**«**Додаток 3

до договору споживача про

надання послуг з розподілу

електричної енергії

Особовий рахунок № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

(місце та дата встановлення, тип, покази, дані щодо повірки, відповідальний за збереження тощо)

 1. Зняття показів засобів обліку.

 1.1. Розрахунковий період для визначення обсягу розподіленої електричної енергії становить один місяць, а саме: з останнього числа попереднього місяця до такого ж числа розрахункового місяця.

 Покази засобів обліку відповідно до Переліку об’єктів і точок комерційного обліку Споживача та інших суб’єктів господарювання фіксуються останнього числа розрахункового періоду о \_\_\_\_\_\_\_ год. та оформляються «Звітом про покази засобів обліку» (додаток 11 до Договору) для непобутового Споживача у 2-х примірниках, по одному для кожної Сторони.

 Для складання зазначеного звіту, Споживач та/або власник електричної мережі, на території якого розташовані засоби обліку, фіксує покази цих засобів обліку \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (вручну, за допомогою автоматизованих систем збору та обробки інформації, інше).

Дані зафіксовані за допомогою АСКОЕ направляються у форматі макету даних 30817, 30818, 30917 на електронну адресу sitis.cek@cek.dp.ua.

Найменування об’єктів (приєднання) в колонках 2 таблиці п.3 «Перелік об’єктів і точок комерційного обліку Споживача та інших суб’єктів господарювання» та в «Звіті про покази засобів обліку» за порядком номерів повинні співпадати.

 1.2. Якщо покази засобів обліку в «Звіті про покази засобів обліку», наданому Споживачем після закінчення розрахункового періоду менші від показів, які зафіксовані Оператором системи в цьому розрахунковому періоді та/або відрізняються від показів, зафіксованих Оператором системи останнього числа розрахункового періоду, такий звіт не погоджується Оператором системи.

 У цьому випадку, та у випадку розташування засобів обліку на території Оператора системи останній готує «Звіт про покази засобів обліку» згідно зафіксованих Оператором системи показів засобів обліку, а Споживач підписує цей звіт протягом двох діб після закінчення розрахункового періоду. У разі не оформлення та не повернення Споживачем Оператору системи даного звіту у вищезазначений термін, він вважається дійсним та узгодженим Сторонами за наявності підпису Оператора системи.

 2\*. Заміри електричної потужності можуть здійснюватися в будь-який робочий день Споживача в установлені нормативними документами періоди максимального навантаження енергосистеми України. Результати оформлюються Актом з контролю електричної потужності, який складається у відповідності до нормативних документів Міненерговугілля України

|  |
| --- |
| *\* Заміри проводяться на об’єктах Споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт та більше і середньомісячним споживанням 50000 кВт\*год та більше.* |

 (найменування споживача)

 3.Перелік об’єктів і точок комерційного обліку Споживача та інших суб’єктів господарювання.

| № з/п | Найменування об’єкту (приєднання)/ЕІС-код ТКО | Клас напруги/Рівень напруги, кВ | Приєднана потужність (кВт)Дозволена потужність (кВт) | Місце встановлення засобів обліку/Дата встановлення | Встановлені засоби контролю/обмеження потужності (назва, тип, напруга, струм спрацювання) | Дані розрахункових засобів обліку | Необхідність донарахування втрат («так» чи «ні») | Метод зчитування показів (локально/дистанційно) | Вид енергії\*\* | Початкові покази лічильника (за всіма шкалами) | Відповідальний за збереження |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип приладу обліку/№ приладу/призначення лічильника (основний/ дублюючий/ верифікаційний)/квартал та рік повірки | Дані длярозрахункового коефіцієнта. |
| Втрати в ТМ | Втрати в ЛЕП |
| Тр-р струму (I1/I2)/№ / квартал та рік повірки | Тр-р напруги (U1/U2)/ № / квартал та рік повірки | Розрахунковий коефіцієнт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | \*\* – вказати одне із: А – споживання активної електроенергії; АГ ­– генерація активної електроенергії; Р – споживання реактивної електроенергії; Г – генерація реактивної електроенергії. |
| **ОПЕРАТОР СИСТЕМИ** |  | **СПОЖИВАЧ** |  |  | **ОСНОВНИЙ СПОЖИВАЧ**(в разі наявності) |
| ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |