



форма 3-ТУ 002053

ПАТ ЕК «Чернівціобленерго»
58008 м. Чернівці, вул.Прутська, 23-А Тел.58-49-52 факс 55-37-53

На запит № 40/405 від 09.07.2013 р.

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ, ЯКЕ НЕ Є СТАНДАРТНИМ № _____
до електричних мереж електроустановок

Додаток №1
до Договору про приєднання
до електричних мереж від
« _____ » _____ 2013р.
№ _____

Дата видачі « _____ » _____ 2013р

Виробництво яблучних соків

Замовник: ТОВ «СО'ОК»

1. Місце розташування об'єкта замовника: вул. Чернівська, 12 м. Хотин

Функціональне призначення об'єкта: виготовлення яблучних соків

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: 2013

2. Існуюча дозволена (приєднання) потужність згідно договору про постачання (користування) електричної енергії 398 кВт,

- I категорія - кВт
- II категорія - кВт
- III категорія 598 кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності 1000 кВт, Напруга – 10 кВ

- I категорія - кВт
- II категорія - кВт
- III категорія 1000 кВт

- * Встановлена потужність електронагрівальних установок:
- електроопалення - кВт
 - електроплити - кВт
 - гаряче водопостачання - кВт

Графік введення потужностей за роками:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2013	1000	-	-	1000

4. Джерело електропостачання: ПС 110/35/10 кВ „Хотин”
 5. Точка забезпечення потужності: ТП-10кВ ф.Л-2 «Данківці».
 6. Точка приєднання: ТП-10кВ ф.Л-2 «Данківці», оп.№118.
- Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника або вихідні дані для його розрахунку: _____ А.
7. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

I. 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 електричних мереж основного живлення:

Запроектувати і змонтувати силові трансформатори у власній ТП-338 (Т-1 та Т-2) більшої потужності (630кВА/10кВ) та виконати реконструкцію РУ-10-0,4кВ ТП-338 згідно встановлених трансформаторів.

Мережі 0,4кВ вирішити проектом.

Акт допуску (дозвіл) на підключення оформити в Хотинському РЕМ.

Акт підтвердження готовності до роботи нових чи реконструйованих електроустановок отримати в інспекції Держенергонагляду.

До початку виконання робіт проект погодити з усіма зацікавленими організаціями, землевласниками (землекористувачами) та Хотинським РЕМ.
 - 1.2. Вимоги до електромереж резервного живлення, в тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі: при необхідності, проектом передбачити незалежні джерела живлення.
 - 1.3. Вимоги до розрахункового обліку електроенергії:

Розробити та погодити з ПАТ ЕК „Чернівецьобленерго” технічне завдання та проект автоматизованої системи обліку електроенергії (АСКОЕ) на базі лічильника SL 7000 (Itron) або ZMG 410. b37. Облік встановити в РУ-0,4кВ ТП-338.
 - 1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: згідно з ПУЕ. Проект погодити з Хотинським РЕМ.
 - 1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: В РУ-10 - 0,4кВ ТП-338 на відходящих лініях змонтувати обмежувачі перенапруг (ОПН). Передбачити монтаж приладів захисного відключення (ПЗВ). Монтаж контуру заземлення згідно з проектом.
 - 1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж:
 - 1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок:
 - 1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження:
2. Додаткові вимоги та умови
 - 2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії: (заповнюється за згодою замовника): згідно проекту.
 - 2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної проти аварійної автоматики (СПА):
 - 2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: згідно ПУЕ та норм технологічного проектування.
 - 2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:
 - 2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі:

II. Вимоги до електроустановок електропередавальної організації:

1. Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачити:

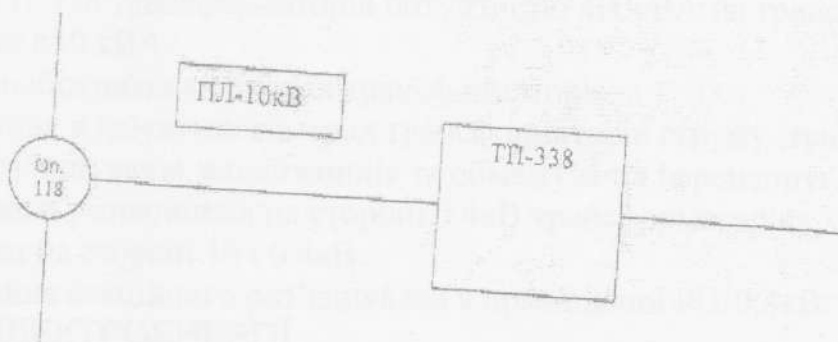
- 1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення;
 - 1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: Проектом розрахувати струми короткого замикання в РУ-10кВ ПС-110/35/10кВ «Хотин»
 - 1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: -----
 - 1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: -----
 - 1.5. Вимоги до кошторисної частини проекту: -----
 - 1.6. Вимоги до оформлення проектної-кошторисної документації: -----
2. До початку будівництва проект погодити: -----

Технічний директор ПАТ ЕК «Чернівціобленерго»

Козань Б. Є.

Вик. Інженер ВТВ Ю. І. Сікітович
т. 584-934

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



Енергопередавальна організація:

ПАТ ЕК «Чернівціобленерго»
вул. Прутська, 23-А м. Чернівці
тел: 584-982
Р/Р26008251676010
ЧФ КБ «Приватбанк м. Чернівці»
МФО 356282
КОД: 00130760
тел. _____

М.П. _____
(підпис, П.І.Б.) _____

Замовник:

тел. _____

(підпис, П.І.Б.)

2013 р.

Примітка:

Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергонагляду.