**Додаток № 1**

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)

електричної енергії від {{число}} {{місяця}} {{рік}} р. №{{ю0\_2}}-{{н\_д}}

**ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (надалі - Договір), | | | |
| розміщеного на сайті оператора системи розподілу: | | | |
| АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» | | | |
| (вказати найменування оператора системи розподілу) | | | |
| ініціюється (зазначити ким): | | АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» | |
| (найменування суб’єкта: споживач у разі набуття права власності на об’єкт або Оператор системи у разі надання послуги з приєднання) | | | |
| приєднання споживача | {{ю1}} | | |
|  |  | | |
| (прізвище, ім’я, по батькові або найменування суб’єкта господарювання) | | | |
| що здійснює діяльність на підставі | | | {{ю1\_1}} |
|  | | | |
| (установчі документи споживача у випадку здійснення господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи) | | | |
| приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними об’єктів споживача: | | | |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | ЕІС-код точки комерційного обліку | Адреса об’єкту |
| 1 | {{ю2}} | {{ю3}} |

|  |
| --- |
| Додатки: |
| 1) Паспорти точки (точок) розподілу (передачі) об’єктів споживача. |
| 2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач. |
| **Увага!** Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.  З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи набувають всіх прав та обов’язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.  Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг. |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:** | | | | |
|  |  |  |  | {{ю4}} |
| (дата) |  | (особистий підпис) |  | (П.І.Б. Споживача) |

|  |  |
| --- | --- |
| **Реквізити Споживача:** | |
| юридична адреса: | {{ю5}} |
| адреса для документообігу: | {{ю6}} |
| контактний телефон: | {{ю7}} |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:** | | | | |
|  |  |  |  | {{ю4}} |
| (дата подання заяви-приєднання) |  | (особистий підпис) |  | (П.І.Б. Споживача) |

**Додаток №2**

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)

електричної енергії від {{число}} {{місяця}} {{рік}} р. №{{ю0\_2}}-{{н\_д}}

**ПАСПОРТ**

**точки (точок) розподілу (передачі) електричної енергії**

|  |
| --- |
| {{ю1}} |
| (назва споживача) |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № за/п | ЕІС код точки  комерційного обліку | Вид об’єкту | Адреса об’єкту | Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу (передачі) основна/  резервна (зазначити необхідне), кВ | Приєднана потужність, кВт | Дозволена потужність, кВт | Потужність електроопа-  лювальної установки, кВт | Категорія надійності струмо -  приймачів | Встановлені запобіжники/запобіжні автомати | | | Генеруюча установка (генеруючі установки) | |
| тип | потужність, кВт |
| тип | напруга, кВ | струм, А |
| 1 | {{ю2}} | {{ю0}}  (ТП-{{т1}}) | {{ю3}} | {{т2}} | {{т4}} | {{т4}} | - | {{Т5}} | АВ | {{т2}} | {{к17}} | - | - |

|  |
| --- |
| Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) 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 на об’єкті (об’єктах) споживача, 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 та 9.  Паспорт точки (точок) розподілу за об’єктом споживача є невід’ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.  Усі зміни та доповнення до цього Паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об’єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально. |
| **Паспорт точки (точок) розподілу складено «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Оператор системи** |  | **Споживач** |
| {{і\_б\_директора}} |  | {{ю4}} |
| «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |  | «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |

**Додаток №3**

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)

електричної енергії від {{число}} {{місяця}} {{рік}} р. №{{ю0\_2}}-{{н\_д}}

**Відомості про розрахункові засоби обліку** **активної та реактивної електричної енергії, включаючи субспоживачів**

| №  п/п | № площадки | Найменування точки обліку (адреса), місце підключення до електромережі | Клас напруги (1 або 2)\* | Тип  лічильника | к-сть фаз (1 або 3) | Код  ЕІС | серійний № розрах. ел. лічильника / квартал та рік повірки | Номінал ТН (Напруга ВН/НН) / серййн. № / кварт.та рік повірки | Номінал ТС (Струм перв./втор.)/ серййн. № / кварт.та рік повірки | Розрах. коеф. Кр. | Дозволена потужність ТО, кВт | Ознака нарахування втрат (втрати в ЛЕП і тр-рах) \*\* | Початкові покази лічильника (за всіма шкалами) | № зв’язаного лічильника Споживача (вказати для лічильників субспоживачів) | Режим роботи – год. на день/ днів на тиждень |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 1 | {{ю0}} (ТП-{{т1}}), {{ю3}},  ВРЩ-0,{{к4}}В ж/б ПЛ-0,4 кВ Л-{{т11}} від  ТП- {{т1}} | 2 | {{т6}} | {{т2\_1}} | {{ю2}} | {{т7}}  {{т7\_1}} | - | - | 1 | {{т4}} | 4.1 | {{т9}} | - | {{т8}} |

|  |
| --- |
| **Примітка:**  \* Клас напруги для точки обліку визначається за рівнем напруги в точці розподілу електричної енергії, що вказана на однолінійній схемі: для напруги 27,5 кВ та вище (35, 110 кВ) – 1 клас; для рівнів напруги 10 кВ та нижче (6 кВ, 380 В, 220 В) – 2 клас.  \*\*Для точок вимірювання, що знаходяться не на межі балансової належності слід вказати № стрічок таблиць в пунктах 3 та 4 **Додатку «Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача»,** в яких вказані паспортні дані обладнання, що знаходиться між точкою розподілу електричної енергії та точкою вимірювань (трансформатори та лінії). |
| Відповідальність за технічний стан засобів обліку несе та **Сторона Договору**, на балансі якої вони перебувають, або **Сторона Договору**, яка здійснює їх експлуатацію.  Відповідальність за збереження і цілісність розрахункових засобів обліку електричної енергії та пломб на них покладається на **Споживача** згідно Акту про збереження пломб.  **Споживач** не має права обмежувати **Оператору системи** доступ до засобів обліку електроенергії та до інформації, що зберігається в їх первинній базі даних. |
| При наявності у **Cпоживача** резервного живлення, комутаційний апарат повинен перебувати опломбованим у вимкненому стані на час роботи основного живлення. Величина дозволеної потужності резервного живлення у додатку не зазначається. На період відключення основного живлення і включення резервного, величина дозволеної потужності резервного живлення має відповідати величині дозволеної потужності основного живлення об’єкту та не перевищувати пропускну спроможність резервного живлення. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Оператор системи** |  | **Споживач** |
| {{і\_б\_директора}} |  | {{ю4}} |
| «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |  | «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |

**Додаток № 4**

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)

електричної енергії від {{число}} {{місяця}} {{рік}} р. №{{ю0\_2}}-{{н\_д}}

**Порядок розрахунків**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1.** Розрахунковим періодом для визначення обсягу розподіленої електричної енергії, спожитої протягом календарного | | | | |
| місяця, приймається період часу з 00 год. 00 хв. | 01 | -го числа поточного календарного місяця до 00 год. 00 хв. такого ж | | |
| числа наступного календарного місяця. | | | | |
| **Оператор системи** визначає обсяг електричної енергії, що розподілена (передана) **Споживачу** протягом розрахункового періоду, та здійснює нарахування коштів за розподілену (передану) **Споживачу** електроенергію із застосуванням тарифів, що діють на кінець розрахункового періоду.  Нарахування за електроенергію, фактично розподілену (передану) у розрахунковому періоді, **Сторони** відносять до відповідного календарного місяця у бухгалтерському обліку.  **2.** **Споживач** здійснює повну оплату вартості обсягу електричної енергії, заявленого на відповідний розрахунковий період, наступним чином: | | | | |
| - попередня оплата – до кінця останнього робочого дня попереднього розрахункового періоду 100 % вартості обсягу очікуваного споживання електричної енергії на розрахунковий місяць згідно з **Додатком №10** до цього **Договору.** | | | | |
| **Споживач** здійснює остаточний розрахунок за розподілену (передану) електроенергію та інших платежів згідно з | | | | |
| умовами цього **Договору** на підставі самостійно отриманих у **Оператора системи розподілу** рахунків протягом | | | **5** | **-ти** |
| операційних днів з дня їх отримання. | | | | |
| При остаточному розрахунку за розподілену (передану) електроенергію **Оператор системи** враховує здійснену **Споживачем** попередню оплату та/або планові платежі станом на кінець розрахункового періоду.  Споживач протягом 30 календарних днів з дати отримання рахунка від **Оператора системи** здійснює повну оплату вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення **Споживачем** ПРРЕЕ.  При відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли від **Споживача** протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок покриття зобов’язань **Споживача** в наступному за розрахунковим періоді.  **3.** На поточний рахунок **Оператора системи Споживач** перераховує:  - грошові кошти за розподілену активну електричну енергію;  - грошові кошти за розподілену активну електричну енергію, що надходять за визнаною претензією або рішенням суду;  - грошові кошти на покриття плати за неустойку (штраф або пеня) та санкції, що сплачуються відповідно до ст. 625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних).  Реквізити поточного рахунку **Оператора системи** вказані у **Договорі**.  За дату оплати приймається дата зарахування коштів на відповідний поточний рахунок **Оператора системи.**  **4.** Обсяг фактично використаної **Споживачем** у розрахунковому періоді електроенергії визначається **Оператором системи** з урахуванням умов **Договору** на підставі даних розрахункового обліку електричної енергії, які знімаються **Споживачем** та надаються **Оператору системи** у терміни, вказані у **даному додатку.**  Показання розрахункових засобів обліку електричної енергії надаються **Оператору системи** за формою, що вказана у **Додатку №11.**  **5.** У разі неотримання **Оператором системи** даних про спожиту електричну енергію в зазначений у термін (за винятком порушення роботи розрахункового обліку) визначення обсягу спожитої електричної енергії за поточний розрахунковий період здійснюється **Оператором системи** за середньодобовим обсягом споживання за попередній розрахунковий період з подальшим перерахунком у разі надання даних протягом наступного розрахункового періоду.  **6.** У разі приєднання до технологічних електричних мереж **Споживача** електроустановок інших суб’єктів господарювання (субспоживачів, що мають договори про розподіл електричної енергії з **Оператором системи**, в **Звіті про покази засобів обліку за розрахунковий місяць** додатково зазначаються обсяги електричної енергії, фактично розподілені іншим суб’єктам господарювання. Визначення обсягів електричної енергії, фактично розподіленої **Споживачу,** здійснюється згідно вимог ПРРЕЕ – шляхом складення **Споживачем** балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах для комерційних розрахунків.  У разі використання **Оператором системи** технологічних електричних мереж **Споживача** для передачі електроенергії у власні технологічні електричні мережі або для електропостачання субспоживачів, а також за умови складання основним **Споживачем** балансу електроенергії у власних технологічних електричних мережах у відповідності з ПРРЕЕ для визначення обсягу електричної енергії, спожитої **Споживачем**, обсяг втрат електричної енергії, пов’язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричні мережі **Споживача**, та обсягом електричної енергії, відданої в електричні мережі **Оператора системи** та субспоживачів.  Втрати електричної енергії, що пов’язані із спільним використанням технологічних електричних мереж **Споживача**, визначаються **Оператором системи** розрахунковим шляхом згідно **Додатку «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Споживача»,** та на підставі даних про покази розрахункових засобів обліку електроенергії, що надаються **Споживачем** в **Звіті про покази засобів обліку за розрахунковий місяць**.  **7.** У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини **Споживача** обсяг електричної енергії, використаної **Споживачем** від дня порушення розрахункового обліку до дня відновлення розрахункового обліку, визначається **Оператором системи**:  - на підставі показів технічних (контрольних) засобів обліку електроенергії при їх наявності та за умови, що їх стан відповідає вимогам НТД;  - у всіх інших випадках – за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії попереднього розрахункового періоду до порушення розрахункового обліку або наступного розрахункового періоду після відновлення розрахункового обліку.  Датою початку періоду порушення розрахункового обліку вважається перший день поточного розрахункового періоду, у якому було виявлено порушення обліку, або час та день, зафіксовані засобом обліку (автоматизованою системою обліку). За день відновлення обліку приймається день складення **Акту технічної перевірки** після завершення ремонтних та налагоджувальних робіт схеми обліку.  Розрахунковий період, який використовується для визначення середньодобового обсягу споживання електричної енергії, визначається за згодою **Сторін.**  У разі недосягнення **Сторонами** згоди щодо розрахункового періоду для визначення середньодобового споживання цей період приймається тривалістю 10 календарних днів після дня відновлення обліку.  **8.** Якщо **Оператором системи** встановлена невідповідність розрахункового обліку електричної енергії **Споживача** вимогам діючих НТД (в т.ч. при простроченні терміну повірки розрахункових засобів обліку електроенергії та/або вимірювальних трансформаторів струму чи напруги з вини **Споживача**), про що офіційно повідомлено **Споживача** у висунутій **Споживачу** вимозі,показання таких засобів обліку не враховуються при розрахунках за спожиту електричну енергію.  На час приведення обліку електричної енергії **Споживача** вимогам діючих НТДобсяг спожитої електричної енергії визначається розрахунковим шляхом за середньодобовим споживанням попереднього розрахункового періоду; в наступних розрахункових періодах після закінчення кінцевого терміну у висунутій **Споживачу** вимозі – за величиною дозволеної потужності струмоприймачів та кількістю годин їх використання відповідно до режиму роботи об’єкту **Споживача**, що вказані у **Додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії, включаючи субспоживачів»** для відповідного об’єкту **Споживача**.  Відновлення розрахунків за розрахунковими засобами обліку здійснюється після їх приведення **Споживачем** до вимог НТД та складання спільного акта про покази розрахункових засобів обліку електричної енергії.  **9.** У разі обладнання схеми обліку **Споживача** вимірювальнимитрансформаторами струму та зниження **Споживачем** протягом двох послідовних розрахункових періодів обсягу споживання електричної енергії до рівня, який нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку (а саме, значення обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобів обліку менше значення обсягу електричної енергії, визначеного як добуток навантаження електроустановок на мінімально допустимому рівні завантаження схеми обліку на тривалість часу роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду, що визначається у відповідності з режимом роботи об’єкту **Споживача**, що вказаний у **Додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії, включаючи субспоживачів»** для відповідного об’єкту **Споживача**), **Оператор системи** висуває вимогу до **Споживача** щодо приведення розрахункового обліку відповідно до вимог НТД (якщо таке зниження споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії не передбачено проектними рішеннями).  Мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку визначається виходячи з величини, яка є більшою: мінімального струму первинних обмоток трансформаторів струму, при яких нормується їх похибка (5% від номінального струму), або добутку порога чутливості засобу обліку (5% номінального струму лічильника згідно паспорту) на коефіцієнт трансформації системи обліку електричної енергії.  До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання такої вимоги вперше розрахунки за спожиту електричну енергію проводяться за показами встановлених засобів обліку. Після закінчення цього терміну та за умов, що розрахунковий облік належить **Споживачу** та не був приведений у відповідність до вимог нормативно-технічних документів, обсяг спожитої електричної енергії розраховується, виходячи з навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку та часу роботи струмоприймачів, визначеного у відповідності з режимом роботи об’єкта **Споживача.**  **10.** Відповідальність за стан розрахункового обліку електричної енергії та його відповідність діючим НТД покладається на власника засобів обліку.  **Споживач** до закінчення терміну повірки розрахункових засобів обліку електричної енергії зобов’язаний письмово звернутись до **Оператора системи** із заявою про надання послуг щодо заміни, ремонту та повірки розрахункових засобів обліку. **Оператор системи** виконує роботи після попередньої оплати вартості послуг **власником засобів обліку**  **Оператор системи** має право відключити об’єкт **Споживача** у разі неприведенення **Споживачем** розрахункового обліку електроенергії у відповідність до вимог НТД в терміни, визначені у висунутій **Споживачу** вимозі.  **11.** У разі, якщо умови температурного режиму в місці встановлення належного споживачу засобу обліку не відповідають визначеним у НТД та/або паспортних даних засобів обліку вимогам до температурного режиму експлуатації засобів обліку, у зимовий період (грудень - лютий) обсяг спожитої електричної енергії збільшується на 5% у порівнянні з обсягом, визначеним за фактичними показами цього засобу обліку. Відмітки про невідповідність розрахункового засобу обліку **Споживача** температурному режиму експлуатації вказані у **Додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії, включаючи субспоживачів».**  **12**. Згідно наданого **Споживачем** **Звіту про покази засобів обліку за розрахунковий місяць** та з урахуванням вимог цього **Додатка** **Оператор системи** визначає обсяг фактично переданої активної електроенергії та здійснює нарахування, що включаються у відповідні рахунки-фактури.  У разі виникнення розбіжностей у показах розрахункових засобів обліку електричної енергії, наданих **Споживачем** у **Звіті про покази засобів обліку за розрахунковий місяць** з даними акту контрольного огляду засобів обліку (далі – акту КОЗО), проведеного **Оператором системи** шляхом візуального огляду засобів обліку та/або шляхом застосування технічних засобів зчитування**,** в т.ч. ЛУЗОД, перевага при визначенні обсягу спожитої в розрахунковому періоді електричної енергії надається даним з акту КОЗО або даним ЛУЗОД.  **13.** Обсяг розподіленої у розрахунковому періоді електроенергії розраховується **Оператором системи** наступним чином:  - покази, отримані у день (число) зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії, вважаються вихідними даними для визначення показів лічильника на перше число календарного місяця шляхом додавання споживання **Оператором системи**, розрахованого відповідно до профілю споживання **Споживача**, помноженого на кількість днів (діб) між датою зняття показів та першим числом календарного місяця.  Середньодобове споживання визначається виходячи з даних про покази лічильника, зафіксовані між двома послідовними зчитуваннями, та кількості днів між цими зчитуваннями показів.  **14.** Зняття показів розрахункових засобів обліку **Споживача**, встановлених на об’єктах **Споживача** та інших суб’єктів господарювання, електроустановки яких приєднані до його технологічних електричних мереж (субспоживачів, електропередавальної організації), здійснюється **Споживачем**. | | | | |
| **15.** Зняття показів розрахункових засобів обліку **Споживача**, встановлених на об’єктах **Оператора системи**, здійснюється **Оператором системи** в присутності представника **Споживача** або самостійно (інформації щодо самостійно знятих **Оператором системи** показів **Споживач** може отримати в: | | | | |
| АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» СО «{{ю0\_1}}» | | | | |
| (назва **Оператора системи розподілу**) | | | | |
| особисто або через представника). | | | | |
| Зняті **Оператором системи** покази підтверджуються **Споживачем** згідно з наведеним в п. 17 порядком.  **16.** Зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії здійснюється згідно з наведеним в таблиці 4.1 графіком. | | | | |

Таблиця 4.1.

|  |  |
| --- | --- |
| Календарний день (число) зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії за розрахунковий період | **17** |

|  |  |
| --- | --- |
| **17.** Дані про зняті покази розрахункових засобів обліку оформляються **Споживачем** за встановленою формою (**Додаток «Форма «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць»**). | |
| **Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць** надається **Споживачем Оператору системи розподілу** | |
| щомісячно | протягом 24 годин з моменту зняття показів розрахункових засобів обліку |
| (вказати – щомісячно чи щоквартально) |  |
| електричної енергії за адресою: | {{адреса\_оператора}} |
|  | (адреса **Оператора системи розподілу**) |
| У разі, якщо день зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії припадає на вихідні (святкові) дні **Споживач** надає **Оператору системи Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць** до кінця робочого дня, що передує вихідним (святам), або до кінця першого після вихідних (свят) робочого дня.  **Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць** складається у 2-х примірниках, по одному для кожної **Сторони**.  Інформація в колонках 1, 2 та 3 («№ п/п.», «№ об’єкту», «Найменування точки обліку (адреса)»), що надається **Споживачем** в **Звіті про покази засобів обліку за розрахунковий місяць,** має співпадати за порядком слідування у відповідних колонках **Додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії, включаючи субспоживачів».** | |
| Якщо показання засобів обліку в **Звіті про покази засобів обліку за розрахунковий місяць**, наданому **Споживачем**, є меншими показань, зафіксованими **Оператором системи** на дату закінчення розрахункового періоду **Споживача** у Акті КОЗО або шляхом застосування технічних засобів зчитування**,** в т.ч. ЛУЗОД, такий Звіт не погоджується **Оператором системи**. У такому разі складається **Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць** на підставі показань засобів обліку у акті КОЗО або згідно даних ЛУЗОД. | |
| **18.** У разі укладення між **Споживачем** та **Оператором системи** договору про закупівлю послуг з розподілу електричної енергії, розрахунки за розподілену електричну енергію відбуваються на підставі рахунків та актів приймання-здачі наданих послуг, що надані відповідно до вимог договору прозакупівлю послуг з розподілу електричної енергії. | |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Оператор системи** |  | **Споживач** |
| {{і\_б\_директора}} |  | {{ю4}} |
| «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |  | «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |

### Додаток №5

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)

електричної енергії від {{число}} {{місяця}} {{рік}} р. №{{ю0\_2}}-{{н\_д}}

**Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень**

|  |
| --- |
| 1. **Оператор системи розподілу** у відповідності з нормативними документами щодо складання графіків обмеження споживання електричної енергії встановлює такі обмеження: |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Електричної енергії за добу | | | Електричної потужності | | |
| 1 черга | - | кВт·год | 1 черга | - | кВт |
| 2 черга | - | кВт·год | 2 черга | - | кВт |
| 3 черга | - | кВт·год | 3 черга | - | кВт |
| 4 черга | - | кВт·год | 4 черга | - | кВт |
| 5 черга | - | кВт·год | 5 черга | - | кВт |
|  | | |  | | |

|  |
| --- |
| 2. До графіків аварійних відключень (ГАВ), спеціальних графіків аварійних відключень (СГАВ), а також протиаварійних систем зниження електроспоживання (АЧР, САВН) занесені такі лінії (фідери) **Споживача**: |
| **-** |
| **-** |
| 3. Акти аварійної та технологічної броні додаються. |
| 1. Порядок повідомлення про участь **Споживача** у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключення: |
| письмовим повідомленням або за телефоном диспетчерської служби |
| Порядок повідомлення **Споживача** про введення графіків обмеження електроспоживання: |
| письмовим повідомленням або за телефоном диспетчерської служби |
| 5. Сторони несуть відповідальність за невиконання умов обмеження електроспоживання згідно з чинним законодавством. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Оператор системи** |  | **Споживач** |
| {{і\_б\_директора}} |  | {{ю4}} |
| «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |  | «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |

**Додаток № 6**

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)

електричної енергії від {{число}} {{місяця}} {{рік}} р. №{{ю0\_2}}-{{н\_д}}

**Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін №1**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Оператор системи:** АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», в особі директора | | | | | |
| СО «{{ю0\_1}}» | | | |  | {{повне\_директора}}, |
|  | | | | | (П.І.Б.) |
| **Основний споживач:** | | | {{к1}} | | |
| (найменування **Основного споживача**) | | | | | |
| в особі | {{к2}} | | | | |
| (посада, П.І.Б.) | | | | | |
| та **Споживач:** | | {{ю1}} | | | |
| (найменування **Споживача**) | | | | | |
| в особі | {{к3}} | | | | |
| (посада, П.І.Б.) | | | | | |
| цим актом установили: | | | | | |

|  |
| --- |
| **1.** Межа балансової належності електричних мереж та електроустановок (далі – МБН) для об’єкта: |
| {{ю0}} (ТП- {{т1}}), {{ю3}} |
| (назва та місцезнаходження об’єкта **Споживача)** |

між **Оператором системи** та **Основним споживачем**  встановлюється:

|  |
| --- |
| на ввідних контактних з’єднаннях комутаційного апарату (Р-0,{{к4}}В, Ін.={{к12}}А) в ВРЩ-0,{{к4}}В ж/б |

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

між **Основним споживачем** та **Споживачем** встановлюється:

|  |
| --- |
| на ввідних контактних з’єднаннях комутаційного апарату (АВ-{{т2}}кВ, Ін.={{к4}}А) в ВРЩ-0,{{к4}}В ж/б |

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

**2.** Електроустановки та мережі, які знаходяться на балансі:

**Оператора системи**

|  |
| --- |
| {{к7}}-{{к10}}В Ф-{{с1}} {{с2}}, ТП-{{т1}} (1х{{к5}}+1х{{к6}}кВА), {{к8}}-0,{{к4}}В Л-{{т11}} ({{к9}} {{к11}}мм2, L={{к10}}м.) від ТП-{{т1}} |

(від джерела живлення до межі балансової належності з **Основним споживачем**)

**Основного Споживача**

|  |
| --- |
| ВРЩ-0,{{к4}}В ж/б, комутаційний апарат (Р-0,{{к4}}В, Ін.={{к12}}А) в ВРЩ-0,{{к4}}В ж/б |

(від межі балансової належності **Оператора системи** з **Основним споживачем** до межі балансової належності **Основного споживача** з **Споживачем**)

**Споживача**

|  |
| --- |
| комутаційний апарат (АВ-{{т2}}кВ, Ін.={{к4}}А) в ВРЩ-0,{{к4}}В ж/б, {{к13}}-{{т2}}кВ ({{к14}} {{к16}}мм2, L={{к15}}м.) від ВРЩ-0,{{к4}}В ж/б до |
| {{с3}}-{{т2}}кВ,ввідний комутаційний апарат (АВ-{{т2}}кВ, Ін.={{к17}}А), лічильник {{т6}} №{{т7}} |

(від межі балансової належності **Основного споживача** з **Споживачем** до точки вимірювання **Споживача**)

**3.** Межа експлуатаційної відповідальності за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок (далі – МЕВ) між **Оператором системи** та **Основним Споживачем** встановлюється:

|  |
| --- |
| на ввідних контактних з’єднаннях комутаційного апарату (Р-0,{{к4}}В, Ін.={{к12}}А) в ВРЩ-0,{{к4}}В ж/б |

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце в мережі, № опори, ТП, фідер, підстанція)

між **Основним споживачем** та **Споживачем** встановлюється:

|  |
| --- |
| на ввідних контактних з’єднаннях комутаційного апарату (АВ-{{т2}}кВ, Ін.={{к4}}А) в ВРЩ-0,{{к4}}В ж/б |

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце в мережі, № опори, ТП, фідер, підстанція)

**4.** **Оператор системи** несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

|  |
| --- |
| {{к7}}-{{к10}}В Ф-{{с1}} {{с2}}, ТП-{{т1}} (1х{{к5}} +1х{{к6}}кВА), {{к8}}-0,{{к4}}В Л-{{т11}} ({{к9}} {{к11}}мм2, L={{к10}}м.) від ТП-{{т1}} |

(вказати перелік електроустановок об’єкту до МЕВ між **Оператором системи** та **Основним Споживачем**)

**5.** **Основний споживач** несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

|  |
| --- |
| ВРЩ-0,{{к4}}В ж/б, комутаційний апарат (Р-0,{{к4}}В, Ін.={{к12}}А) в ВРЩ-0,{{к4}}В ж/б |

(вказати перелік електроустановок об’єкту відМЕВ між **Оператором системи** та **Основним Споживачем** до МЕВ між **Основним споживачем та Споживачем**)

**6.** **Споживач** несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

|  |
| --- |
| комутаційний апарат (АВ-{{т2}}, Ін.={{к4}}А) в ВРЩ-0,{{к4}}В ж/б, КЛ-0,2{{к2}}В ({{к14}} {{к16}}мм2, L={{к15}}м.) від ВРЩ-0,{{к4}}В ж/б до |
| {{с3}}-{{т2}}кВ, ввідний комутаційний апарат (АВ-0,2{{к2}}В, Ін.={{к17}}А), лічильник {{т6}} №{{т7}} та інше |
| електрообладнання |

(вказати перелік електроустановок об’єкту **Споживача** після МЕВ між **Основним споживачем та Споживачем**)

**7.** Надійність схема електрозабезпечення струмоприймачів **Споживача**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Категорія струмоприймачів за надійністю електрозабезпечення | Струмоприймачі, схема живлення яких | |
| **відповідає** категорії надійності струмоприймачів, кВт (%) | **не відповідає** категорії надійності струмоприймачів, кВт (%) |
| Перша (І) | - | - |
| Друга (ІІ) | - | - |
| Третя (ІІІ) | {{т4}}кВт (100%) | - |

|  |
| --- |
| **Оператор системи** забезпечує категорію з надійності струмоприймачів **Споживача** власними електричними мережами до МБН між **Оператором системи** та **Основним споживачем**. **Основний споживач** забезпечує категорію з надійності струмоприймачів **Споживача** власними технологічними електричними мережами до МБН між **Основним споживачем** та **Споживачем.**  **8.Споживач**, **Основний споживач** та **Оператор системи** зобов’язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, Правил технічної експлуатації та Правил безпечної експлуатації електроустановок споживачів.  **9*.*** **Споживач та Основний споживач** зобов’язуються забезпечувати на своїй території охорону електромережі, що належить **Оператору системи** та безперешкодний доступ в будь-який час працівників **Оператора системи** (за пред’явленням службового посвідчення) до електроустановок, що належать **Оператору системи** або іншим споживачам**,** для проведення необхідних робіт.  **10.** **Оператор системи** зобов’язується забезпечувати на території власних підстанцій охорону електромереж, що належать **Споживачу (Основному споживачу)**, та безперешкодний доступ в будь-який час працівників **Споживача (Основного споживача)** до електроустановок, що належать **Споживачу (Основному споживачу)**, для проведення необхідних робіт.  **12.** У разі дії протиаварійної автоматики (АЧР, САВН тощо) розподіл електричної енергії **Споживачу** припиняєтьсябез попередженняу відповідності з п.10.1.1. **Договору** для запобігання аварій в електроустановках **Оператора системи**. |

**13.** Точка розподілу електричної енергії (далі – ТРЕЕ) **Споживачу** встановлюється:

|  |
| --- |
| на ввідних контактних з’єднаннях комутаційного апарату (АВ-{{т2}}кВ, Ін.={{к4}}А) в ВРЩ-0,{{к4}}В ж/б |

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Номінальна напруга електричної мережі в точці розподілу електричної енергії **Споживачу** складає {{т2}}кВ.

Цей акт є невід’ємною частиною **Договору**, складений у трьох примірниках – для **Споживача**, **Основного споживача** та **Оператора системи**.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Оператор системи** |  | **Споживач** |
| {{і\_б\_директора}} |  | {{ю4}} |
| «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |  | «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |
| **Основний споживач** |
| {{к21}} |
| «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |

**Додаток № 7**

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)

електричної енергії від {{число}} {{місяця}} {{рік}} р. №{{ю0\_2}}-{{н\_д}}

**Однолінійна схема №1**

{{к7}}-10кВ Ф-{{с1}} {{с2}}



{{ю0}},

Рдозв.={{т4}}кВт

{{т7\_1}}р.

{{т6}}

{{т7\_2}}А

№{{т7}}

ВРЩ-{{т2}}кВ

СР-10кВ

ПК-10кВ

ВН-10кВ

ПК-10кВ

ВН-10кВ

РУ-10кВ

РУ-0,4кВ

Р-0,4кВ

CР-0,4кВ

Р-0,4кВ

Р-0,4кВ

ВН-10кВ

{{к8}}-0,4кВ Л-9

({{к9}} {{к11}})

Ін.={{к4}}А

ВРЩ-0,4кВ ж/б

L={{к15}}м

{{к13}}-{{т2}}кВ

({{к14}} {{к16}})

АВ-{{т2}}кВ

АВ-{{т2}}кВ

Ін.={{к4}}А

L={{к10}}м

*{{ю4\_1}}*

*{{к1}}*

Ін.={{к12}}А

Р-0,4кВ

ТРЕЕ

МБН

МЕВ

ТП-{{т1}}

Т-1

ТМ-{{к5}}/10/0,4

МЕВ

МБН

*АТ “ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО”*

*СО «{{ю0\_1}}»*

Т-2

ТМ-{{к6}}/10/0,4

|  |
| --- |
| {{ю3}}  **Примітка:** на схемі слід зазначити:  - лінією червоного кольору – МБН **Оператор системи -Споживач** та (при наявності) **Споживач**-субспоживач згідно з **Договором**;  - лінією синього кольору – МЕВ **Сторін**;  - лінією зеленого кольору – ТРЕЕ **Споживачу**;  - назви, номери та параметри електроустановок приєднання (ТП, РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ, ВРУ, ГРЩ), кабельних (КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ) та повітряних ліній (ПЛ) - марку, переріз, довжину; силові трансформатори (тип, марку, потужність, напруги обмоток);  - диспетчерські найменування місць підключення об’єкту **Споживача** до електромережі (номери опор, ТП, фідерів та підстанцій);  - місця встановлення розрахункових засобів обліку е/е **Споживача**, **Оператора системи** та субспоживачів при їх наявності (тип, серійний номер, дата повірки та номінальний струм лічильників);  - параметри трансформаторів струму та напруги для відповідних схем обліку (тип, номінал, серійний номер та дата повірки);  - потужність струмоприймачів та параметри захисних засобів електроустановки **Споживача** (напруга та номінальний струм (уставка) спрацювання для автоматичного вимикача або запобіжника) |
| Ця схема є невід’ємною частиною **Договору**, складена у двох примірниках – для **Споживача** та **Оператора системи** |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Оператор системи** | |  | **Споживач** |
| {{і\_б\_директора}} | |  | {{ю4}} |
| «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. | |  | «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |
| **Основний споживач** | |
| {{к21}} | |
| «01» березня 2021 року.  М.П. | |

**Додаток №8**

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)

електричної енергії від {{число}} {{місяця}} {{рік}} р. №{{ю0\_2}}-{{н\_д}}

**Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Споживача**

|  |  |
| --- | --- |
| Цей порядок складено відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.06.2013 № 399 (далі – Методичні рекомендації) | |
| **1. Споживач:** | {{ю1}} |
| **2. Юридична адреса:** | {{ю5}} |
| **Порядок обрахування втрат в обладнанні технологічних електричних мереж:**  **А. Формули для розрахунку втрат в силових трансформаторах:**  п.7.1.1-7.1.4. Методичних рекомендацій для рівня інформаційного забезпечення А  п.7.3.1-7.3.4. Методичних рекомендацій для рівня інформаційного забезпечення Б  **Б. Формули для розрахунку втрат в лініях електропередавання:**  п.7.2.1-7.2.4. Методичних рекомендацій для рівня інформаційного забезпечення А  п.7.4.1-7.4.4. Методичних рекомендацій для рівня інформаційного забезпечення Б  **В. Формули для розрахунку втрат в реакторах:**  п.7.2.4-7.2.6. Методичних рекомендацій для рівня інформаційного забезпечення А  п.7.4.4-7.4.6. Методичних рекомендацій для рівня інформаційного забезпечення Б  **Г. Формули для розрахунку втрат в ізоляції повітряних ліній (ПЛ) та кабельних ліній (КЛ) електропередавання:**  п.7.5.2 Методичних рекомендацій для кліматичних втрат в ізоляції ПЛ  п.7.6 Методичних рекомендацій для втрат в ізоляції КЛ  **Д. Формули для розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах:**  п.7.9.1-7.9.10. Методичних рекомендацій | |
| Для визначення розрахункової схеми та порядку нарахування втрат електричної енергії споживачу в залежності від схеми підключення обладнання технологічних електричних мереж **Споживача** надалі приймаються наступні умовні позначення:  «**С+»** - обсяг втрат електроенергії в обладнанні **Споживача,** що знаходиться між точкою розподілу електричної енергії (ТРЕЕ) та точкою вимірювань електричної енергії, додається до обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку;  «**П-**» - обсяг втрат електроенергії в обладнанні **Оператора системи,** що знаходиться між точкою вимірювань електричної енергії та точкою розподілу електричної енергії (ТРЕЕ), віднімається від обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку;  «**ЧВ-**» - частка втрат в технологічних електричних мережах **Споживача**, пов’язаних із спільним використанням, віднімається від обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку;  «**С+ЧВ-**» - обсяг втрат електроенергії в обладнанні **Споживача,** що знаходиться між точкою розподілу електричної енергії (ТРЕЕ) та точкою вимірювань електричної енергії, додається до обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку, а частка втрат в технологічних електричних мережах **Споживача**, пов’язаних із спільним використанням, віднімається від обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку. | |

**3. Перелік силових трансформаторів, в яких проводиться розрахунок втрат електроенергії:**

| № з/п | Місце установки  (ТП, ПС і т.п.) | сх. признак  (С+;  П-; ЧВ-; С+ЧВ-) | № п/п точок обліку з **Додатку №3** | рівень інф. забезпечення («а» чи «б») \* | сезон. коеф. форми граф. навант. для рівня «б»\*\* | Тип трансформатора | Паспортні дані | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Uн,** кВ | **Sн,** кВА | **ΔPхх,** кВт | **ΔPкз,**  кВт | **Іхх,** % | **Uкз,** % |
| 3.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

|  |
| --- |
| де **Uн** – номінальна напруга трансформатора; **Sн** – номінальна потужність; **ΔPхх –** активні втрати холостого ходу; **ΔPкз –** активні втрати короткого замикання; **Іхх –** струм холостого ходу; **Uкз –** напруга короткого замикання. |
| Примітка:  \* рівень «б»- для звичайних засобів обліку е\е; рівень «а» – для засобів обліку е\е у складі ЛУЗОД/АСКОЕ, прийнятого в промислову експлуатацію;  \*\* сезонний коефіцієнт форми графіка навантаження застосовується виключно для рівня інформаційного забезпечення «б» |

**4. Перелік ліній електропередавання, в яких проводиться розрахунок втрат електроенергії:**

| № з/п | Місце установки  (ТП, ПС і т.п.) | сх. признак  (С+;  П-; ЧВ-; С+ЧВ-) | № п/п точок обліку з **Додатку №3** | рівень інф. забезпечення («а» чи «б») \* | сезон. коеф. форми граф. навантаж. для рівня «б»\*\* | Марка лінії | Тип (ПЛ, ПЛІ, КЛ) | tgδ \* | Переріз жил S, мм2 | Паспортні та каталожні дані | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Uн,** кВ \*\* | **L,**  км | **R0,**  Ом/км | **X0,** Ом/км |
| 4.1 | ВРЩ-0,{{к4}}В ж/б ПЛ-0,{{к4}}В  Л-{{т11}}від ТП- {{т1}} | С+ | 1 | «б» | 1,15 | {{к14}} | {{к13}} | - | {{к16}} | {{т2}} | {{к15}} | {{р2}} | {{р2}} |
| 4.2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

|  |
| --- |
| де **Uн** – номінальна напруга ЛЕП; **L** – довжина ЛЕП; **R0 –** питомий активний опір для відповідної марки лінії; **X0 –** питомий реактивний опір для відповідної марки лінії. |
| Примітка:  \* Для КЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції КЛ. Значення тангенса кута діелектричних втрат tgδ (вказується для КЛ з **Uн=6 кВ і вище**) залежно від терміну експлуатації кабелів лежить в межах від 0,016 до 0,022. Перше значення відповідає усередненому терміну експлуатації КЛ до 20 років, друге – більше ніж 40 років. При терміні експлуатації від 20 до 40 років значення тангенса кута діелектричних втрат приймається рівним 0,019.  \*\* Для ПЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок кліматичних втрат в ізоляції ПЛ з використанням питомих середньорічних втрат електроенергії в ізоляції, наведених у Таблиці 7.9 Методичних рекомендацій для першого регіону, до складу якого входить Вінницька область. При визначенні помісячних значень втрат електроенергії в ізоляції ПЛ слід множити середньорічні втрати на 1,4 – для місяців першого і четвертого кварталів і на 0,6 – для місяців другого та третього кварталів. |

**5. Вихідні дані для розрахунку втрат у внутрішньобудинкових електричних мережах**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Адреса будинку | Вихідні дані будинку | | Паспортні дані мережі | | | | | сезон. коеф. форми граф. навантаж. для рівня «б» | спосіб організації заг. буд. обліку е\е (СМАРТ, ЗБ ТЦ, П ТЦ, б\о) \*\* |
| Число квартир, од. | Число  стояків,  од. | Зовнішньої | | Внутрішньої | | Коефі­цієнт неси-метрії\* |
| Питомий опір, Ом/км | Дов-жина,  км | Питомий опір, Ом/км | Дов-жина стояків,  км |
| 5.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

|  |
| --- |
| Примітка:  \* коефіцієнт збільшення втрат в лінії {{т2}} кВ стояка з несиметричним навантаженням фаз, який приймається для ліній з R0/Rф=1 рівним 1.13; для ліній з R0/Rф =2 рівним 1.20 (R0 і Rф – опори нульового і фазного проводів відповідно, Ом).  **\*\*** Спосіб організації заг. буд обліку е\е: «СМАРТ» – встановлено АСОЕ типу СМАРТ; «ЗБ ВП» - встановлений заг. буд. лічильник та окремі лічильники на технічні цілі будинку; «П ТЦ» - встановлені окремі лічильники на під’їзди будинку та на технічні цілі; -//- без позначки «ТЦ» - наявний загальнобудинковий облік (або облік по під’їздам), а лічильники на технічні цілі відсутні; «б\о» - відсутній будь-який загальнобудинковий облік е\е та відсутні лічильники на технічні цілі будинку. |
| 6. Якщо до площадки **Споживача** з рівнем інформаційного забезпечення «а» підключені засоби обліку е\е субспоживачів, що не у складі ЛУЗОД/АСКОЕ **Споживача**, їх місячне споживання при розрахунку втрат електричної енергії враховується пропорційно до графіку споживання електроенергії згідно даних ЛУЗОД/АСКОЕ.  7. У разі неможливості **Оператора системи** отримати дані ЛУЗОД/АСКОЕ **Споживача,** необхідні для розрахунків втрат електричної енергії для рівня інформаційного забезпечення «а», розрахунки проводяться із застосуванням формул для рівня інформаційного забезпечення «б» та коефіцієнту форми графіку навантаження . |
| **8. Частка втрат активної електричної енергії в технологічних електричних мережах спільного використання** щомісячно визначається за формулою: |
| , де: |
| - частка втрат активної електричної енергії, пов’язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж **Споживача** у відповідному розрахунковому періоді;  - обсяг втрат активної електричної енергії в технологічних електричних мережах спільного використання (протягом відповідного розрахункового періоду);  - обсяг активної електричної енергії, розподіленої протягом відповідного розрахункового періоду в мережі **Оператора системи** та/або суб’єктів господарювання, розподіл електричної енергії яким забезпечує **Оператор системи**;  - загальний обсяг активної електричної енергії, яка розподілена протягом відповідного розрахункового періоду в технологічні електричні мережі спільного використання, належні **Споживачу**, і яку в подальшому було розподілено **Споживачем** та/або розподілено в мережі **Оператора системи** та/або в мережі суб’єктів господарювання, розподіл електричної енергії яким забезпечує **Оператор системи**. |
| **9. Частка втрат реактивної електричної енергії в тих силових трансформаторах** **Споживача**, які входять до складу технологічних електричних мереж спільного використання, щомісячно розраховується у наступних випадках :  - якщо електрична енергія передається в мережі **Оператора системи**;  - якщо електрична енергія передається в мережі суб’єктів господарювання, розподіл електричної енергії яким забезпечує **Оператора системи**, залученим до розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії та здійснюючим дані розрахунки з **Оператора системи**.  У інших випадках втрати реактивної електричної енергії в тих силових трансформаторах **Споживача**, які входять до складу технологічних електричних мереж спільного використання, не розподіляються між **Споживачем** та **Оператором системи.**  Частка втрат реактивної електричної енергії в тих силових трансформаторах **Споживача**, які входять до складу технологічних електричних мереж спільного використання, щомісячно розраховується за формулою: |
| , де : |
| - частка втрат реактивної електричної енергії, пов’язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж у відповідному розрахунковому періоді;  - обсяг втрат реактивної електричної енергії в технологічних електричних мережах спільного використання (протягом відповідного розрахункового періоду);  - обсяг активної електричної енергії, розподіленої протягом відповідного розрахункового періоду в мережі **Оператора системи** та/або суб’єктів господарювання, розподіл електричної енергії яким забезпечує **Оператор системи;**  - загальний обсяг активної електричної енергії, яка розподілена протягом відповідного розрахункового періоду в технологічні електричні мережі спільного використання, належні **Споживачу**, і яку в подальшому було розподілено **Оператором системи** та/або передано в мережі **Оператора системи** та/або в мережі суб’єктів господарювання, розподіл електричної енергії яким забезпечує **Оператор системи**. |
| 10. Втрати реактивної електричної енергії в лініях електропередач, які входять до складу технологічних електричних мереж спільного використання, розрахунку та розподілу не підлягають.  11. Частка втрат електричної енергії, пов’язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж **Споживача**, розрахована у відповідності з умовами **Договору**, оплаті **Споживачем** не підлягає. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Оператор системи** |  | **Споживач** |
| {{і\_б\_директора}} |  | {{ю4}} |
| «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |  | «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |

**Додаток №9**

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)

електричної енергії від {{число}} {{місяця}} {{рік}} р. №{{ю0\_2}}-{{н\_д}}

**Порядок визначення платежу за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні Споживача**

|  |
| --- |
| Для забезпечення розподілу електричної енергії необхідної для завершення технологічного процесу та електропостачання струмоприймачів аварійної або екологічної броні протягом одного розрахункового періоду, **Споживач** зобов’язаний накопичити на рахунку **Оператора системи** необхідний для цього обсягів коштів (надалі – накопичувальний аванс). Обсяг електроенергії необхідний для забезпечення технологічної, аварійної або екологічної броні, згідно з актом аварійної, екологічної та технологічної броні, становить (зима/літо): |
| {{ю1}} |
| ( №, назва об’єкта та його адреса) |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | місячна |  | добова |  |
| Технологічна броня | - / - | кВт∙год | - / - | кВт∙год |
| Аварійна броня | - / - | кВт∙год | - / - | кВт∙год |
| Екологічна броня | - | кВт∙год | - | кВт∙год |

|  |
| --- |
| Якщо у **Споживача**, згідно акту, відсутня технологічна броня, накопичувальний аванс **Оператором системи** здійснюється у обсязі, необхідному для забезпечення рівня аварійної або екологічної броні протягом одного розрахункового періоду за тарифами, які діють на день здійснення платежу. **Споживач** самостійно щомісячно визначає суму авансового платежу за електроенергією для об’єктів аварійної та екологічної броні, виходячи з розрахункової суми оплати електроспоживання аварійної або екологічної броні на добу і терміну, протягом якого **Споживач** бажає використовувати броню електропостачання та забезпечувати режим електропостачання на цьому рівні.  **Оператор системи** визначає термін використання аварійної або екологічної броні після отримання авансового платежу за формулою: |
| НА  Дбр= -------,  Sдоб |
| де Дбр- тривалість електроспоживання технологічної, аварійної або екологічної броні (діб); НА– величина здійсненого споживачем авансового платежу(гривень); Sдоб – сума оплати електроспоживання екологічної броні за добу (гривень). |
| Sдоб= Wсп.доб\*Тф, |
| де Sдоб - сума оплати електроспоживання екологічної броні за добу (гривень); Wсп.доб – розрахункове середньодобове споживання броні (кВт\*год на добу); Тф – фактичний тариф розрахункового періоду з ПДВ (грн./кВт⋅год). |
| У разі використання **Споживачем** зарезервованого обсягу електричної енергії на покриття аварійної або екологічної броні **Оператором системи** здійснюється перерахунок його вартості відповідно до тарифів, які діють в період використання зарезервованого обсягу електричної енергії.  У разі виникнення заборгованості за спожиту електричну енергію, електропостачання **Споживачу** обмежується **Оператором системи** до рівня аварійної або екологічної броні. |
| Аварійна броня електропостачання згідно з Актом аварійної, екологічної та технологічної броні становить (зима/літо) : \_\_\_\_\_\_-\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_-\_\_\_\_\_\_кВт. |
| Екологічна броня електропостачання згідно з Актом аварійної, екологічної та технологічної броні становить: \_\_\_\_\_\_\_-\_\_\_\_\_\_\_\_кВт. |
| Обмеження до рівня аварійної, екологічної броні застосовується на період (надалі – авансовий період), на який достатньо коштів накопичувального авансу. У випадку використання накопичувального авансу, **Споживач** здійснює поповнення накопичувального авансу в обсязі, необхідному для підтримання цього рівня.  При неможливості здійснення **Споживачем** подальших авансових внесків для підтримки електропостачання аварійної броні, **Споживач** зобов’язаний провести організаційно-технічні заходи, необхідні для повного припинення споживання електричної енергії, а **Оператор системи** у встановленому порядку відключає **Споживача** після закінчення авансового періоду. Відповідальність за можливі негативні наслідки несе сам **Споживач**. Фінансування екологічної броні електропостачання при несплаті або неповній оплаті за спожиту електричну енергію **Споживачем**, що має екологічну броню, здійснюється шляхом кредитування відповідного до встановленого порядку.  Якщо **Споживач** уклав додаткову угоду про реструктуризацію боргів і відновив здійснення передбачених цим Договором платежів, **Оператор системи** відновлює електропостачання **Споживача**. |
| Примітка: «Акт аварійної, екологічної та технологічної броні» на \_ - \_ арк. додається. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Оператор системи** |  | **Споживач** |
| {{і\_б\_директора}} |  | {{ю4}} |
| «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |  | «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |

**Додаткова угода № 1**

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| від | **«** | 16 | **»** | {{місяця}} | {{рік}} p. | **№** | {{н\_д}} |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| м. Вінниця |  | {{число}} {{місяця}} {{рік}} р. |
| (місце укладення) |  | (дата) |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (найменування суб’єкта господарської діяльності) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (далі – Оператор системи), який діє на підставі ліцензії, виданої згідно Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 13 листопада 2018 № 1414, в особі директора | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| СО « | | {{ю0\_1}} | | | | | | | » | {{повне\_директора}} | | | | | | | | , |
|  | | | | | | | | | | (П.І.Б уповноваженої особи) | | | | | | | | |
| що діє на підставі Довіреності № | | | | | | | | 1-14-0151 | | | | від | | 30.12.2022р. | | | | |
| та | {{ю1}} | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (найменування суб’єкта господарювання) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| що здійснює діяльність на підставі | | | | | | | | | {{ю1\_1}} | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | (далі - Споживач), | |
| (назва установчого документа) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в особі | | | {{к2}} | | | | | | | | | | | | | | | **,** |
| (посада, П.І.Б. уповноваженої особи) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| що діє на підставі | | | | - | | | | | | | | | | | | | (далі - Сторони), | |
| (довіреність або назва установчого документа) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| уклали цю Додаткову угоду (далі - Угода) до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| електричної енергії від « | | | | | {{число}} | » | {{місяця}} | | | | {{рік}} p. | | № | | {{н\_д}} | (далі - Договір) про наступне: | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Доповнити Договір наступними додатками: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - Додаток №10 «Обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачу та субспоживачам» (на виконання п 2.4.3. Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312);  - Додаток №11 «Форма «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць» (на виконання п.3.4 Договору);  - Додаток №12 «Обмін інформацією». | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Дана Угода набирає чинності з моменту підписання її уповноваженими представниками та скріплення її печатками Сторін. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Інші умови Договору, незмінені цією Угодою, залишаються чинними у тій редакції, в якій вони викладені Сторонами раніше, і Сторони підтверджують їх обов’язковість для себе. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Ця Угода складена при повному розумінні Сторонами її умов та термінології, українською мовою, у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін та є невід’ємною частиною Договору. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Оператор системи** |  | **Споживач** |
| {{і\_б\_директора}} |  | {{ю4}} |
| «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |  | «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |

**Додаток №10**

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)

електричної енергії від {{число}} {{місяця}} {{рік}} р. №{{ю0\_2}}-{{н\_д}}

(на виконання п. 2.4.3. Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 )

**Обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачу та субспоживачам**

**на {{рік}} рік**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | Обсяги очікуваного споживання електроенергії для площадок (об’єктів) **Споживача** | | | | | | | Сумарний обсяг очікуваного споживання електроенергії субспоживачам | Сумарний обсяг очікуваного споживання електроенергії Споживачу з урахуванням субспоживачів |
| Для площадки №1\*  {{ю0}}  ТП-{{т1}} | Для площадки №2  ТП- | Для площадки №3  ТП- | Для площадки №4  ТП- | Для площадки №5  ТП- | Для площадки №6  ТП- | Для площадки №7  ТП- |
| Обсяги очікуваного споживання електричної енергії**,**  **тис. кВт⋅год** | I квартал | Січень | - | - | - | - | - | - | - | **-** | - |
| Лютий | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Березень | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| II квартал | Квітень | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Травень | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Червень | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| III квартал | Липень | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Серпень | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Вересень | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| IV квартал | Жовтень | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Листопад | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Грудень | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Всього за рік** | | **-** | **-** | - | - | - | - | - | - | **-** |

**Примітка:**

\* У разі відсутності відповідних площадок – заповнити прочерками.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Оператор системи** |  | **Споживач** |
| {{і\_б\_директора}} |  | {{ю4}} |
| «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |  | «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |

**Додаток №11**

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)

електричної енергії від {{число}} {{місяця}} {{рік}} р. №{{ю0\_2}}-{{н\_д}}

(на виконання п.3.4 Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)

електричної енергії)

**Звіт**  **про покази засобів обліку за розрахунковий місяць \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_р.**

**(вказати місяць )**

**згідно договору №** **{{Ю0\_2}}-{{Н\_Д}} від {{число}} {{місяця}} {{рік}} р.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Оператор системи***:*   |  | | --- | | АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» | | СО «{{ю0\_1}}» | | Адреса СО: {{адреса\_оператора}} | |  | |  | **Споживач:**   |  | | --- | | {{ю1}} | | (вказати повну юридичну назву) | | {{ю5}} | |  | |

Даний звіт засвідчує розподіл **Оператором системи розподілу** та прийняття **Споживачем** електричної енергії в розрахунковому періоді згідно умов договору про розподіл електричної енергії.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  за/п | № об’єкту | Найменування точки обліку (адреса) | Номер засобу обліку | Вид енергії | Покази засобів обліку | | Різниця між показами | Розрах. коефіцієнт | Споживання |
| на початок розр. періоду | на кінець розр. періоду |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
| 1 | 1 | {{ю0}}(ТП-{{т1}}),  {{ю3}} | {{т7}} | А |  |  |  | 1 |  |
| R |  |  |  |  |
| G |  |  |  |  |
|  |  |  |  | А |  |  |  |  |  |
| R |  |  |  |  |
| G |  |  |  |  |
|  |  |  |  | А |  |  |  |  |  |
| R |  |  |  |  |
| G |  |  |  |  |
| Всього за всіма об’єктами **Споживача**: | | | | А |  | | | |  |
| R |  |
| G |  |

Примітка:

\* Обсяги електричної енергії вказуються без урахування втрат в трансформаторах і лініях, які розраховуються **Оператором системи** на підставі **Додатку** до **Договору «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Споживача»** після надання **Споживачем** показів засобів обліку і враховуються при видачі **Споживачу** відповідних рахунків та інших документів згідно **Договору**.

**Споживач** несе повну відповідальність за достовірність наданих показів засобів обліку.

Даний **Звіт** є первинним документом.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Від Оператора системи***:*  отримав для перевірки та погодження  М. П. |  | **Від Споживача:**  М. П. |
| {{і\_б\_директора}} | {{ю4}} |
| (підпис, П. І. Б., посада) | (підпис, П. І. Б., посада) |

**Додаток №12**

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)

електричної енергії від {{число}} {{місяця}} {{рік}} р. №{{ю0\_2}}-{{н\_д}}

**Обмін інформацією**

|  |
| --- |
| 1. Для покращення взаємодії щодо обміну інформації між **Оператором системи** та **Споживачем, Оператором системи** створено систему «Особистий кабінет споживача АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».  2. Після укладення договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії **Споживач** реєструється усистемі«Особистий кабінет споживача АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за наступним посиланням: |
| <https://voe.com.ua/osobystyy-kabinet> |
| 3. Після реєстрації у системі«Особистий кабінет споживача АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **Споживач** бере на себе зобов’язання регулярно перевіряти стан розміщення повідомлень в системі. У випадку зміни розташування системи «Особистий кабінет споживача АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», дані будуть оприлюднені на офіційному сайті **Оператором системи:** |
| <https://voe.com.ua> |
| 4. Через систему «Особистий кабінет споживача АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **Споживач** може подавати «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць» відповідно до умов **Додатку № 4** «**Порядок розрахунків**» до цього **Договору.** |
| 5. **Оператор системи** може надавати **Споживачу** попередження про припинення постачанняелектричної енергії **Споживачу** черезсистему «Особистий кабінет споживача АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО». Датою отримання таких повідомлень буде вважатися наступний календарний день від дати розміщення попереджень **Оператором системи** у системі «Особистий кабінет споживача АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО». |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Оператор системи** |  | **Споживач** |
| {{і\_б\_директора}} |  | {{ю4}} |
| «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |  | «{{число}}» {{місяця}} {{рік}} року.  М.П. |