

ТОВ «ПК «ЗОРЯ ПОДІЛЛЯ»
Штамп замовника
28100 Вінницька обл., м. Гайсин
вул. Заводська, 150
р/р UA413805820000026003010303778
АТ «МІБ» м. Київ
МФО 380582; Код ЄДРПОУ 34009446
ІПН 340094402043

Технічні умови приєднання до електричних мереж № 2

Дата видачі "___" ___ 08 2022 року

70

Назва об'єкту:

«Нове будівництво комплексу зберігання цукрового сиропу в м. Гайсин, Вінницька область»

1. Місцезнаходження об'єкта замовника: м. Гайсин, Вінницька область
 2. Призначення об'єкта: комплекс зберігання цукрового сиропу
 3. Прогнозований рік завершення будівництва: 2022
2. Величини розрахункового максимального навантаження 176 кВт,
у тому числі: 2,25кВт для освітлення прилеглої території

I категорія

у тому числі для:
електронагрівальних установок _____ кВт,
екологічної броні _____ кВт (у разі необхідності),
аварійної броні _____ кВт,
технологічної броні _____ кВт;

II категорія

у тому числі для:
електронагрівальних установок _____ кВт,
екологічної броні _____ кВт,
аварійної броні _____ кВт,
технологічної броні _____ кВт;

III категорія

у тому числі для:
електронагрівальних установок 176 кВт,
3,0 кВт (у разі необхідності).

3. Джерело електропостачання ТП-11 РУ-0,4 кВ на території комплексу
(ТП, власник ТП, блок-станція)

4. Точка приєднання існуюча ТП-11 РУ-0,4 кВ на території комплексу,
(диспетчерська назва ЛЕП)

Напруга в точці приєднання: 0,4 кВ.

5. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника: _____ А.

6. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання

7. Для одержання потужності необхідно виконати: вимоги до проектування та будівництва.

7.1. Вимоги до електромереж основного живлення: провести реконструкцію існуючих мереж

7.2. 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:

Не передбачається

7.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії:

Загальний облік електроенергії передбачити в існуючому РУ-0,4кВ ТП-11

7.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності згідно ПУЕ

7.5. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): відсутні

7.6.* Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії: згідно ПУЕ

7.7. Вимоги до релейного захисту й автоматики, захисту від коротких замикань та перевантажень компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною шиною нейтралі тощо: відсутні

7.8. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: згідно ПУЕ

7.9. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги й електробезпеки: згідно ПУЕ

7.10. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі:

не передбачається

8. Додаткові вимоги та умови:

8.1.* Додаткова потужність для споживачів, які будуть підключені в перспективі на договірних умовах: згідно договору, (в межах резервованої потужності)

8.2. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж Обсяг нового будівництва, та реконструкції в електричних мережах визначити проектом..

Мережі електророзподачання прокласти по опорах ПЛ-0,4кВ мідним кабелем

8.3. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження:

відсутні

9. До початку будівництва проект погодити з відповідальним за електрогосподарство комплексу

Головний інженер Ігор Матвійшин

Головний енергетик Олександр Довгополюк

тел. 0674308044