додаток 1 (ТУ №НП-208-14 від 08.04.2014), лист від 25.06.2014 №ДепТП030/43/1-23/НП-208-14/24177 - вважаються такими, що втратили чинність (Угода про розірвання від 19.02.2015 до Договору про приєднання від 08.04.2014 №НП-208-14/20896).
4. Листи про коригування технічних умов від 28.12.2017 року №019/ЦП/1/37739/89891, від 10.09.2018 року №1/03/ДепТП/1/37739/101226, від 28.09.2018 року №1/03/ДепТП/1/37739/102526, від 18.10.2018 року №1/03/ДепТП/1/37739/103401, від 12.02.2019 року №1/03/ДепТП/1/37739/111368, від 28.03.2019 року №1/03/ДепТП/1/37739/113504, від 30.05.2019 року №1/03/ДепТП/1/37739/116411, від 24.12.2019 року №1/03/ДепТП/1/37739/124592, від 28.07.2020 року №1/03/ДепТП/1/37739/133749. від 26.11.2020 р. № 4/43/ДепРМТП/1 / 37739/139051- вважаються такими, що втратили чинність.
5. Лист про коригування технічних умов від 28.10.2020 року №4/43/ДепРМТП/1/37739/137608 - вважається таким, що не набув чинності.
6. Після визначення з місцем розміщення РП-10/0,4 кВ і ТП-10/0,4 кВ, та (або) у разі зміни навантаження об'єкту звернутися до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за уточненням схеми розподільчих мереж 10кВ.
7. Проектну документацію на електропостачання будівельних механізмів відкоригувати та надати на розгляд до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в установленому порядку.
8. * ТУ №НП4-552-17- замовник ТОВ "СПАР-ІНВЕСТ", м. Київ, вул. Михайлівська, 18-В, літера "А", конт.тел. 050- 380- 05-28.

Оператор системи розподілу:

Начальник відділу з технічного приєднання департаменту з розвитку мереж та технічних приєднань дирекції з управління активами ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»



25.02.2021

ІвановаЮ

Замовник:

Директор ТОВ "ІНВЕСТИЦІЙНО-БУДІВЕЛЬНА КОМПАНІЯ "АЛЬЯНС-ГРУП"



« 20 » року

Схема видачі потужності

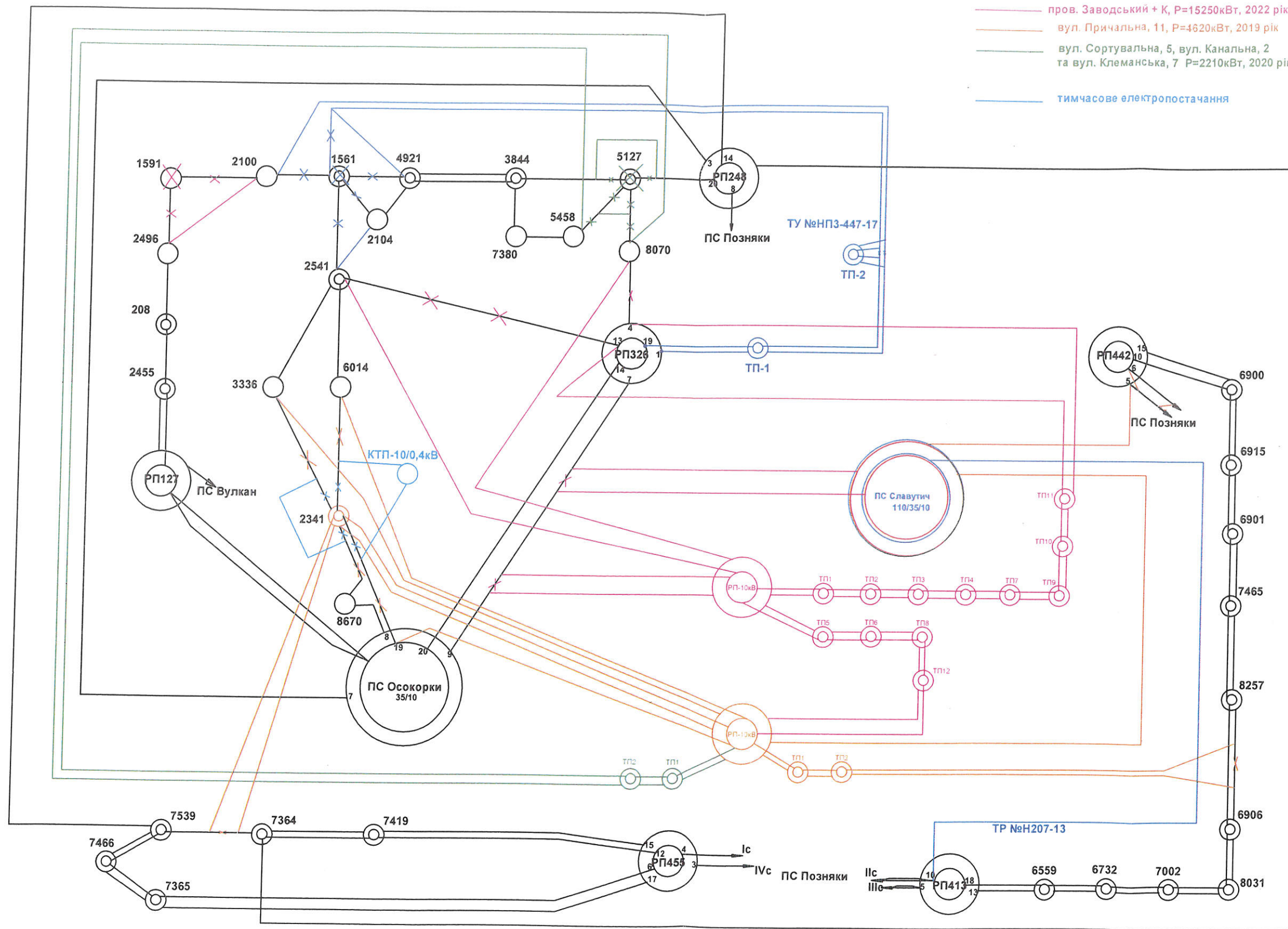
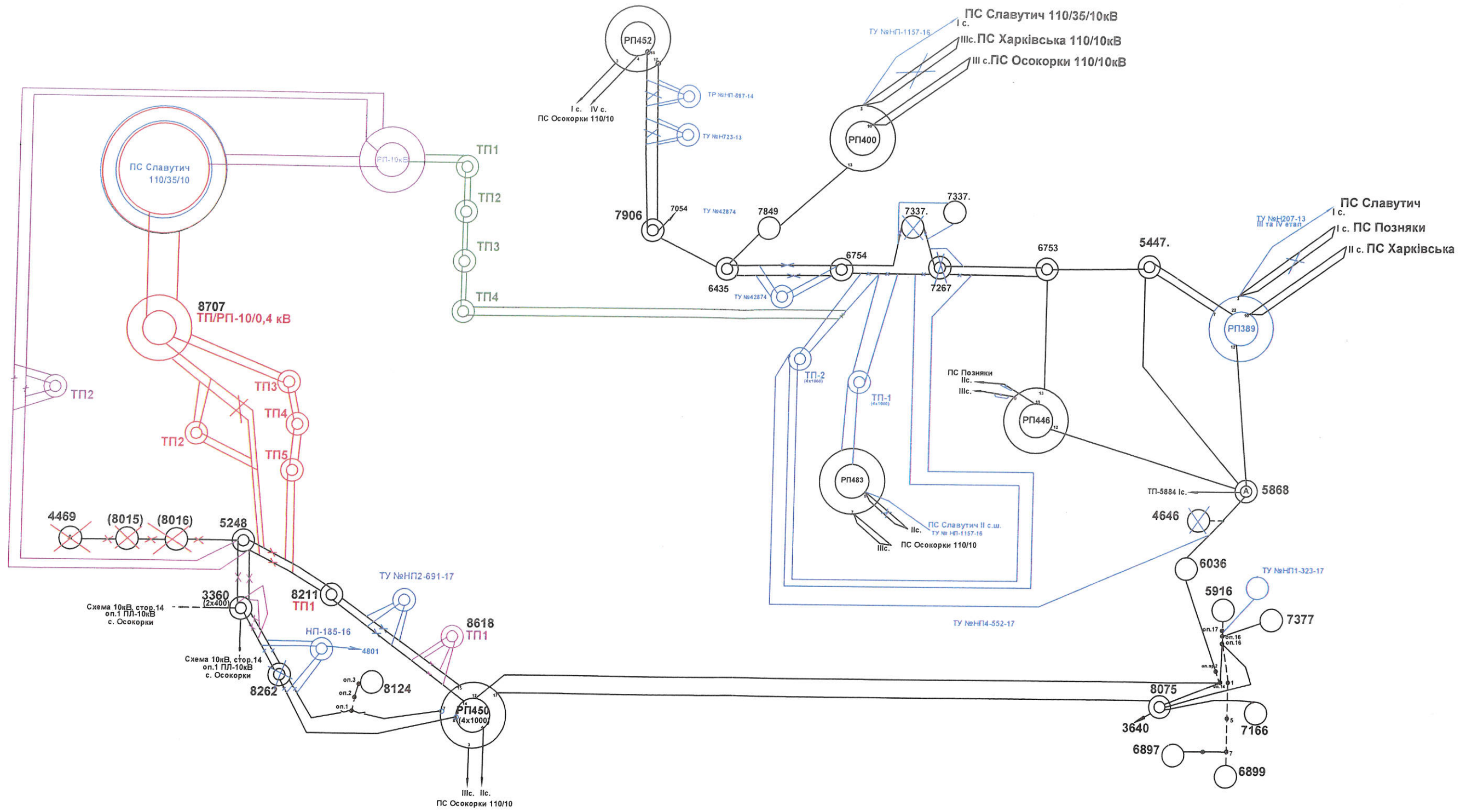


Схема видачі потужності



- між просп. Бажана та вул. Зарічна (P=7721,4кВт+1970 кВт(сн.))
- вул. Зарічна, 15 (P=5075кВт)
- просп. Бажана, 151-Б (P=4977кВт)

