

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор ДП “Енергоринок”

Ю.Л.Гнатюк

“ ” 2018 року

УЗГОДЖЕНО

Заступник директора ДП “Енергоринок”

з питань оптимізації навантажень

та розрахунків платежів

Є.В.Кудінов

“ 27 ” 12 2018 року

### ІНСТРУКЦІЯ

про порядок підготовки та передачі інформації щодо заявлених обсягів споживання електричної енергії і потужності споживачами (брутто) по території адміністративно-територіальної одиниці України, виробітку і відпуску з шин електроенергії електростанціями виробників електроенергії, що мають договори на продаж електроенергії з ДП “Енергоринок” та не працюють за ціновими заявками.  
(макет 10019)

Розробили:

Департамент  
формування цін і розподілу навантажень



О.В.Яловий

Департамент  
інформаційних комп’ютерних систем



Т.І.Болдирєва

Київ 2018

## Зміст

1. Загальні положення.
2. Склад інформації та періодичність її надання.
3. Схема збору, передачі та зберігання інформації.
4. Структура макета.
5. Контроль макета в ДП “Енергоринок”.

Додаток 1. Таблиця кодів макета 10019.

Додаток 2. Таблиця кодів ОСР та регіонів НЕК.

Додаток 3. Таблиця кодів Виробників, які знаходяться на території ліцензованої діяльності ОСР, та не здійснюють продаж електричної енергії в ОРЕ.

Додаток 4. Таблиця кодів виробників

Додаток 5. Таблиця кодів областей.

Додаток 6. Приклад макета від ОСР.

Додаток 7. Приклад макета від НЕК.

Додаток 8. Приклад макета від Виробника.

## 1. Загальні положення

- 1.1. Дана інструкція розроблена відповідно до Правил Оптового ринку електричної енергії України (далі - **Правила ОРЕ**), двосторонніх договорів з ДП “Енергоринок” і визначає порядок підготовки, періодичність надання, формат передачі, алгоритми перевірок і термін зберігання інформації щодо заявлених обсягів споживання електричної енергії і потужності (брутто) по території адміністративно-територіальної одиниці України, виробітку і відпуску з шин електроенергії електростанціями виробників електроенергії, що мають договори на продаж електроенергії з ДП “Енергоринок” та не працюють за ціновими заявками.
- 1.2. **ОСР** – Оператор системи розподілу.
- 1.3. **НЕК** - Оператор магістральних та міждержавних електромереж (ДП “НЕК “Укренерго”).
- 1.4. **Виробник** – виробник електроенергії, що має договір на продаж електроенергії з ДП “Енергоринок” та не працює за ціновими заявками.
- 1.5. Інформація, що надійде Макетом 10019 (далі – **Макет**) до ДП “Енергоринок”, з накладеним кваліфікованим електронним підписом, вважається офіційною заявкою **ОСР, НЕК та Виробника**.
- 1.6. Інформація буде використана Розпорядником системи розрахунків для складання заданого добового графіка навантаження.
- 1.7. **Область** – територія (або частина території) адміністративно-територіальної одиниці України.
- 1.8. Дана інструкція призначена для **ОСР, НЕК, Виробників** та ДП “Енергоринок”.
- 1.9. Дана інструкція переглядається при внесенні змін в нормативні документи функціонування ОРЕ та у випадку отримання Розпорядником системи розрахунків офіційної інформації щодо необхідності перегляду додатків до цієї інструкції.

## 2. Склад інформації та періодичність її надання

### 2.1. Макет складається з двох рівноправних макетів:

- інформація щодо прогнозного споживання електричної енергії та потужності **ОСР** та **НЕК**;
- інформація щодо прогнозного виробітку і відпуску з шин електроенергії **Виробниками**.

Коди показників **Макета** наведені в Додатку 1.

- 2.1.1. В разі поширення ліцензійної діяльності **ОСР** на територію декількох **Областей**, **ОСР** повинен надати свій **Макет** окремо по кожній **Області**.
  - 2.1.2. **НЕК**, як оператор магістральних та міждержавних електромереж повинен надати свій **Макет** окремо по кожній **Області**.
  - 2.1.3. В разі продажу електроенергії **Виробником** в **ОРЕ** від кількох електростанцій, **Виробник** повинен надати свій **Макет** окремо по кожній електростанції.
- 2.2. До складу інформації щодо прогнозного споживання електричної енергії та потужності **ОСР** та **НЕК** входить наступне:
- 2.2.1. Обсяги надходження електричної енергії з Оптового ринку на територію ліцензованої діяльності **ОСР** та у регіони **НЕК** (для постачання електричної енергії споживачам, які підключені до мереж **НЕК** та не увійшли до інформації наданої **ОСР**).
  - 2.2.2. Сумарні обсяги виробітку електроенергії малими ТЕЦ, промисловими електростанціями та іншими джерелами, які працюють на території ліцензійної діяльності **ОСР**, та не здійснюють продаж електричної енергії в **ОРЕ**.
  - 2.2.3. Сумарні обсяги виробітку електроенергії малими ГЕС, які працюють на території ліцензійної діяльності **ОСР**, та не здійснюють продаж електричної енергії в **ОРЕ**.
  - 2.2.4. Сумарні обсяги виробітку електроенергії приватними домогосподарствами, які працюють на території ліцензійної діяльності **ОСР**, та не здійснюють продаж електричної енергії в **ОРЕ**.
  - 2.2.5. Обсяги виробітку електроенергії кожним виробником, який знаходиться на території ліцензованої діяльності **ОСР**, та не здійснює продаж електроенергії в **ОРЕ**.
  - 2.2.6. Обсяги споживання електричної потужності (брутто) по території ліцензованої діяльності **ОСР** та у регіонах **НЕК** (споживачами, які підключені до мереж **НЕК** та не увійшли до інформації наданої **ОСР**).
  - 2.2.7. На виконання Постанови Кабінету Міністрів України від 07.05.2015 №263 “Про особливості регулювання відносин у сфері електроенергетики на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження” всі показники по електростанціях, які знаходяться на тимчасово неконтрольованій території, не надаються. Дані по обсягам надходження електричної енергії з Оптового ринку та обсягам споживання електричної потужності (брутто) по території ліцензованої діяльності **ОСР** та у регіони **НЕК** (для постачання електричної енергії споживачам, які підключені до мереж **НЕК** та не увійшли до інформації наданої **ОСР**) надаються по контрольованій території.

- 2.2.8. Структура параметрів, по яких **ОСР** та **НЕК** повинні надавати вищезазначену прогнозну інформацію наведена в додатку 3.
- 2.3. До складу інформації щодо прогнозного виробітку та відпуску з шин електроенергії **Виробниками** входить наступне:
- 2.3.1. Обсяги виробітку електроенергії.
  - 2.3.2. Обсяги відпуску з шин електроенергії.
  - 2.3.3. Обсяги продажу електроенергії ДП “Енергоринок”.
  - 2.3.4. Структура параметрів, по яких Виробники повинні надавати вищезазначену прогнозну інформацію наведена в додатку 4.
  - 2.3.5. На виконання Постанови Кабінету Міністрів України від 07.05.2015 №263 “Про особливості регулювання відносин у сфері електроенергетики на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження” всі показники по електростанціях, які знаходяться на тимчасово неконтрольованій території, не надаються.
- 2.4. Заявка до ДП “Енергоринок” надається до 10<sup>00</sup> щодобово, в режимі сьогодні на завтра.
- 2.5. В разі необхідності зміни регламенту надання даних (через святкові дні, нештатні ситуації тощо), ДП “Енергоринок” повідомляє ліцензіатів про зазначені зміни окремим повідомленням по електронній пошті.
- 2.6. Заявка до ДП “Енергоринок” надається з накладеним кваліфікованим електронним підписом.

### 3. Схема збору, передачі та зберігання інформації

- 3.1. Інформація щодо **Макета** готується *безпосередньо* **ОСР, НЕК** та **Виробником** і надається до ДП “Енергоринок” *виключно* через Web-сайт ДП “Енергоринок” <http://www.er.gov.ua>.
- 3.2. **ОСР, НЕК** та **Виробник** повинні отримати логін та пароль для здійснення передачі **Макета** до ДП “Енергоринок”, а саме:
- 3.2.1. Направити до ДП “Енергоринок” факсограму за підписом керівника підприємства (або уповноваженої особи) з зазначенням:
- 3.2.1.1. технічного фахівця відповідального за передачу **Макета** та спеціаліста який його заміщає;
- 3.2.1.2. контактного номеру телефону;
- 3.2.1.3. контактної адреси електронної пошти.
- 3.2.2. Отримання логінів та паролів для **ОСР, НЕК** та **Виробника** здійснюється електронною поштою від адміністратора Web-сайту ДП “Енергоринок”.
- 3.3 **ОСР, НЕК** та **Виробник** повинні отримати послуги кваліфікованого електронного цифрового підпису в акредитованому центрі сертифікації ключів.
- 3.4 Резервним та тимчасовим варіантом передачі **Макета** в ДП “Енергоринок” (в разі технічної неможливості передачі інформації через Web-сайт ДП “Енергоринок”, про що ДП “Енергоринок” повідомляє окремим зверненням) є передача інформації на електронну поштову адресу ДП “Енергоринок” - [maket@er.gov.ua](mailto:maket@er.gov.ua). Для кодування файлу макету у поштовому повідомленні допускається кодування Base64 або UUEncode.
- 3.5 У разі необхідності *тестова* передача **Макета** здійснюється на електронну поштову адресу ДП “Енергоринок” - [testmaket@er.gov.ua](mailto:testmaket@er.gov.ua).
- 3.6 Враховуючі важливість інформації, що надається за **Макетом** до ДП “Енергоринок”, рекомендований термін зберігання її в **ОСР, НЕК, Виробника** та ДП “Енергоринок” становить **три роки**.
- 3.7 Відповідальним за роботу АІС “Автоматизованої системи віддаленого завантаження, перевірки та формування макетів” в ДП “Енергоринок”, у тому числі з питань видачі логінів та паролів є департамент інформаційних комп’ютерних систем (контактні телефони: (044)-594-86-21, (044)-594-86-09).
- 3.8 Користувачем вхідної інформації, що надається за **Макетом** в ДП “Енергоринок” є департамент формування цін і розподілу навантажень (контактні телефони: (044)-596-86-11 та (044)-594-51-98).
- 3.9 Відповідальними фахівцями з питань накладання кваліфікованого електронного цифрового підпису є департамент інформаційних комп’ютерних систем (контактні телефони: (044)-594-51-91, (044)-594-86-88).

## 4. Структура макета

### 4.1. Формат даних **Макета** повинен містити:

- код початку макета: “((“ (дві відкриваючі дужки);
- адресну частину;
- частину даних;
- код закінчення макета: “==))” (два знаки рівняння та дві закриваючі дужки).

#### 4.1.1. Адресна частина **Макета** повинна містити:

- код початку адресної частини: “//” (дві прямі нахилені з ліва направо);
- код **Макета**: “10019”;
- дата, за яку надається інформація, складається з восьми цифр (перші чотири цифри – рік, наступні дві цифри – місяць і останні дві цифри – день);
- джерело інформації: код **ОСР** або **НЕК** (Додаток 2) чи **Виробника** (Додаток 4);
- резервна цифра “1”;
- код області (Додаток 5);
- код кінця адресної частини: “++” (два знаки додавання).

#### 4.1.2. Кожний рядок частини даних **Макета** повинен містити:

- код показника: (100, 200, 300, 310, 320, 330, 500 для **ОСР**; 100, 200, 310, 320, 330, 500 відповідно для **НЕК**; 400, 410, 420 відповідно для **Виробника**) (Додаток 1);
- код об’єкта (тільки в рядку з кодом 300) (додаток 3);
- сума за добу;
- погодинні дані.

### 4.2. Кожний інформаційний елемент адресної частини (код **Макета**, дата, джерело інформації, код області) та частини даних повинен закінчуватися символом “:” (двокрапкою).

### 4.3. Погодинні дані заносяться за 01-25 години. Дані за 25-у годину заносяться обов’язково. Дані за 25-у годину містять дані додаткової години при переході з “літнього” часу на “зимовий”, а в інші дні інформація за 25-ту годину повинна містити “0” (нуль).

### 4.4. Вся інформація надається цілими числами без ком.

### 4.5. Приклад заповнення макета **ОСР**, **НЕК** та **Виробником** наведено в Додатках 6-8.

## 5. Контроль макета в ДП “Енергоринок”

- 5.1. Враховуючи важливість та оперативність інформації, що надається **Макетом** в ДП “Енергоринок” буде здійснюватися вхідний контроль по наступних напрямках:
- перевірка електронного цифрового підпису;
  - контроль своєчасності надання;
  - контроль заповнення адресної частини;
  - контроль на повноту заповнення;
  - контроль перевірки правильності заповнення.
- 5.2. Вимоги до повноти заповнення наступні:
- 5.2.2. В **Макеті** повинні бути присутні всі коди показників відповідно до пункту 4.1.2;
- 5.2.3. Обов’язково повинна бути інформація за всі 25 годин.
- 5.2.4. В разі відсутності інформації по якомусь показнику чи за якусь годину – інформація надається з нульовими значеннями як за добу так і погодинно.
- 5.3. Вимоги до правильності заповнення наступні:
- 5.3.2. По всіх рядках показників (100), (310), (320), (330), (300), (400), (410), (420), значення за добу повинно дорівнювати сумі значень по годинах доби.
- 5.3.3. Показник (200) – резервний, погодинні та сумарні за добу показники заносяться **нульовими** значеннями.
- 5.3.4. Показники 310, 320, 330 для НЕК заносяться нульовими значеннями.
- 5.3.5. По показнику (500) сумарне значення за добу не розраховується і завжди залишається **нульовим**.
- 5.3.6. В заявці **Виробника** всі значення обсягу відпуску з шин електроенергії (код 410) завжди менше, або дорівнюють відповідним значенням обсягу виробітку електроенергії (код 400) як за добу так і по всіх годинах доби.
- 5.3.7. В заявці **Виробника** всі значення обсягу продажу електроенергії ДП “Енергоринок” (код 420) завжди менше, або дорівнюють відповідним значенням обсягу відпуску з шин електроенергії (код 410) як за добу так і по всіх годинах доби.
- 5.3.8. В заявці **ОСР** сума відповідних погодинних значень обсягів виробітку електроенергії окремими виробниками, які розташовані на території ліцензованої діяльності **ОСР** та не здійснюють продаж електроенергії в ОРЕ (код 300), повинна дорівнювати відповідним погодинним значенням обсягу виробітку електроенергії малими ГЕС (код 320), малими ТЕЦ та промисловими електростанціями (код 310).
- 5.3.9. В заявці ТОВ “Вітряний парк Новоазовський” всі значення обсягу продажу електроенергії ДП “Енергоринок” (код 420) повинні дорівнювати відповідним значенням обсягу відпуску з шин електроенергії (код 410), та відповідним значенням обсягу виробітку електроенергії (код 400) як за добу так і по всіх годинах доби. При цьому, зазначені обсяги визначаються в точці обліку електричної енергії відповідно до Наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 24.06.2016 №389.
- 5.3.10. При переході з “зимового” часу на “літній” дані по всіх параметрах за 4-ту годину повинні дорівнювати відповідним значенням за 3-тю годину розрахункової доби.



- 5.3.11. При переході з “літнього” часу на “зимовий” дані за 25-у годину повинні заноситись такими ж як і за 4-ту годину.
- 5.3.12. Якщо **Виробник, ОСР або НЕК** надає дані, що не відповідають вимогам розділу 3 Правил ОРЕ, Розпорядник системи розрахунків повинен звернутися до **Виробників, ОСР або НЕК** з пропозицією переглянути дані. Якщо з будь-якої причини це неможливо, Розпорядник системи розрахунків повинен скоригувати ці дані, щоб забезпечити їх відповідність вимогам розділу 3 Правил ОРЕ.
- 5.3.13. Якщо у встановлені терміни **Виробник** не надасть дані щодо будь-якої станції, Розпорядник системи розрахунків повинен звернутися до **Виробника** з вимогою терміново надати відсутню інформацію Розпоряднику системи розрахунків оформленою факсограмою за допомогою факсимільного зв'язку або електронної пошти. Дані по електростанції **Виробника**, із встановленою потужністю більше 1 МВт та надані **Виробником** до 12-00 враховуються Розпорядником системи розрахунків при розробленні заданого добового графіка навантажень, в іншому разі Розпорядник системи розрахунків завантажує до системи розрахунків ОРЕ дані надані **Виробником** на добу, що передує розрахунковій. Дані по електростанції **Виробника**, із встановленою потужністю менше 1 МВт не враховуються Розпорядником системи розрахунків при розробленні заданого добового графіка навантажень.
- 5.3.14. Якщо у встановлені терміни **ОСР або НЕК** не надасть дані щодо прогнозного споживання електричної енергії та потужності (брутто), Розпорядник системи розрахунків повинен звернутися до **ОСР або НЕК** з вимогою терміново надати відсутню інформацію Розпоряднику системи розрахунків оформленою факсограмою за допомогою факсимільного зв'язку або електронної пошти. Дані надані **ОСР або НЕК** до 12-00 враховуються Розпорядником системи розрахунків при розробленні заданого добового графіка навантажень, в іншому разі Розпорядник системи розрахунків завантажує до системи розрахунків ОРЕ дані надані **ОСР або НЕК** на добу, що передує розрахунковій.
- 5.4 При завантаженні **Макета** на Web-сайт ДП “Енергоринок” в разі виявлення помилок описаних в пунктах 5.1 - 5.3 автоматично формується форма з повідомленнями про помилки. **Макет** з помилками не приймається системою.

Підготували:

Начальник відділу програмного забезпечення

Департаменту інформаційних комп'ютерних систем



О.В. Крисан

Начальник відділу формування та аналізу цін

Департаменту формування цін і розподілу навантажень



Д.І. Крутоуз