Додаток 2

до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

**ПАСПОРТ**

**точки розподілу/передачі електричної енергії**

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) точки комерційного обліку площадки вимірювання \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Дата початку дії (створення) площадки вимірювання - «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ року

Інформація щодо об’єкта споживача:

1. Вид об’єкту \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

2. Адреса об’єкту:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

3. Ступінь напруги (відмітити знаком «Х» всі рівні напруги точок комерційного обліку площадки вимірювання):

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| кВ | | | | | | | | |
| 220 | 150 | 110 | 35 | 27,5 | 10 | 6 | 0,38 | 0,22 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

4. Приєднана потужність за точкою розподілу/передачі \_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт.

5. Дозволена потужність \_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт.

6. Категорія надійності струмоприймачів \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

7. Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу \_\_\_\_\_\_\_\_ на напругу \_\_\_\_\_, струм \_\_\_\_\_.

8. Наявність електроопалювальної установки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (потужність, кВт).

9. Встановлені генеруючі установки з можливістю видачі виробленої електричної енергії в електричні мережі ОСР :

1) тип та потужність генеруючої установки (генеруючих установок) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_кВт.

Окремо за кожною чергою з різними тарифними коефіцієнтами – у разі наявності декількох таких черг у складі площадки вимірювання:

1 черга:

Потужність генеруючої установки (генеруючих установок) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_кВт, з видачею в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, дата початку дії (введення) потужності - «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ року,

2 черга:

Потужність генеруючої установки (генеруючих установок) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_кВт, дата початку дії (введення) потужності - «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ року,

\_\_ черга:

Потужність генеруючої установки (генеруючих установок) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_кВт, дата початку дії (введення) потужності - «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ року;

2) енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) точки комерційного обліку (генеруючої установки);

3) дата введення в облік вузла обліку\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, покази засобу комерційного обліку\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку.

Оператор системи \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

10. Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючих установок)

1 черга: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ,

(назва елементу, місце встановлення)

2 черга: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ,

(назва елементу, місце встановлення)

…

\_\_ черга: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ .

(назва елементу, місце встановлення);

11. Встановлені генеруючі установки без можливості видачі виробленої електричної енергії в електричні мережі ОСР \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ .

12. Встановлені установки збереження енергії без можливості видачі виробленої електричної енергії в електричні мережі оператора системи \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ .

13. Встановлені установки збереження енергії з можливістю видачі виробленої електричної енергії в електричні мережі оператора системи \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Межа розподілу/передачі (точка розподілу/передачі електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до Договору споживача про розподіл (передачу) електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на об’єкті (об’єктах) споживача, ЕIC-коди точки(ок) розподілу, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку 3 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8, 9 відповідно.

Паспорт точки розподілу (передачі) за об’єктом споживача є невід’ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу (передачі) за об’єктом після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу складено

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ року - дані внесено до централізованого Реєстру ТКО Датахаб.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Підпис