

Додаток 6  
до Правил приєднання  
електроустановок до електричних  
мереж

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.