

ТЕХНІЧНІ УМОВИ
приєднання до електричних мереж електроустановок,
призначених для виробництва електричної енергії
(типова форма)

Додаток _____
до договору про приєднання
до електричних мереж
від „_____” _____ року
№ _____

Дата видачі " ____ " _____ 20__ року

(найменування замовника)

Розрахункові значення:

Струм короткого замикання в точці підключення: _____ А.

Нормально допустимий струм обладнання установки: _____ А.

Максимальний ударний струм несинхронного включення: _____ А.

Розрахунки виконано: _____
(найменування організації, яка виконала розрахунки)
_____ (додаються).

1. Місце розташування об'єкта, його найменування: _____

2. Прогнозована величина електричної потужності _____ кВт,
у тому числі _____

3. Точка приєднання _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)
опора № _____.

4. Вимоги до точки приєднання _____

4.1. Перевірка обладнання в точці приєднання на дію струму короткого замикання, виходячи з умов підживлення короткого замикання від установки

4.2. Обладнання комірки в точці приєднання дуговим захистом за струмовим принципом _____

4.3. Вимоги щодо встановлення устаткування, яке виключає можливість пошкодження обладнання в точці приєднання у випадку несинхронного включення _____

4.4. Обладнання схеми переключення електроустановки в електричну мережу замовника пристроєм для блокування або двостороннім триполюсним перекидним рубильником з метою уникнення подачі напруги електроустановки в

об'єднану енергетичну систему України та одночасне підключення мереж замовника до об'єднаної енергетичної системи України та установки _____

4.5. Улаштування на розподільчому щиті електроустановки постійного контролю наявності напруги з боку об'єднаної енергетичної системи України _____

5. Компенсація реактивної потужності _____

6. Розрахунковий облік відпущеної електричної енергії _____

7. Для приєднання установки замовнику необхідно забезпечити технічні характеристики електричної мережі від точки (точок) приєднання до електроустановки _____

7.1. Вимоги щодо влаштування автоматичного захисту електроустановки в разі аварійного знеструмлення в точці приєднання _____

7.2. Установлення автоматики відокремлення для переведення електроустановки в разі порушень в об'єднаній енергетичній системі України в автономний режим роботи, а також можливість ручної та автоматичної синхронізації та виведення електроустановки на паралельну роботу з об'єднаною енергетичною системою України _____

7.3. Засоби поліпшення якості та забезпечення електромагнітної сумісності _____

7.4. Засоби вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії _____

8. Релейний захист і автоматика, захист від коротких замикань та перевантажень, у тому числі вимоги щодо влаштування резервного захисту на випадок відмови захисту обладнання, що відключає коротке замикання в бік електроустановки _____

9. Вимоги до систем регулювання для забезпечення первинного та вторинного регулювання _____

10. Телемеханізація _____

11. Організація зв'язку _____

12. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності _____

13. Додаткові вимоги та рекомендації (за згодою замовника) _____

13.1. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення: _____

13.2. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження _____

13.3. Рекомендації щодо встановлення засобів діагностики та реєстрації аварійних параметрів та режимів роботи електроустановки

14. Примітки:

14.1. Для установки, не призначеної для паралельної роботи з об'єднаною енергетичною системою України, заповнюються тільки пункти 1, 2, 3, підпункти 4.4, 4.5 пункту 4 та пункт 14.

14.2. Для установки, що призначена для паралельної роботи з об'єднаною енергетичною системою України, не заповнюються підпункти 4.4 та 4.5 пункту 4.

Головний інженер _____

Вик. інженер _____ Тел. _____.

15. Вимоги до організації розрахункового обліку електричної енергії _____

15.1. Перелік розрахункових засобів обліку електричної енергії та вимірювання величини споживаної електричної потужності з числа внесених до Державного реєстру засобів вимірювальної техніки _____

15.2. Передбачити встановлення засобів обліку електричної енергії на межі балансової належності, визначеної Договором.

15.3. Технічні рекомендації влаштування замовником систем комерційного обліку _____

Електропередавальна організація:

Замовник:

Тел.: _____

Тел.: _____

М. П. _____

М. П. _____

(підпис, П. І. Б.)

(підпис, П. І. Б.)

" ____ " _____ 20__ року

" ____ " _____ 20__ року

Примітка. Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергонагляду.