

**Додаток 8**

 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії  
особовий рахунок \_\_\_\_\_

**ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ  
електроенергії в мережі Споживача**

(скорочена назва Споживача)

Сторони узгодили проведення розрахунку втрат електроенергії в мережі Споживача згідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених наказом Міністерства енергетики України від 21.06.2013 №399 (далі - Методичні рекомендації). Для розрахунку втрат використано вихідні дані, зазначені в Таблицях 1-5 цього Додатка, Акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та однолінійній схемі, що є додатками 6 та 7 до цього Договору.

Фактична адреса об'єкта: \_\_\_\_\_

1. Розрахунок втрат електричної енергії в трансформаторах виконується згідно п. 7.1 та п.7.3 Методичних рекомендацій. Вихідні дані для розрахунку наведені в Таблиці 1:

**Таблиця 1. Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах**

| № за/п | Підстанція РП,ТП | Паспортні дані |        |    |             |     |        | Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій* | Порядок розподілу втрат |   |  |
|--------|------------------|----------------|--------|----|-------------|-----|--------|---|-------------------------|---|--|
|        |                  | Sn, кВА        | УН, кВ |    | Втрати, кВт |     | Інх, % |   | УК.З, %                 | Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» ** | Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»*** |
|        |                  |                | ВН     | НН | Рнх         | Ркз |        |   |                         |   |  |
| 1      | 2                | 3              | 4      | 5  | 6           | 7   | 8      | 9   | 10                      | 11  | 12   |
|        |                  |                |        |    |             |     |        |   |                         |   |  |
|        |                  |                |        |    |             |     |        |   |                         |   |  |

2. Розрахунок втрат електричної енергії в лініях електропередавання виконується згідно п. 7.2, 7.4, 7.5, 7.6 Методичних рекомендацій. Вихідні дані для розрахунку наведені в Таблиці 2:

**Таблиця 2. Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання (ЛЕП)**

| № за/п | Назва елемента електричної (зовнішньої) мережі споживача ПЛ, КЛ**** | Рік введення в експлуатацію КЛ | Номинальна напруга, Uн,кВ | Марка ЛЕП | Довжина, км | Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій* | Порядок розподілу втрат   |  |
|--------|---|--------------------------------|---------------------------|-----------|-------------|---|---|--|
|        |   |                                |                           |           |             |   | Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» ** | Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»*** |
| 1      | 2   | 3                              | 4                         | 5         | 6           | 7   | 8   | 9  |
|        |   |                                |                           |           |             |   |   |  |
|        |   |                                |                           |           |             |   |   |  |

3. Розрахунок втрат електричної енергії в реакторах виконується згідно п. 7.2.4, 7.2.5, 7.2.6 Методичних рекомендацій. Вихідні дані для розрахунку наведені в Таблиці 3:

**Таблиця 3. Вихідні дані для розрахунку втрат в реакторах**

| № за/п | Назва елемента електричної мережі споживача | Паспортні дані реактора |          |          |                              |                           | Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій* | Порядок розподілу втрат   |  |
|--------|---|-------------------------|----------|----------|------------------------------|---------------------------|---|---|--|
|        |   | Sном, МВА               | Uном, кВ | I ном, А | Втрати (на фазу), ΔPном, кВт | Індуктивний опір Xном, Ом |   | Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» ** | Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»*** |
| 1      | 2   | 3                       | 4        | 5        | 6                            | 7                         | 8   | 9   | 10   |
|        |   |                         |          |          |                              |                           |   |   |  |
|        |   |                         |          |          |                              |                           |   |   |  |

4. Таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-5 цього Додатка) для побутових споживачів заповнюються у разі:

- встановлення розрахункових засобів обліку Споживача не на межі балансової належності його електромереж;
- використання технологічних електричних мереж Споживача (власника мереж) для передачі електричної енергії субспоживачам або для транспортування електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу (втрати спільного використання);
- якщо мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, субспоживачу (до точки вимірювання) або в мережі Оператора системи розподілу, знаходяться під обліком Споживача (втрати транспортування).

Оператор системи розподілу визначає розрахунковим шляхом обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача автоматично щомісяця за даними споживання активної та реактивної електричної енергії згідно з пунктами Методичних рекомендацій, зазначеними в пунктах 1, 2, 3 цього додатка. Обсяги втрат електричної енергії додаються до (віднімаються від) обсягів, визначених за показами засобів обліку Споживача залежно від схеми місця встановлення засобу обліку.

Для побутових споживачів таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-2 цього Додатка) заповнюються у разі, якщо у власності Споживача перебувають електричні мережі напругою 1 кВ та вище, а засіб обліку встановлений не на межі розподілу електромереж.

Втрати електричної енергії на ділянці електромережі від межі розподілу до місця встановлення засобу обліку відносяться на рахунок власника зазначеної ділянки електромережі.





# ДТЕК Одеські Електромережі

Оператор системи  
розподілу

5. Втрати електричної енергії, пов'язані з електропостачанням будинку, згідно з вимогами пункту 7.9 Методичних рекомендацій, визначаються як сума втрат у зовнішній живильній мережі та внутрішніх мережах багатоповерхових житлових (офісних) будинків. Вихідні дані для розрахунку наведені в Таблиці 4 та в Таблиці 5:

**Таблиця 4. Вихідні дані для розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах**

| № за/п | Назва елемента приєднання до зовнішньої живильної мережі споживача (ГРЩ, ВРУ) | Вихідні дані будинку                        |                        |  | Вихідні дані внутрішньобудинкової мережі |   |                                       | Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій* | Спосіб організації обліку споживання е/е («АСОЕ», «ЗБ ВП», «ВП», «ЗБ», «Б/О»)***** | Порядок розподілу втрат   |   |
|--------|---|---|------------------------|--|--|---|---------------------------------------|---|--|---|---|
|        |   | Кількість квартир (офісів) К-го стояка, од. | Кількість стояків, од. | Кількість елементів на внутрішньобудинковій потребі споживання | Марка кабелю (проводу)                   | Довжина кабелю (проводу) нерозгалуженої частини К-го стояка, км | Довжина кабелю (проводу) розгалуженої |   |  | Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» ** | Втрати спільного використання (СВ)/ транспортування (Т) «+», «-»*** |
| 1      | 2   | 3   | 4                      | 5  | 6  | 7   | 8                                     | 9   | 10   | 11  | 12  |
|        |   |   |                        |  |  |   |                                       |   |  |   |   |
|        |   |   |                        |  |  |   |                                       |   |  |   |   |

**Таблиця 5. Вихідні дані для розрахунку втрат в лічильниках та контактних з'єднаннях будинку**

| № за/п | Вихідні дані будинку               |   |   |   |   |
|--------|------------------------------------|---|---|---|---|
|        | Для розрахунку втрат в лічильниках |   |   | Для розрахунку втрат в контактних з'єднаннях  |   |
|        | Тип лічильника                     | Кількість лічильників і-го типу, N <sub>л</sub> , од. | Втрати електричної енергії в лічильниках і-го типу відповідно до паспорта лічильника, P <sub>л</sub> , Вт | Кількість контактних з'єднань на відгалуженнях до лічильників, N <sub>з</sub> , од. | Опір контактного з'єднання, R <sub>з</sub> , Ом |
| 1      | 2                                  | 3   | 4   | 5   | 6   |
|        |                                    |   |   |   |   |
|        |                                    |   |   |   |   |

6. Втрати електричної енергії у внутрішніх мережах багатоповерхових житлових (офісних) будинків потрібно обчислювати для кожного із вводів як різницю одночасних показів лічильника електричної енергії, встановленого на вводі у житловий будинок і лічильників, за якими здійснюють облік електроенергії на внутрішньобудинковій потребі (освітлення сходів, сходових клітин, коридорів і технічних поверхів; потреби водопостачання і тепlopостачання; світлозагорожа; робота ліфтів тощо) та у фізичних (юридичних) осіб цього будинку.

У разі відсутності лічильника на вводі у багатоповерховий житловий (офісний) будинок або лічильника обліку внутрішньобудинкових потреб або неможливості одночасного зчитування показів лічильників, значення втрат електричної енергії, пов'язаних із електропостачанням будинку, розраховують як суму втрат у зовнішній живильній мережі, внутрішньобудинкової мережі живлення споживачів (квартир, офісів тощо), втрат у лічильниках електричної енергії та втрат в опорах контактних з'єднань відгалужень до лічильників.

Для здійснення розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах Споживач має повідомити Оператора системи розподілу щодо вихідних даних електромереж будинку.

У разі відсутності даних щодо внутрішньобудинкових мереж втрати не розраховуються, обсяги спожитої електричної енергії, визначених за показами засобів обліку Споживача не коригуються.

**Оператор системи розподілу**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(посада, П. І. Б, підпис.)

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

\* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А. У разі відсутності інформації щодо форми графіка, коефіцієнт форми графіка навантаження kф2=1,15.

\*\* Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені не на межі розподілу балансової належності електромережі:  
«Д» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені після точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромережі шляхом донарахування втрат електричної енергії в мережі Споживача від точки продажу до місця встановлення засобів обліку;  
«В» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені до точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромережі шляхом зняття втрат електричної енергії в мережах інших власників.

Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені на межі розподілу балансової належності електромережі:  
«В» - мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, субспоживачу (до його точки продажу) або в мережі електропередавальної організації, знаходяться під обліком Споживача, обсяг втрат електричної енергії в мережах інших власників, віднімається від обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобу обліку Споживача.  
«Н/Н» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання, обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача, що пов'язані з передачею електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів господарювання, включаються до втрат Оператора системи розподілу, з наступним зменшенням обсягу електроенергії, що надійшов до точки продажу Споживача - власника цих мереж.

\*\*\* СВ/Т«+» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання;  
«-» - елемент електричної мережі не використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання.

\*\*\*\* Для КЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції КЛ, у разі не подання Споживачем даних щодо року введення в експлуатацію КЛ значення тангенса кута діелектричних втрат приймається 0,022.

\*\*\*\*\* Для ПЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок кліматичних втрат в ізоляції ПЛ з використанням питомих середньорічних втрат електроенергії в ізоляції. Спосіб організації обліку споживання е/е: «АСОЕ» - встановлено ЛУЗОД/АСКОЕ, «ЗБ ВП» - встановлений загальнобудинковий облік (або облік по під'здам) та окремі лічильники на внутрішньобудинковій потребі, «ВП» - встановлені окремі лічильники на внутрішньобудинковій потребі, а загальнобудинковий облік (або облік по під'здам) відсутній, «ЗБ» - наявний загальнобудинковий облік (або облік по під'здам) лічильники на внутрішньобудинковій потребі відсутні, «Б/О» - відсутній будь-який загальнобудинковий облік е/е та відсутні лічильники на внутрішньобудинковій потребі.

