**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**

**чинної редакції постанови НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118 «Про затвердження Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на  ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» та нової редакції із змінами**

|  |  |
| --- | --- |
| **Положення чинної редакції** | **Зміст положень нової редакції** |
| I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ | |
| Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на  ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період  *1. Загальні положення*  1.1. Цей Порядок встановлює процедуру визначення погодинних, добових та місячних обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії на перехідний період до дати початку дії нового ринку електричної енергії операторами систем розподілу (далі - ОСР) для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами, а також електропостачальниками електричної енергії для потреб споживачів та/або на власні потреби. Після початку дії нового ринку електричної енергії та до початку процесу інформаційного обміну між учасниками ринку через центральну інформаційно-комунікаційну платформу адміністратора комерційного обліку (Датахаб) відповідно до цього Порядку здійснюється:  прогнозування обсягів закупівлі електричної енергії на наступний розрахунковий місяць;  прогнозування обсягів на розрахункову добу;  розрахунок обсягу купівлі електричної енергії ОСР для компенсації ТВЕ та формування фізичного балансу електричної енергії за кожну добу розрахункового місяця за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК;  визначення розрахункових погодинних обсягів споживання електричної енергії споживачами для площадок вимірювань групи «б»;  визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці;  порядок віднесення обсягів купівлі електричної енергії на постачальника «останньої надії»;  порядок віднесення площадок вимірювання споживачів до групи «а».  1.2. У цьому Порядку терміни та скорочення вживаються в таких значеннях:  графік електропостачальника - сформований ОСР/НЕК добовий погодинний графік сумарного споживання електричної енергії споживачами електропостачальника за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК відповідно;  графік загального споживання - сформований ОСР/НЕК добовий погодинний графік сумарного споживання електричної енергії споживачами всіх електропостачальників за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК відповідно;  графік надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») - сформований ОСР добовий погодинний графік надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР;  графік ТВЕ - сформований ОСР добовий погодинний графік, який визначає погодинні обсяги купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;  залишковий графік - сформований ОСР/НЕК добовий погодинний графік, який використовується для розрахунку графіка споживання електричної енергії площадок вимірювання групи «б»;  площадка вимірювання групи «а» - площадка вимірювання споживача, визначена ОСР/НЕК відповідно до вимог додатка до цього Порядку;  площадки вимірювання групи «б» - усі площадки вимірювання, які не визначені як площадки вимірювання групи «а»;  АСКОЕ - автоматизована система комерційного обліку електричної енергії;  Д-1 - доба, що передує розрахунковій добі;  Д - розрахункова доба - доба, у якій здійснюється купівля-продаж електричної енергії;  Д+1 - доба, що є наступною за розрахунковою добою;  ДПЕ - ДП «Енергоринок»;  ЛУЗОД - локальне устаткування збору та обробки даних;  М-2 - місяць, що передує М-1;  M-1 - місяць, що передує розрахунковому місяцю;  M - розрахунковий місяць - календарний місяць, у якому здійснюється купівля-продаж електричної енергії;  M+1 - місяць, що є наступним за розрахунковим місяцем;  НЕК - ДП «НЕК «Укренерго»;  ОРЕ - Оптовий ринок електричної енергії України;  ТВЕ - технологічні витрати електричної енергії в електричних мережах за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК.  Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії», Правилах роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі - Правила роздрібного ринку електричної енергії), та Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311 (далі - Кодекс комерційного обліку електричної енергії).  1.9. Відповідальність за достовірність фактичних даних покладається на НЕК, ОСР, виробників, електропостачальників, споживачів або ППКО, які сформували ці дані (за належністю даних).  1.10. Електропостачальники мають право здійснювати постійний контроль за правильністю формування розрахункових даних щодо їх споживачів. ОСР/НЕК зобов'язані надавати електропостачальнику розрахункові погодинні дані щодо його споживачів. Ці дані мають відповідати даним, що надаються ОСР/НЕК до ДПЕ.  1.11. ДПЕ на підставі даних, отриманих від ОСР та НЕК, здійснює періодичний контроль за правильністю складання графіка електропостачальника та відповідністю отриманих за місяць фактичних даних розрахункам, проведеним ОСР згідно з цим Порядком.  *2. Прогнозування обсягів закупівлі електричної енергії на наступний розрахунковий місяць*  2.1. Електропостачальник зобов'язаний до 16-00 24 числа М-1 надати ОСР/НЕК повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів, що розташовані на території провадження господарської діяльності з розподілу/передачі ОСР/НЕК. Повідомлення надається в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) електропостачальника за формою, визначеною відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ.  2.2. Електропостачальник зобов'язаний до 16-00 25 числа М-1 надати ДПЕ повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів. Повідомлення надається в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) електропостачальника за формою та у порядку, визначеними відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ.  2.3. ОСР зобов'язаний до 16-00 25 числа М-1 надати ДПЕ повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для компенсації ТВЕ на її розподіл за формою та у порядку, визначеними відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між ОСР та ДПЕ.  2.4. У разі коригування електропостачальником повідомлення про заявлений обсяг купівлі електричної енергії у М електропостачальник надає ДПЕ та ОСР/НЕК скориговане повідомлення в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису у терміни, визначені відповідними договорами купівлі-продажу електричної енергії з ДПЕ.  *3. Прогнозування обсягів на розрахункову добу*  3.1. Прогнозування обсягів закупівлі електричної енергії ОСР та електропостачальниками на розрахункову добу здійснюється відповідно до Правил Оптового ринку електричної енергії України, погоджених постановою НКРЕ від 09 серпня 2012 року № 1028, та Інструкції про порядок здійснення розрахунків на Оптовому ринку електричної енергії України, погодженої постановою НКРЕ від 23 червня 2004 року № 634.  *4. Розрахунок обсягу купівлі електричної енергії ОСР для компенсації ТВЕ та формування фізичного балансу електричної енергії за кожну добу розрахункового місяця за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК*  4.5. Добовий погодинний графік ТВЕ ОСР () розраховується за формулою  (3)  де *і* – година, для якої здійснюється розрахунок;  – ТВЕ ОСР, кВт·год;  – сальдоване надходження до мереж ОСР, кВт·год;  – місячний коефіцієнт витрат у місяці М, який дорівнює фактичному коефіцієнту фактичних звітних ТВЕ у відповідному місяці попереднього року відповідно до звітної форми 1-Б ТВЕ, відносні одиниці;  - добовий безрозмірний коефіцієнт коригування, який застосовується протягом Д та дозволяє враховувати неконтрольовані фактори (погода, зміна режимів споживання тощо). Величина коефіцієнта коригування визначається ОСР та має бути в діапазоні від 0,7 до 1,5.  4.11. Кожної Д+1 ОСР надає до ДПЕ:  добовий погодинний графік надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності ОСР;  добовий погодинний графік ТВЕ;  загальний добовий погодинний графік кожного електропостачальника та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б»;  сумарний графік по всіх електропостачальниках та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б».  4.12. Кожної Д+1 НЕК надає ДПЕ:  загальний добовий погодинний графік кожного електропостачальника та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б»;  сумарний погодинний графік по всіх електропостачальниках та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б».  4.14. Кожного 11, 21 числа М, а також 1 числа М+1 ОСР/НЕК надають електропостачальникам добові погодинні графіки (які щодобово відправлялися ними в ДПЕ) за відповідну декаду з розбивкою окремо по кожній площадці вимірювання групи «а» споживачів з урахуванням приведення до межі балансової належності (за можливості) та в цілому по всіх площадках вимірювання групи «б» споживачів.  *5. Визначення розрахункових погодинних обсягів споживання електричної енергії споживачами для площадок вимірювань групи "б" та ТВЕ ОСР*  5.3. Прогнозована частка споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів кожного електропостачальника https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK41657_IMG_088.GIF/$file/GK41657_IMG_088.GIF на М розраховується ОСР/НЕК за формулою   |  |  | | --- | --- | | https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK41657_IMG_089.GIF/$file/GK41657_IMG_089.GIF | , відн. од., (8) |   де https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK41657_IMG_090.GIF/$file/GK41657_IMG_090.GIF - фактичний обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи "б" усіх споживачів електропостачальника «р» у М-2, кВт·год;  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK41657_IMG_091.GIF/$file/GK41657_IMG_091.GIF - фактичний обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів усіх електропостачальників у М-2, кВт·год.  До 01 числа М ОСР/НЕК надає інформацію електропостачальникам про величину прогнозованої частки споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів цих електропостачальників https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK41657_IMG_092.GIF/$file/GK41657_IMG_092.GIF.  У разі якщо у М-1 здійснювалася зміна електропостачальника споживачем та/або зміна групи «а»/«б», ОСР/НЕК розраховує оновлену прогнозовану частку споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» за формулою 8 виходячи з оновленого переліку площадок вимірювань групи «б» по кожному електропостачальнику станом на 25 число М-1 та фактичного обсягу споживання відповідних площадок вимірювань групи «б» у М-2.  *6. Визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці* 6.1. ОСР відповідно до ДЧОРЕ надають до НЕК фізичний баланс електричної енергії за місцем провадження господарської діяльності до 3 числа М+1.  6.2. До 8 числа М+1 ОСР/НЕК на підставі фактичних обсягів надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж та фактичного корисного відпуску електричної енергії по кожному споживачу за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК формують:  фактичні (звітні) значення ТВЕ ОСР у М (формує ОСР);  фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії по кожному електропостачальнику у М, у т. ч. з розбивкою по групі «а» та групі «б»;  фактичний (звітний) корисний відпуск електричної енергії у М по кожному споживачу;  погодинні обсяги купівлі електричної енергії по кожному електропостачальнику у М.  6.4. Фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником «р» для площадок вимірювання групи «а» та «б» споживачів (субспоживачів) ОСР/НЕК за даними приладів обліку за М () розраховуються за формулою  (11)  де – фактичні (звітні) обсяги споживання електричної енергії по всіх площадках вимірювання групи «а» споживачів (субспоживачів) ОСР/НЕК електропостачальника «р» за М, кВт·год;    – фактичні (звітні) обсяги споживання електричної енергії по всіх площадках вимірювання групи «б» споживачів (субспоживачів) ОСР/НЕК електропостачальника «р» за М, кВт·год.  6.5. Фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником «р» для площадок вимірювання групи «а» та «б» споживачів (субспоживачів) ОСР (НЕК) в ОРЕ () розраховуються за формулою  (12)  де  – фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником «р» у виробників, що не продають електричну енергію в ОРЕ;  При цьому, має виконуватися умова:  *≥*0.  6.6. Фактичні обсяги купівлі ОСР ТВЕ на її розподіл електричними мережами ОСР () розраховуються за формулою  (13)  6.7. Фактичні обсяги купівлі ОСР в ОРЕ ТВЕ на її розподіл електричними мережами ОСР () розраховуються за формулою  (14)  де– сумарна купівля ОСР ТВЕ за М у виробників, які не продають електричну енергію в ОРЕ.  При цьому має виконуватися умова:  *≥*0.  6.8. До 16.00 7 числа М+1 ОСР/НЕК надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».  6.9. До 16.00 8 числа М+1 ОСР/НЕК та електропостачальники узгоджують фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М.  6.10. Електропостачальники до 17.00 8 числа М+1 надають ДПЕ фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М.  6.11. ОСР до 12.00 8 числа М+1 надають ДПЕ фактичні (звітні) обсяги купівлі ТВЕ на її розподіл електричними мережами ОСР.  6.12. ОСР/НЕК до 12.00 8 числа М+1 надають ДПЕ фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії по кожному електропостачальнику за М.      *7. Порядок віднесення обсягів купівлі електричної енергії на постачальника «останньої надії»*  7.1. Після отримання від ДПЕ офіційної інформації про дату припинення продажу електричної енергії електропостачальнику починаючи з доби n ОСР всі обсяги споживання електричної енергії споживачами такого електропостачальника (які розраховуються відповідно до глав 4 та 5 цього Порядку) відносить до обсягів купівлі електричної енергії за кожну добу постачальником «останньої надії» (далі - ПОН).  7.2. Фактичні обсяги купівлі електричної енергії за М розподіляються між електропостачальником та ПОН таким чином:  1) при можливості зняти покази лічильників електричної енергії для площадок вимірювання групи «а» та площадок вимірювання групи «б» у всіх споживачів електропостачальника на кінець доби n-1 фактичний обсяг купівлі електричної енергії електропостачальником визначається за n-1 днів М, а фактичний обсяг купівлі електричної енергії ПОН - як різниця між місячним фактичним обсягом споживання всіх споживачів електропостачальника та обсягом електричної енергії за n-1 днів, визначеним для цього електропостачальника;  2) при неможливості вчасно зафіксувати покази розрахункових лічильників на кінець доби n-1 для площадок вимірювання групи «б»:  для електропостачальника обсяг купівлі електричної енергії у ДПЕ  () визначається за формулою  (15)  для ПОН фактичний обсяг купівлі електричної енергії у ДПЕ за М  () визначається за формулою   |  | | --- | |  |   (16)  де – фактичний обсяг купівлі електричної енергії електропостачальником за (n-1) днів М для площадок вимірювання групи «б»;  m - кількість днів у М;  – фактичне споживання електричної енергії у М площадками вимірювання групи «б» разом для електропостачальника та ПОН, визначене відповідно до вимог глави 6 цього Порядку.    *Глава відсутня*  *Додаток до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період* Процедура віднесення площадок вимірювання споживачів до групи «а» 1. Площадки вимірювання споживачів, що забезпечені прийнятою до розрахунків за електричну енергію схемою обліку електричної енергії  (де вимірюється надходження електричної енергії на площадку) із встановленими та введеними в експлуатацію ЛУЗОД, АСКОЕ, АСЗД або лічильниками диференційного (погодинного, зонного) обліку електричної енергії із гарантованим щодобовим зчитуванням показів, належать до групи «а» за умови забезпечення визначеним споживачем, Оператором АСКОЕ або ППКО щодобового зчитування, формування та передачі сформованих погодинних даних комерційного обліку до ОСР/НЕК.  *Пункт відсутній*  2. Періодичність надсилання макетів на адресу ОСР/ОСП - щодобово до 08:30 Д+1 за київським часом.  3. У всіх точках на приєднаннях електроустановок споживачів (крім побутових споживачів) до мереж ОСР/НЕК та/чи до мереж основних споживачів, де вимірюється надходження електричної енергії на площадки вимірювання групи «а» з приєднаною потужністю електроустановок 150 кВт і більше, мають бути встановлені лічильники погодинного комерційного обліку електричної енергії та забезпечена можливість щодобового дистанційного зчитування показів лічильників, а з приєднаною потужністю електроустановок до 150 кВт - лічильники погодинного або багатозонного (багатотарифного) комерційного обліку електричної енергії із гарантованим щодобовим зчитуванням даних з лічильників. Якщо ця умова не виконана або споживач не визначив Оператора АСКОЕ або ППКО, то такі площадки вимірювання мають бути віднесені до групи «б».    4. За умови наявності на площадках вимірювання групи «а» основного споживача приєднань субспоживачів допускається наявність на приєднаннях субспоживачів точок вимірювання з інтегральними лічильниками із щомісячним зчитуванням їх показів. У цьому випадку добовий погодинний графік споживання в точках комерційного обліку електричної енергії з інтегральними лічильниками визначається відповідно до розділу 5 цього Порядку.  5. При використанні багатозонних лічильників електричної енергії добовий погодинний графік споживання електричної енергії визначається за фактично знятими даними (у часових зонах за добу) шляхом рівномірного розподілу обсягу споживання у відповідній часовій зоні доби по годинах цієї зони.  6. Погодинний графік обсягу перетоків електричної енергії в точках вимірювання на приєднаннях субспоживачів, у яких відсутні відповідні засоби погодинного обліку з дистанційним доступом, багатозонного чи щодобового обліку, визначається за прогнозованими даними із подальшою їх розбивкою відповідно до залишкового графіка за аналогічну добу попереднього тижня.  7. ОСР/НЕК зобов'язаний вести реєстр площадок вимірювання групи «а» та «б» усіх споживачів з інформацією про Операторів АСКОЕ/ППКО  (далі - Реєстр), що забезпечують формування та відправку даних з відповідних площадок вимірювання.  8. ОСР/НЕК щомісячно до 12:00 15 числа М+1 надає ДПЕ та електропостачальнику фактичний за М перелік площадок вимірювання груп «а» всіх споживачів цього електропостачальника.    9. Якщо відповідні засоби погодинного/багатозонного комерційного обліку на площадках вимірювання групи «а» належать споживачу, споживач або електропостачальник (за дорученням споживача) із залученням Оператора АСКОЕ/ППКО зобов'язаний забезпечити щодобове зчитування, формування та передачу файлів-макетів 30900 із добовим погодинним графіком споживання електричної енергії з площадок вимірювання групи «а» (у кВт·год), а також щомісячне надання даних комерційного обліку електричної енергії з площадок вимірювання групи «б» споживача до ОСР/НЕК.  10. Після призначення або зміни Оператора АСКОЕ/ППКО споживач зобов'язаний до 12:00 наступного дня надати до ОСР/НЕК інформацію про суб'єкта господарювання, що виконує функції Оператора АСКОЕ/ППКО для кожної із площадок вимірювання групи «а».  11. Після отримання цієї інформації ОСР/НЕК протягом 2 робочих днів здійснює реєстрацію відповідних Операторів АСКОЕ/ППКО шляхом внесення інформації про Оператора АСКОЕ/ППКО до Реєстру з прив'язкою до конкретної площадки вимірювання та повідомляє про це споживача.  12. ОСР/НЕК зобов'язаний безоплатно забезпечити:  щоденний прийом від Операторів АСКОЕ/ППКО даних комерційного обліку електричної енергії з площадок вимірювання групи «а» та формування на їх основі погодинних обсягів споживання електричної енергії в точках комерційного обліку електричної енергії (за площадками вимірювання групи «а»);  відправлення звітів про неотримання даних від Операторів АСКОЕ на вказані цим Оператором АСКОЕ адреси електронної пошти протягом 1 робочого дня;  надання споживачу або визначеному споживачем Оператору АСКОЕ доступу до належних ОСР/НЕК лічильників електричної енергії в точках вимірювання площадок вимірювання групи «а» для зчитування показів лічильників та формування файлів-макетів;  визначення та надання до ДПЕ та електропостачальників графіків та іншої інформації відповідно до цього Порядку.  13. У випадку надання до ОСР/НЕК недостовірних погодинних облікових даних по площадках вимірювання групи «а», а також ненадання чи несвоєчасного надання цих даних ОСР/НЕК здійснює заміщення даних комерційного обліку по цих площадках вимірювання відповідно до Правил ОРЕ, Тимчасового порядку підготовки та передачі даних АСКОЕ та Кодексу комерційного обліку електричної енергії. За письмовим зверненням до ОСР/НЕК уповноваженого споживачем Оператора АСКОЕ не пізніше 25 числа поточного місяця вищезазначені заміщені облікові дані за звітну добу можуть бути відкориговані до кінця календарного місяця. При незначних відхиленнях (у межах 5 %) дозволяється здійснювати такі корегування без звернення до ДПЕ.  *Абзац відсутній*  14. Для точок комерційного обліку із зонними лічильниками електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж ± 5 % між оперативними щодобовими (погодинними, зонними, за добу) даними наростаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.  15. Якщо більше як за 10 діб М по площадках вимірювання групи «а» оперативні дані були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним з лічильників (згідно з пунктом 14 цієї Процедури), що підтверджено відповідним актом, складеним ОСР/НЕК, Оператором АСКОЕ/ППКО, електропостачальником та споживачем з дотриманням вимог і процедур перевірки, встановлених Кодексом комерційного обліку електричної енергії, такі площадки вимірювання на М+1 відносяться до групи «б».  16. У випадку заміщення даних комерційного обліку електричної енергії ОСР/НЕК має повідомити про це споживача/електропостачальника протягом 2 робочих днів.  17. Якщо протягом М+1 погодинні дані з площадки вимірювання надходили до ОСР/НЕК без збоїв упродовж не менше як 20 днів, то така площадка вимірювання у місяці, що слідує за М+1, має бути віднесена до групи «а» за заявкою електропостачальника. Факти збоїв передачі/отримання даних та відповідності оперативних даних протягом М+1 мають бути підтверджені відповідним актом, складеним ОСР/НЕК, Оператором АСКОЕ/ППКО, електропостачальником та споживачем з дотриманням вимог і процедур перевірки, встановлених Кодексом комерційного обліку електричної енергії.  18. ОСР/НЕК щомісячно до 23 числа М-1 повідомляє постачальників по власній території ліцензованої діяльності про перелік площадок вимірювання споживачів групи «а» цих постачальників, які станом на дату подання такої інформації віднесені до групи «а» на М.  При переході площадок вимірювання між групами «а» та «б» ОСР/НЕК до 23 числа М-1 повідомляє споживачів, яким належать такі площадки вимірювання, та постачальників таких споживачів про ці зміни. У разі такої зміни з 23 по останній день М-1 ОСР/НЕК повідомляє про це до 05 числа М.  *Додаток 2 відсутній*  *Додаток 3 відсутній*  *Додаток 4 відсутній* | Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на  ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу **~~на перехідний період~~**   1. *Загальні положення*   1.1. Цей Порядок встановлює процедуру визначення погодинних, добових та місячних обсягів купівлі електричної енергії на **~~оптовому ринку електричної енергії на перехідний період до дати початку дії нового~~ організованих сегментах** ринку електричної енергії операторами систем розподілу (далі - ОСР) для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами, а також електропостачальниками електричної енергії для потреб споживачів та/або на власні потреби. Після початку дії нового ринку електричної енергії та до початку процесу інформаційного обміну між учасниками ринку через центральну інформаційно-комунікаційну платформу адміністратора комерційного обліку (Датахаб) відповідно до цього Порядку здійснюється:  прогнозування обсягів закупівлі електричної енергії на наступний розрахунковий місяць;  прогнозування обсягів на розрахункову добу;  розрахунок обсягу купівлі електричної енергії ОСР для компенсації ТВЕ та формування фізичного балансу електричної енергії за кожну добу розрахункового місяця за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК;  визначення розрахункових погодинних обсягів споживання електричної енергії споживачами для площадок вимірювань групи «б»;  визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці;  порядок віднесення обсягів купівлі електричної енергії на постачальника «останньої надії»;  порядок віднесення площадок вимірювання споживачів до групи «а».  1.2. У цьому Порядку терміни та скорочення вживаються в таких значеннях:  графік електропостачальника - сформований ОСР/НЕК добовий погодинний графік сумарного споживання електричної енергії споживачами електропостачальника за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК відповідно;  графік загального споживання - сформований ОСР/НЕК добовий погодинний графік сумарного споживання електричної енергії споживачами всіх електропостачальників за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК відповідно;  графік надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») - сформований ОСР добовий погодинний графік надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР;  графік ТВЕ - сформований ОСР добовий погодинний графік, який визначає погодинні обсяги купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;  залишковий графік - сформований ОСР/НЕК добовий погодинний графік, який використовується для розрахунку графіка споживання електричної енергії площадок вимірювання групи «б»;  площадка вимірювання групи «а» - площадка вимірювання споживача, визначена ОСР/НЕК відповідно до **~~вимог~~** додатк**~~а~~у** **1** до цього Порядку;  площадки вимірювання групи «б» - усі площадки вимірювання, які не визначені як площадки вимірювання групи «а»;    АСКОЕ - автоматизована система комерційного обліку електричної енергії;  Д-1 - доба, що передує розрахунковій добі;  Д - розрахункова доба - доба, у якій здійснюється купівля-продаж електричної енергії;  Д+1 - доба, що є наступною за розрахунковою добою;  **~~ДПЕ - ДП «Енергоринок»~~** **АКО – Адміністратор комерційного обліку**;  ЛУЗОД - локальне устаткування збору та обробки даних;  М-2 - місяць, що передує М-1;  M-1 - місяць, що передує розрахунковому місяцю;  M - розрахунковий місяць - календарний місяць, у якому здійснюється купівля-продаж електричної енергії;  M+1 - місяць, що є наступним за розрахунковим місяцем;  **НЕК - ~~ДП~~** **ПрАТ** «НЕК «Укренерго»;  ОРЕ - **~~Оптовий ринок~~** **організовані сегменти ринку (оптовий ринок)** електричної енергії України;  ТВЕ - технологічні витрати електричної енергії в електричних мережах за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК.  Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії», Правилах роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі - Правила роздрібного ринку електричної енергії), та Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311 (далі - Кодекс комерційного обліку електричної енергії).  1.9. Відповідальність за достовірність фактичних даних покладається на НЕК, ОСР, виробників, електропостачальників, споживачів або **~~ППКО~~** **постачальників послуг комерційного обліку (далі ˗ ППКО)**, які сформували ці дані (за належністю даних).  1.10. Електропостачальники мають право здійснювати постійний контроль за правильністю формування розрахункових даних щодо їх споживачів. ОСР/НЕК зобов'язані надавати електропостачальнику розрахункові погодинні дані щодо його споживачів. Ці дані мають відповідати даним, що надаються ОСР/НЕК до **~~ДПЕ~~ АКО**.  1.11. **~~ДПЕ~~** **АКО** на підставі даних, отриманих від ОСР та НЕК, здійснює періодичний контроль за правильністю складання графіка електропостачальника та відповідністю отриманих за місяць фактичних даних розрахункам, проведеним ОСР згідно з цим Порядком.  *2. Прогнозування обсягів закупівлі електричної енергії на наступний розрахунковий місяць*  2.1. Електропостачальник зобов'язаний до **~~16-00~~** **16:00** 24 числа  М-1 надати ОСР/НЕК повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів, що розташовані на території провадження господарської діяльності з розподілу/передачі ОСР/НЕК. Повідомлення надається в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) електропостачальника за формою, визначеною **~~відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ~~** **АКО**.  2.2. Електропостачальник зобов'язаний до **~~16-00~~** **16:00** 25 числа М-1 надати **~~ДПЕ~~** **АКО** повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів. Повідомлення надається в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) електропостачальника за формою та у порядку, визначеними **~~відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ~~** **АКО**.    2.3. ОСР зобов'язаний до **~~16-00~~** **16:00** 25 числа М-1 надати **~~ДПЕ~~** **АКО** повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для компенсації ТВЕ на її розподіл за формою та у порядку, визначеними **~~відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ~~** **АКО**.  2.4. У разі коригування електропостачальником повідомлення про заявлений обсяг купівлі електричної енергії у М електропостачальник надає **~~ДПЕ~~** **АКО** та ОСР/НЕК скориговане повідомлення в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису у терміни, визначені **~~відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ~~** **АКО**.  *3. Прогнозування обсягів на розрахункову добу*  3.1. Прогнозування обсягів закупівлі електричної енергії ОСР та електропостачальниками на розрахункову добу **~~здійснюється відповідно до Правил Оптового ринку електричної енергії України, погоджених постановою НКРЕ від 09 серпня 2012 року № 1028, та Інструкції про порядок здійснення розрахунків на Оптовому ринку електричної енергії України, погодженої постановою НКРЕ від 23 червня 2004 року № 634~~** **має здійснюватися з використанням сучасних статистичних методів прогнозування на основі об’єктивних даних**.  *4. Розрахунок обсягу купівлі електричної енергії ОСР для компенсації ТВЕ та формування фізичного балансу електричної енергії за кожну добу розрахункового місяця за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК*  4.5. Добовий погодинний графік ТВЕ ОСР () розраховується за формулою  (3)  де *і* – година, для якої здійснюється розрахунок;  – ТВЕ ОСР, кВт·год;  – сальдоване надходження до мереж ОСР, кВт·год;  – місячний коефіцієнт витрат у місяці М, який дорівнює фактичному коефіцієнту фактичних звітних ТВЕ у відповідному місяці попереднього року відповідно до звітної форми 1-Б ТВЕ, відносні одиниці.  **~~- добовий безрозмірний коефіцієнт коригування, який застосовується протягом Д та дозволяє враховувати неконтрольовані фактори (погода, зміна режимів споживання тощо). Величина коефіцієнта коригування визначається ОСР та має бути в діапазоні від 0,7 до 1,5.~~**  4.11. Кожної Д+1 ОСР надає до **~~ДПЕ~~** **АКО**:  добовий погодинний графік надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності ОСР;  добовий погодинний графік ТВЕ;  загальний добовий погодинний графік кожного електропостачальника та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б»;  сумарний графік по всіх електропостачальниках та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б».  4.12. Кожної Д+1 НЕК надає **~~ДПЕ~~** **АКО**:  загальний добовий погодинний графік кожного електропостачальника та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б»;  сумарний погодинний графік по всіх електропостачальниках та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б».  4.14. Кожного 11, 21 числа М, а також 1 числа М+1 ОСР/НЕК надають електропостачальникам добові погодинні графіки (які щодобово відправлялися ними в **~~ДПЕ~~** **АКО**) за відповідну декаду з розбивкою окремо по кожній площадці вимірювання групи «а» споживачів з урахуванням приведення до межі балансової належності (за можливості) та в цілому по всіх площадках вимірювання групи «б» споживачів.  *5. Визначення розрахункових погодинних обсягів споживання електричної енергії споживачами для площадок вимірювань групи "б" та ТВЕ ОСР*  5.3. Прогнозована частка споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів кожного електропостачальника https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK41657_IMG_088.GIF/$file/GK41657_IMG_088.GIF на М розраховується ОСР/НЕК за формулою   |  |  | | --- | --- | | https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK41657_IMG_089.GIF/$file/GK41657_IMG_089.GIF | , відн. од., (8) |   де https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK41657_IMG_090.GIF/$file/GK41657_IMG_090.GIF - фактичний обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи "б" усіх споживачів електропостачальника «р» у М-2, кВт·год;  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK41657_IMG_091.GIF/$file/GK41657_IMG_091.GIF - фактичний обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів усіх електропостачальників у М-2, кВт·год.  До **~~0~~**1 числа М ОСР/НЕК надає інформацію електропостачальникам про величину прогнозованої частки споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів цих електропостачальників https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK41657_IMG_092.GIF/$file/GK41657_IMG_092.GIF.  У разі якщо у М-1 здійснювалася зміна електропостачальника споживачем та/або зміна групи «а»/«б», ОСР/НЕК розраховує оновлену прогнозовану частку споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» за формулою 8 виходячи з оновленого переліку площадок вимірювань групи «б» по кожному електропостачальнику станом на 25 число М-1 та фактичного обсягу споживання відповідних площадок вимірювань групи «б» у М-2.  *6. Визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці*  6.1. ОСР **~~відповідно до ДЧОРЕ~~** надають до НЕК фізичний баланс електричної енергії за місцем провадження господарської діяльності до **~~3~~** **6** числа М+1.  6.2. До кінця доби 8 числа М+1 ОСР/НЕК на підставі фактичних обсягів надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж та фактичного корисного відпуску електричної енергії по кожному споживачу за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК формують:  фактичні (звітні) значення ТВЕ ОСР у М (формує ОСР);  **~~фактичні (звітні) обсяги купівлі~~** **фактичний (звітний) корисний відпуск** електричної енергії по кожному електропостачальнику у М, у т. ч. з розбивкою по групі «а» та групі «б»;  фактичний (звітний) корисний відпуск електричної енергії у М по кожному споживачу;  погодинні обсяги **~~купівлі~~** **(звітного) корисного відпуску** електричної енергії по кожному електропостачальнику у М.  6.4. Фактичні (звітні) обсяги **~~купівлі~~** **корисного відпуску** електричної енергії **для** електропостачальник**~~ом~~а** «р» для площадок вимірювання групи «а» та «б» споживачів (субспоживачів) ОСР/НЕК за даними приладів обліку за М () розраховуються за формулою  (11)  де – фактичні (звітні) обсяги споживання електричної енергії по всіх площадках вимірювання групи «а» споживачів (субспоживачів) ОСР/НЕК електропостачальника «р» за М, кВт·год;  – фактичні (звітні) обсяги споживання електричної енергії по всіх площадках вимірювання групи «б» споживачів (субспоживачів) ОСР/НЕК електропостачальника «р» за М, кВт·год.  6.5. Фактичні (звітні) обсяги **~~купівлі~~** **корисного відпуску** електричної енергії **для** електропостачальник**~~ом~~а** «р» для площадок вимірювання групи «а» та «б» споживачів (субспоживачів) ОСР (НЕК) **~~в~~ закупленої на** ОРЕ () розраховуються за формулою  (12)  де – фактичні (звітні) обсяги **~~купівлі~~** **корисного відпуску** електричної енергії електропостачальником «р» у виробників, що не продають електричну енергію в **на** ОРЕ;  При цьому, має виконуватися умова:  *≥*0.  6.6. Фактичні обсяги **~~купівлі~~** **ТВЕ** ОСР **~~ТВЕ~~** на її розподіл електричними мережами ОСР () розраховуються за формулою  (13)  6.7. Фактичні обсяги **~~купівлі ОСР в ОРЕ~~** ТВЕ **ОСР** **закупленої на ОРЕ** на її розподіл електричними мережами ОСР () розраховуються за формулою  (14)  де– сумарна купівля ОСР ТВЕ за М у виробників, які не продають електричну енергію в ОРЕ.  При цьому має виконуватися умова:  ≥0.  6.8. **~~До 16.00~~** **Не пізніше ніж до 10:00** 7 числа М+1 ОСР/НЕК надають електропостачальникам **~~на узгодження~~** фактичні (звітні) обсяги **~~купівлі~~** **корисного відпуску** електричної енергії **для** електропостачальник**~~ом~~а** у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».  Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються ОСР/НЕК за формою, наведеною у додатку 4 до цього Порядку.  6.9. До 1**~~6~~7:00 7** числа М+1 **~~ОСР/НЕК та~~** **електропостачальники** мають право **надати ОСР/НЕК** **заперечення стосовно даних щодо** **~~узгоджують~~** фактичн**~~і~~их** сумарн**~~і~~их** обсяг**~~и~~ів** **~~купівлі~~** **корисного відпуску** електричної енергії електропостачальник**~~ом~~а** у М.  6.10. Електропостачальники до **17:00** 8 числа М+1 надають **~~ДПЕ~~** **АКО** фактичні (звітні) обсяги **~~купівлі~~** **корисного відпуску** електричної енергії електропостачальник**~~ом~~а** у М.  **~~6.11. ОСР до 12.00 8 числа М+1 надають ДПЕ фактичні (звітні) обсяги купівлі ТВЕ на її розподіл електричними мережами ОСР~~**.  **6.11. Оператори системи (далі ˗ ОС) та виробники електричної енергії, які є учасниками ринку електричної енергії, до 12.00 год 6 числа М+1 завантажують у платформу НЕК Market Management System обсяги генерації/споживання електричної енергії за М по точкам комерційного обліку на межі між суміжними операторами системи та виробниками.**  **~~6.12. ОСР/НЕК до 12.00 8 числа М+1 надають ДПЕ фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії по кожному електропостачальнику за М.~~**  **6.12. Загальний погодинний графік корисного відпуску електричної енергії електропостачальника «р» за місцем провадження господарської діяльності ОСР/НЕК () за М визначається за формулою**  ***=*    (15)**  **де  – сумарний погодинний графік споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «а» електропостачальника «р» за М, кВт·год;**  **– сумарне споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «а» електропостачальника «р» де відсутні погодинні дані вимірювання за М, кВт·год;**  **– сумарне споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «б» електропостачальника «р» за М, кВт·год;**  **- погодинний графік сальдованого надходження електричної енергії в мережу ОСР за М, кВт·год;**  **– загальний погодинний графік споживання електричної енергії всіх площадок групи «а» всіх електропостачальників за М, кВт·год;**  **– погодинний безрозмірний стимулюючий коефіцієнт.**  **6.13. Погодинний графік ТВЕ за місцем провадження господарської діяльності ОСР () за М визначається за формулою**  **(16)**  **де - погодинний графік сальдованого надходження електричної енергії в мережу ОСР за М, кВт·год;**  **– погодинний графік споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «а» всіх електропостачальників за М, кВт·год;**  **– сумарне споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «а» де відсутні погодинні дані вимірювання за М, кВт·год;**  **– сумарне споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «б» всіх електропостачальників «р» за М, кВт·год;**  **– загальний погодинний графік споживання електричної енергії всіх площадок групи «а» всіх електропостачальників за М, кВт·год;**  **– погодинний безрозмірний стимулюючий коефіцієнт.**  **6.14. Погодинний безрозмірний стимулюючий коефіцієнт () у М:**  **(17)**    **де – кількість годин у М.**  *7. Порядок віднесення обсягів* ***~~купівлі~~******корисного відпуску*** *електричної енергії на постачальника "останньої надії"*  7.1. Після отримання від ДПЕ АКО офіційної інформації про дату припинення продажу електричної енергії електропостачальнику починаючи з доби n ОСР всі обсяги споживання електричної енергії споживачами такого електропостачальника (які розраховуються відповідно до глав 4, та 5 та 6 цього Порядку) відносить до обсягів ***~~купівлі~~*** **корисного відпуску** електричної енергії за кожну добу постачальником «останньої надії» (далі - ПОН).  7.2. Фактичні обсяги ***~~купівлі~~*** **корисного відпуску** електричної енергії за М розподіляються між електропостачальником та ПОН таким чином:  1) при можливості зняти покази лічильників електричної енергії для площадок вимірювання групи «а» та площадок вимірювання групи «б» у всіх споживачів електропостачальника на кінець доби n-1 фактичний обсяг ***~~купівлі~~* корисного відпуску** електричної енергії електропостачальник***~~ом~~*а** визначається за n-1 днів М, а фактичний обсяг ***~~купівлі~~*** **корисного відпуску** електричної енергії ПОН - як різниця між місячним фактичним обсягом споживання всіх споживачів електропостачальника та обсягом електричної енергії за n-1 днів, визначеним для цього електропостачальника;  2) при неможливості вчасно зафіксувати покази розрахункових лічильників на кінець доби n-1 для площадок вимірювання групи «б»:  для електропостачальника обсяг ***~~купівлі~~*** **корисного відпуску** електричної енергії ***~~у ДПЕ~~*** () визначається за формулою  **~~(15)~~ (18)**  для ПОН фактичний обсяг ***~~купівлі~~*** **корисного відпуску** електричної енергії ***~~у ДПЕ~~*** за М () визначається за формулою  **~~(16)~~****(19)**  де – фактичний обсяг ***~~купівлі~~*** **корисного відпуску** електричної енергії **для** електропостачальник***~~ом~~*а** за (n-1) днів М для площадок вимірювання групи «б»;  m - кількість днів у М;  – фактичне споживання електричної енергії у М площадками вимірювання групи «б» разом для електропостачальника та ПОН, визначене відповідно до вимог глави 6 цього Порядку.  *8. Визначення нормованих профілів споживання (відбору) площадок з інтегральним обліком (група «б»)*  8.1. Нормовані профілі споживання (відбору) площадок з інтегральним обліком (група «б») визначаються АКО на підставі даних ОСР/НЕК (які розраховуються відповідно до [глав 4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v2118874-18#n49), 5 та 6 цього Порядку).  До 3 числа М+1 АКО на власному вебсайті публікує інформацію щодо нормованих профілів споживання (відбору) площадок з інтегральним обліком (група «б») згідно з формою 1, наведеною у додатку 2 до цього Порядку.  8.2. Щодобова частка споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів та електропостачальників *(*) по окремому ОСР/НЕК за М розраховується АКО за формулою  , одн. (20)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де |  | - | обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів усіх електропостачальників за і-ту добу М, кВт·год; | |  |  | - | обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів та електропостачальників за М, кВт·год. |   До 03 числа М+1 публікується на вебсайті АКО інформація про величину щодобової частки споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів цих електропостачальників за кожну добу М по кожному ОС () згідно з формою 2, наведеною у додатку 3 до цього Порядку.  *Додаток* ***1***  *до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період* Процедура віднесення площадок вимірювання споживачів до групи «а» 1. **~~Площадки вимірювання споживачів, що забезпечені прийнятою до розрахунків за електричну енергію схемою обліку електричної енергії  (де вимірюється надходження електричної енергії на площадку) із встановленими та введеними в експлуатацію ЛУЗОД, АСКОЕ, АСЗД або лічильниками диференційного (погодинного, зонного) обліку електричної енергії із гарантованим щодобовим зчитуванням показів, належать до групи «а» за умови забезпечення визначеним споживачем, Оператором АСКОЕ або ППКО щодобового зчитування, формування та передачі сформованих погодинних даних комерційного обліку до ОСР/НЕК~~** Площадки комерційного обліку за ознаками вимог щодо періодичності проведення вимірювання, формування та передачі даних відносяться до групи «а» та групи «б».  До групи «а» належать площадки комерційного обліку з:  електроустановками з сумарною приєднаною потужністю 150 кВт і більше або загальним середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередні 12 місяців або заявленим для нових електроустановок) на об'єктах споживачів (крім багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів);  генеруючими установками та/або електроустановками зберігання енергії з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОС або інших користувачів;  електроустановками споживачів, розрахунки яких вимагають здійснення погодинного комерційного обліку спожитої електричної енергії.  2. Площадки комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені прийнятою до розрахунків за електричну енергію схемою обліку електричної енергії із інтервальними лічильниками, що встановлені на периметрі цієї площадки комерційного обліку та функціонують у складі автоматизованої системи відповідного ППКО, з гарантованим автоматичним щодобовим дистанційним зчитуванням інтервальних результатів вимірювання, формуванням та передачею до АКО валідованих погодинних фактичних даних комерційного обліку електричної енергії у обсягах та відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.  **~~2~~** **3**. Періодичність надсилання макетів **з даними комерційного обліку** на адресу **~~ОСР/ОСП~~** **АКО (ОСР)** - щодобово до 08:30 Д+1 за київським часом.  **~~3~~ 4**. **~~У всіх точках на приєднаннях електроустановок споживачів (крім побутових споживачів) до мереж ОСР/НЕК та/чи до мереж основних споживачів, де вимірюється надходження електричної енергії на площадки вимірювання групи «а» з приєднаною потужністю електроустановок 150 кВт і більше, мають бути встановлені лічильники погодинного комерційного обліку електричної енергії та забезпечена можливість щодобового дистанційного зчитування показів лічильників, а з приєднаною потужністю електроустановок до 150 кВт - лічильники погодинного або багатозонного (багатотарифного) комерційного обліку електричної енергії із гарантованим щодобовим зчитуванням даних з лічильників. Якщо ця умова не виконана або споживач не визначив Оператора АСКОЕ або ППКО, то такі площадки вимірювання мають бути віднесені до групи «б»~~** До групи «б» належать всі площадки комерційного обліку, які не визначені як площадки комерційного обліку групи «а».  Площадки комерційного обліку групи «б» мають бути забезпечені лічильниками, що встановлені на периметрі цієї площадки комерційного обліку, з гарантованим щомісячним формування та передачею до АКО агрегованих за площадкою фактичних або оціночних даних комерційного обліку електричної енергії щодо обсягів відбору/відпуску електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.  **~~4. За умови наявності на площадках вимірювання групи «а» основного споживача приєднань субспоживачів допускається наявність на приєднаннях субспоживачів точок вимірювання з інтегральними лічильниками із щомісячним зчитуванням їх показів. У цьому випадку добовий погодинний графік споживання в точках комерційного обліку електричної енергії з інтегральними лічильниками визначається відповідно до розділу 5 цього Порядку.~~**  **~~5. При використанні багатозонних лічильників електричної енергії добовий погодинний графік споживання електричної енергії визначається за фактично знятими даними (у часових зонах за добу) шляхом рівномірного розподілу обсягу споживання у відповідній часовій зоні доби по годинах цієї зони.~~**  **~~6. Погодинний графік обсягу перетоків електричної енергії в точках вимірювання на приєднаннях субспоживачів, у яких відсутні відповідні засоби погодинного обліку з дистанційним доступом, багатозонного чи щодобового обліку, визначається за прогнозованими даними із подальшою їх розбивкою відповідно до залишкового графіка за аналогічну добу попереднього тижня.~~**  **~~7~~ 5**.ОСР/НЕК зобов'язаний **~~вести~~ забезпечити адміністрування реєстраційних записів у** реєстр**і** **точок комерційного обліку (далі – Реєстр ТКО) щодо** площадок вимірювання групи «а» та «б» усіх споживачів з інформацією про Операторів АСКОЕ/ППКО **~~(далі - Реєстр)~~**, що забезпечують формування та відправку даних з відповідних площадок вимірювання.  **~~8~~** **6**. ОСР/НЕК щомісячно до 12:00 15 числа М+1 надає **~~ДПЕ~~** **АКО** та електропостачальнику **~~фактичний за М перелік площадок вимірювання груп «а» всіх споживачів цього електропостачальника~~** **зміни до реєстру площадок вимірювання груп «а» та «б»**.  **~~9~~ 7**. Якщо відповідні засоби погодинного/багатозонного комерційного  обліку на площадках вимірювання групи «а» належать споживачу, споживач або електропостачальник (за дорученням споживача) із залученням Оператора АСКОЕ/ППКО зобов'язаний забезпечити щодобове зчитування, формування та передачу файлів-макетів 30900 із добовим погодинним графіком споживання електричної енергії з площадок вимірювання групи «а» (у кВт·год), а також щомісячне надання даних комерційного обліку електричної енергії з площадок вимірювання групи «б» споживача до ОСР/НЕК.  **~~10~~** **8**. Після призначення або зміни Оператора АСКОЕ/ППКО споживач зобов'язаний до 12:00 наступного дня надати до ОСР/НЕК інформацію про суб'єкта господарювання, що виконує функції Оператора АСКОЕ/ППКО для кожної із площадок вимірювання групи «а».  **~~11~~** **9**. Після отримання цієї інформації ОСР/НЕК протягом 2 робочих днів здійснює реєстрацію **або внесення змін у реєстраційні дані у Реєстрі ТКО для** відповідних **площадок вимірювання щодо** Операторів АСКОЕ/ППКО шляхом внесення інформації про Оператора АСКОЕ/ППКО до Реєстру з прив'язкою до конкретної площадки вимірювання та повідомляє про це споживача.  **~~12~~ 10**. ОСР/НЕК зобов'язаний безоплатно забезпечити:  щоденний прийом від Операторів АСКОЕ/ППКО даних комерційного обліку електричної енергії з площадок вимірювання групи «а» та формування на їх основі погодинних обсягів споживання електричної енергії в точках комерційного обліку електричної енергії (за площадками вимірювання групи «а»);  відправлення звітів про неотримання даних від Операторів АСКОЕ на вказані цим Оператором АСКОЕ адреси електронної пошти протягом 1 робочого дня;  надання споживачу або визначеному споживачем Оператору АСКОЕ доступу до належних ОСР/НЕК лічильників електричної енергії в точках вимірювання площадок вимірювання групи «а» для зчитування показів лічильників та формування файлів-макетів;  визначення та надання до **~~ДПЕ~~** **АКО** та електропостачальників графіків та іншої інформації відповідно до цього Порядку.  **~~13~~** **11**. У випадку надання до ОСР/НЕК недостовірних погодинних облікових даних по площадках вимірювання **~~групи «а»~~**, а також ненадання чи несвоєчасного надання цих даних ОСР/НЕК здійснює заміщення даних комерційного обліку по цих площадках вимірювання відповідно до **~~Правил ОРЕ~~**, **~~Тимчасового порядку підготовки та передачі даних АСКОЕ~~** **Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку електричної енергії** та Кодексу комерційного обліку електричної енергії. За письмовим зверненням до ОСР/НЕК уповноваженого споживачем Оператора АСКОЕ не пізніше 25 числа поточного місяця вищезазначені заміщені облікові дані за звітну добу можуть бути відкориговані до кінця календарного місяця. При незначних відхиленнях  (у межах 5 %) дозволяється здійснювати такі корегування без звернення до **~~ДПЕ~~** **АКО**.  З 01.01.2024 для електроустановок з сумарною приєднаною потужністю 150 кВт і більше або загальним середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередні 12 місяців або заявленим для нових електроустановок) на об'єктах споживачів (крім багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів) ОСР/НЕК використовує затверджений АКО єдиний профіль споживання таких клієнтів, що забезпечує економічний стимул встановлення та/або відновлення систем АСКОЕ.  **~~14. Для точок комерційного обліку із зонними лічильниками електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж  ± 5 % між оперативними щодобовими (погодинними, зонними, за добу) даними наростаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.~~**  **~~15. Якщо більше як за 10 діб М по площадках вимірювання групи «а» оперативні дані були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним з лічильників (згідно з пунктом 14 цієї Процедури), що підтверджено відповідним актом, складеним ОСР/НЕК, Оператором АСКОЕ/ППКО, електропостачальником та споживачем з дотриманням вимог і процедур перевірки, встановлених Кодексом комерційного обліку електричної енергії, такі площадки вимірювання на М+1 відносяться до групи «б».~~**  **~~16~~** **12**. У випадку заміщення даних комерційного обліку електричної енергії ОСР/НЕК має повідомити про це споживача/електропостачальника протягом 2 робочих днів.  **~~17. Якщо протягом М+1 погодинні дані з площадки вимірювання надходили до ОСР/НЕК без збоїв упродовж не менше як 20 днів, то така площадка вимірювання у місяці, що слідує за М+1, має бути віднесена до групи «а» за заявкою електропостачальника. Факти збоїв передачі/отримання даних та відповідності оперативних даних протягом М+1 мають бути підтверджені відповідним актом, складеним ОСР/НЕК, Оператором АСКОЕ/ППКО, електропостачальником та споживачем з дотриманням вимог і процедур перевірки, встановлених Кодексом комерційного обліку електричної енергії.~~**  **~~18~~** **13**. ОСР/НЕК щомісячно до 23 числа М-1 повідомляє постачальників по власній території ліцензованої діяльності про перелік площадок вимірювання споживачів групи «а» цих постачальників, які станом на дату подання такої інформації віднесені до групи «а» на М.  При переході площадок вимірювання між групами «а» та «б» ОСР/НЕК до 23 числа М-1 повідомляє споживачів, яким належать такі площадки вимірювання, та постачальників таких споживачів про ці зміни. У разі такої зміни з 23 по останній день М-1 ОСР/НЕК повідомляє про це до 05 числа М.  Додаток 2  до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу  Форма 1   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Назва ОСР | Alias ОСР | Коефіцієнти нормованого профілю | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023-06-01T00:00-01:00 | 2023-06-01T01:00-02:00 | 2023-06-01T02:00-03:00 | 2023-06-01T03:00-04:00 | 2023-06-01T04:00-05:00 | 2023-06-01T05:00-06:00 | 2023-06-01T06:00-07:00 | 2023-06-01T07:00-08:00 | 2023-06-01T08:00-09:00 | 2023-06-01T09:00-10:00 | 2023-06-01T10:00-11:00 | 2023-06-01T11:00-12:00 | 2023-06-01T12:00-13:00 | 2023-06-01T13:00-14:00 | 2023-06-01T14:00-15:00 | 2023-06-01T15:00-16:00 | 2023-06-01T16:00-17:00 | 2023-06-01T17:00-18:00 | 2023-06-01T18:00-19:00 | 2023-06-01T19:00-20:00 | 2023-06-01T20:00-21:00 | 2023-06-01T21:00-22:00 | 2023-06-01T22:00-23:00 | 2023-06-01T23:00-24:00 | … | 2023-06-30T23:00-24:00 | Усього | | НЕК | MGA-00000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 30 | | … | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 30 |     Додаток 3  до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу  Форма 2   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Назва ОС | Alias ОС | Частка споживання | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023-06-01 | 2023-06-02 | 2023-06-03 | 2023-06-04 | 2023-06-05 | 2023-06-06 | 2023-06-07 | 2023-06-08 | 2023-06-09 | 2023-06-10 | 2023-06-11 | 2023-06-12 | 2023-06-13 | 2023-06-14 | 2023-06-15 | 2023-06-16 | 2023-06-17 | 2023-06-18 | 2023-06-19 | 2023-06-20 | 2023-06-21 | … | 2023-06-28 | 2023-06-29 | 2023-06-30 | Усього | | НЕК | MGA-00000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 | | … | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 | |

Додаток 4

до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу

**Звіт щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання)   
споживачів електропостачальника,**

**які приєднані до електричних мереж або відносяться до території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу (передачі)**

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
| *(повне найменування оператора системи розподілу/передачі)* |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ЕІС-код X-типу оператора системи** | | | | | |  | | | | **Код ЄДРПОУ оператора системи** | | |  | | | |  | |  | | **Розрахунковий період** | | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | | (місяць) | | (рік) |  |
| **№ з/п** | **Точка комерційного обліку електричної енергії/площадка вимірювання (ТКОЕЕ)** | | | **Споживач електричної енергії** | | | | **Сторона, до якої приєднана ТКОЕЕ/площадка вимірювання споживача (ОСР, ОСП (НЕК «Укренерго»), Виробник)** | | | | | **Постачальник електричної енергії** | | | | **Початок постачання електричної енергії у розрахунковому періоді постачальником «останньої надії»** | | **Припинення постачання електричної енергії у розрахунковому періоді постачальником «останньої надії»** | | | **Покази приладів обліку** | | | | | **Витрати** | | **Фактичний корисний відпуск електроенергії по ТКОЕЕ,  кВт**·**год** |
| **ЕІС-код Z-типу ТКОЕЕ** | **Тип комерційного обліку**  **(А** – **група-«а»; Б** – **група** – **«б»)** | **Клас напруги ТКОЕЕ (1** – **перший;**  **2** – **другий)** | **ЕІС-код X-типу споживача**  **(за наявності)** | **Код ЕДРПОУ споживача** | **Код РНКПО/ІПН споживача** | **Найменування споживача** | **ЕІС-код X-типу ОСР/ОП/Виробника** | **Код ЄДРПОУ ОСР/ОП/Виробника** | | **Тип (1** – **ОСР; 2** – **ОСП;**  **3** – **Виробник)** | **Найменування ОСР/ОП/Виробника** | **ЕІС-код X-типу постачальника** | **Код ЄДРПОУ постачальника** | **Тип постачальника (1** – **ПУП;**  **2** – **ПОН; 3** – **Постачальник)** | **Найменування постачальника** | **Дата (1** – **31)** | Година (1 – 24) | **Дата (1** – **31)** | Година (1 – 24) | | у розрахунковому періоді | у попередньому періоді | Різниця показників | Розрахунковий коефіцієнт K=K(ТС)хК(ТН) | Кількість спожитої електричної енергії | у ЛЕП кВт·год | у ТМ кВт·год |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Усього по постачальнику**

**Уповноважені особи Оператора системи розподілу/передачі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

*Примітка: Звіт надається в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) оператора системи (або уповноваженого представника) та кваліфікованої електронної печатки оператора системи (у разі наявності) або в паперовому вигляді, підписаному керівником (власником) оператора системи (або уповноваженим представником) та скріпленого печаткою (у разі наявності).*