

Додаток 10
до Договору виробника
про надання послуг з розподілу
електричної енергії
№ _____ від «__»_____.2020

ЗАТВЕРДЖУЮ

Посада

Назва Оператора системи розподілу

_____ П.І.Б.

«__»_____20__р.

ЗАТВЕРДЖУЮ

Генеральний директор

Назва Виробника

_____ П.І.Б.

«__»_____20__р.

ПОЛОЖЕННЯ

**про оперативно-технологічні взаємовідносини Центральної диспетчерської
служби Оператора системи розподілу _____
та Виробника _____ щодо здійснення диспетчерського
(оперативно-технологічного) управління.**

Перелік скорочень

АКО	-Адміністратор комерційного обліку (ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО»)
АСКОЕ	-автоматизована система комерційного обліку електроенергії
БД	-база даних
ВК	-вимірювальний комплекс
ОСР	- Оператор системи розподілу
ККО	-Кодекс комерційного обліку
ОВ	-обхідний вимикач
ОІК	-оперативно-інформаційний комплекс
ППКО	-Постачальник послуг комерційного обліку
ТКО	-Точка комерційного обліку

1. Загальні положення

- 1.1 Це Положення визначає порядок організації та виконання процедур обміну інформацією між АСКОЕ ОСР та АСКОЕ Виробника _____, а також відповідальність ОСР та Виробник _____ (далі Сторони) при формуванні макетів 30817, 30917, 30818.
- 1.2 Положення складене на підставі Тимчасового типового положення про Порядок взаємодії між Операторами систем комерційного обліку суб'єктів ОРЕ, енергосистемами РДЦ Центрального регіону ДП «НЕК «Укренерго» та ДП «Енергоринок» при зборі, обробці, формуванні та обміні погодинними даними комерційного обліку електроенергії, отриманими від засобів комерційного обліку, для формування макетів 30817», затвердженого Радою ОРЕ України (протокол від 23.07.2008 №7), з урахуванням змін до законодавства затверджених Кодексом комерційного обліку (далі ККО), затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. № 311, та Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. № 307.

2. Порядок дій Сторін щодо збору, перевірки та формування даних комерційного обліку електроенергії

- 2.1 Після завершення звітної облікової доби Сторони здійснюють:
 - 2.1.1 До 7:00 доби, наступної за звітною, збір та занесення до БД АСКОЕ добових та погодинних облікових даних від власних ВК в автоматичному режимі або ручним вводом. У разі відсутності в лічильнику функції фіксації показань на кінець доби, такі показання розраховуються, виходячи з показань на початок місяця та суми півгодинних витрат електроенергії, з точністю до 3-х знаків після коми без заокруглення.
 - 2.1.2 Аналіз повноти (наявності даних від усіх ВК).
 - при відсутності в БД даних від об'єктів обліку, або від окремих ВК в повному обсязі (відмова чи збій засобів збору чи каналів зв'язку (основних і резервних), інших технічних засобів), власники ВК виконують опитування приладів обліку безпосередньо на об'єкті (при наявності можливості), у тому числі дублюючих приладів обліку, за допомогою локальної системи комерційного обліку, терміналу для зчитування приладів обліку або знімають показання візуально.
 - при неможливості отримання даних обліку з основних приладів обліку необхідно внести до БД інформацію з дублюючих приладів обліку (за наявності) або виконати ручне введення погодинних даних до БД, розрахованих згідно рекомендацій АКО (Порядок розрахунків обсягів перегікання електричної енергії між суміжними суб'єктами ринку електричної енергії, пов'язаних з порушенням роботи вимірювальних комплексів комерційного обліку) одним з зазначених нижче способів:
 - Показами лічильника технічного обліку електричної енергії на протилежному кінці приєднання з врахуванням розрахункових втрат електричної енергії;
 - Погодинними значеннями телевимірювань (ТВ) активної потужності або струму та напруги на приєднанні, зафіксованих в ОІК та скоригованих з урахуванням коефіцієнту відносної похибки даного ТВ;
 - Показами лічильників на паралельному приєднанні (з врахуванням розподілу навантаження за останній розрахунковий період);
 - Середньодобовою величиною обліку електричної енергії для зазначеного лічильника за попередній розрахунковий період в разі відсутності змін у режимі роботи приєднання;
 - Іншим способом за згодою сторін.
 - 2.1.3 Перевірку достовірності даних (відповідність фізичним та технологічним границям, врахування режимних обмежень, порівняння даних з іншими видами інформації (телевимірювання), статистичними даними минулих періодів, перевірку на відповідність суми погодинних даних величині добових даних, розрахунки балансів та аналіз небалансів електроенергії та ін.). У випадку виявлення недостовірності даних обліку, визначення обсягів електроенергії здійснюється згідно з ККО.
 - 2.1.4 До 07:15 доби, наступної за розрахунковою, Сторони формують попередні макети 30818, 30917 (формати макетів наведено в Додатку 2), що містять дані обліку з власних ВК та передають їх іншій Стороні.

- макети 30818 та 30917 мають містити дані обліку, зафіксовані лічильниками (без врахування розрахункових коефіцієнтів), з точністю до 3 знаків після коми без заокруглення;
- при формуванні макету 30917 добове значення витрат електроенергії за кожною точкою обліку визначається сумою півгодинних витрат електроенергії;
- при формуванні макету 30917 за добу, в якій відбулось переведення годинників з літнього часу на зимовий, витрати електричної енергії за останні два півгодинних інтервали до моменту переведення годинника відображати як витрати за 49 та 50 півгодинні інтервали;
- при формуванні макету 30917 за добу, в якій відбулось переведення годинників з зимового часу на літній, витрати електричної енергії за останні два півгодинних інтервали до моменту переведення годинника не відображати,

2.1.5 До 08:00 доби, наступної за розрахунковою, формування попереднього макету 30817 (формат макету наведено в Додатку 1) за групами обліку, наведеними у додатку 1 та до 08:15 доби, наступної за розрахунковою, його передачу до АКО. Макет 30817 має містити інформацію згідно Додатку 1. При формуванні макету 30817:

- дані обліку необхідно перемножувати на розрахункові коефіцієнти вимірювальних комплексів;
- до величин зафіксованих лічильниками обсягів електроенергії необхідно додати (відняти) величину втрат електроенергії згідно із погодженими Методикою визначення втрат в елементах мереж та Додатком №4 «Порядок розрахунку втрат» між ОСР та ВИРОБНИК _____;
- врахувати перехід приєднань на живлення через ОВ, обсяги недооблікованої (переоблікованої) електроенергії, взаємопогоджені Сторонами та зафіксовані актами, виконання робіт з перевірки чи заміни засобів обліку;
- необхідно вирахувати суму обсягів електроенергії всіх лічильників, отриману величину заокруглити до цілої величини в кВт·год та перевести її в МВт·год із заокругленням до цілого згідно правил математики;
- різницю між заокругленим значенням в МВт та незаокругленим додати до значення, отриманого за наступну годину;
- залишок від заокруглення за останню годину доби перенести на першу годину наступної доби;
- залишок від заокруглення останньої години місяця обнулити, тобто початковий залишок від заокруглення на початок місяця має дорівнювати нулю.

При формуванні макету 30817 за добу, в якій відбулось переведення годинників з літнього часу на зимовий, витрати електричної енергії за останню годину до моменту переведення годинника відображаються як витрати за 25 годину. При формуванні макету 30817 за добу, в якій відбулось переведення годинників з зимового часу на літній, витрати електричної енергії за останню годину до моменту переведення годинника не відображаються.

2.2 У випадку використання для формування макету статистичних даних або даних телевимірювань необхідно:

- в найкоротший термін отримати дані від розрахункових приладів обліку, вживши усі можливі заходи для отримання цих даних протягом поточного звітного місяця.
- скоригувати, повторно надати та погодити із суміжною Стороною раніше надані макети 30818, 30917, 30817, сформовані з використанням отриманих даних.

2.3 Коригування даних макетів виконується в найкоротший можливий термін після отримання інформації від розрахункових приладів обліку (всієї, яку можливо отримати технічно або відновити) по всіх параметрах макетів, які потребують коригування, за відповідну добу.

2.4 Скориговані та погоджені Сторонами дані макету 30817 надаються кожною Стороною до АКО із обґрунтуванням необхідності коригування даних.

2.5 Скориговані дані, які були надані після закінчення розрахунків фактичного балансу купівлі-продажу електроенергії за відповідний місяць, можуть бути враховані в наступних розрахункових періодах в разі, якщо таке коригування письмово погоджено суміжною

Стороною. В іншому випадку будь-які коригування можуть бути виконані лише за погодженням АКО.

3. Порядок дій Сторін щодо обміну та погодження даних обліку електроенергії

- 3.1 Дані обліку, отримані Сторонами з власних ВК, перевірені на достовірність та сформовані в файли попередніх макетів 30818, 30917, до 08:00 доби, наступної за розрахунковою, передаються до суміжної Сторони.
- 3.2 До 08:30 доби, наступної за розрахунковою, Сторони обмінюються інформацією про обсяги перетікання електроенергії за віртуальними ТКО, зареєстрованими АКО, будь-яким прийнятним для обох сторін способом.
- 3.3 Сторони повинні провести аналіз даних, отриманих від суміжної Сторони (перевірку достатності даних та оцінку сальдо-перетікань з врахуванням даних, отриманих від власних ВК).
- 3.4 У разі виявлення розбіжностей даних обліку однією з Сторін, вона має проінформувати про виявлену розбіжність іншу Сторону.
- 3.5 До 09:00 доби, наступної за розрахунковою Сторони мають виконати погодження даних.
- 3.6 У випадку відсутності узгодженого рішення між Сторонами, рішення про відображення фактичних обсягів електроенергії у фізичному (оперативному) балансі приймається стороною відповідальною за ТКО з подальшим погодженням обсягів з суміжною Стороною та внесенням необхідних коригувань до АКО.
- 3.7 Інформаційний обмін між сторонами здійснюється:
 - електронними поштовими повідомленнями з вкладеними в них файлами даних у форматі макетів 30818, 30917, 30817:

Номер макету	Відправник	Поштова адреса відправника	Отримувач	Поштова адреса отримувача
30818 30917	ОСР		ВИРОБНИК	
	ВИРОБНИК		ОСР	

- засобами телефонного зв'язку.

Контактна інформація осіб, відповідальних за погодження оперативних комерційних даних обліку:

	ВИРОБНИК	ОСР
телефон		
факс		
електронна пошта		

- 3.8 Про зміни поштових адрес, номерів факсів та телефонів, а також про зміну осіб, відповідальних за погодження оперативних комерційних даних обліку Сторони зобов'язуються негайно повідомляти одна одну письмово.
- 3.9 Сторони мають визначити та повідомити одна одній ПІБ осіб, відповідальних за погодження оперативних комерційних даних обліку, у строк 5 календарних днів після узгодження цього порядку.

4. Порядок дій щодо обміну інформацією з АКО

- 4.1 До 2:00 доби, наступної за розрахунковою, Сторони надають АКО погодинні та добові дані обліку за звітну добу у вигляді файлу макету 30817.
- 4.2 До 8:00 доби, наступної за розрахунковою, Сторони отримують від АКО для аналізу результати розрахунку балансів.
- 4.3 До 09:00 доби Сторони надають скорегований та погоджений з іншою Стороною макет 30817 до АКО.

- 4.4 До 10:00 доби, наступної за розрахунковою Сторони проводять підготовку даних у затвердженому АКО форматі згідно з зареєстрованими віртуальними ТКО, та завантаження їх до системи MMS.
- 4.5 У випадку використання для передачі даних згідно п. 2.1.2 Сторони повинні:
- в найкоротший термін отримати дані від розрахункових приладів обліку;
 - замінити в складі віртуальних ТКО за поточний звітний місяць дані згідно п. 2.1.2 на отримані погодинні дані;
 - надати дані за поточний звітний місяць, згідно з зареєстрованими віртуальними ТКО, до системи MMS.

5. Відповідальність та права сторін

- 5.1 Сторони погодились забезпечувати виконання організаційно-технічних заходів для формування макетів 30917, 30818, 30817 на підставі даних АСКОЕ та п.2.1.2 у відповідності із цим Положенням.
- 5.2 Кожна сторона має право призначити ППКО для кожного зі своїх ВК. При призначенні ППКО суміжна сторона повинна бути проінформована про призначення.
- 5.3 Сторона, що призначила ППКО повинна забезпечити виконання всіх зазначених в Положенні зобов'язань, зазначивши відповідні зобов'язання в окремому договорі між ППКО та Стороною, що є власником ВК.
- 5.4 Сторони погодились інформувати одна одну про обставини, що перешкоджають виконанню даного Положення.
- 5.5 Сторони погодились всі питання, пов'язані з виконанням даного Положення, вирішувати шляхом переговорів з внесенням необхідних змін в дане Положення.
- 5.6 Сторони контролюють достовірність інформації.

6. Термін дії Положення

- 6.1 Положення набирає чинності з дня його підписання, діє наступний 1 рік та вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення цього терміну жодна із Сторін не заявить про його перегляд.
- 6.2 В разі необхідності в Положення можуть бути внесені зміни за згодою Сторін.

Формат файлу даних для надання (макет 30817)

Інформацію у вигляді доданого текстового файлу (добові та погодинні дані електроенергії у МВт*год)

надавати електронною поштою на зазначені в табл.1 адреси щоденно до 8.30 кожного дня, наступного за розрахунковим, включаючи вихідні і святкові дні.

Формат поштового повідомлення:

- текст поштового повідомлення необхідно надсилати у кодуванні koi8-r/utf8.
- прикріплений файл необхідно надсилати у кодуванні MIME/Base64.
- погодинні значення виробітку/відпуску електроенергії заносяться в цілих значеннях з точністю до 1 МВт*год

Приклад надання інформації

1. Формат файлу передачі даних

Тема листа://asueak

Ім'я файлу : KEyymmdd.txt

де:

KE - назва;

yy - рік

mm – місяць (01-12) ;

dd – день, за який надано звіт (01-31).

Кодування символів файлу в ASCII.

2. Файл повинен мати наступну структуру:

2.1. Заголовок макету у форматі:

((//30817:ММДД: 513517:++

де: 30817 – код макету;

ММ- номер місяця;

ДД- число, за яке надано звіт;

513517 – код КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»

2.2. Дані макета у форматі згідно точок комерційного обліку:

(N):сума за добу: дані за годину 01: дані за годину 02:...: дані за годину 25:

де:

(N) – код параметру у макеті :

сума за добу – сумарні дані за добу;

дані за годину – фактичні дані по кожній годині с 1 по 24, в день переходу літо/зима кількість погодинних значень – 25.

3. Кожен рядок завершується символами CR (повернення каретки), LF(перевод рядка).

4. Код закінчення макету :

==))

5. Добове значення виробітку та відпуску електроенергії повинні дорівнювати сумі відповідних погодинних значень (макет збалансований).

Приклад макету:

Тема: //asueak

Ім'я файлу: KE171113.txt

Текст макету:

((//30817:1113:513517:++

(1111):5512:216:200:199:200:198:199:221:240:240:241:241:241:241:241:240:240:238:239:238:239:239:239:241:0:

(2222):0:

(3333):0:

(4444):5512:216:200:199:200:198:199:221:240:240:241:241:241:241:241:240:240:238:239:238:239:239:239:241:0:

==))

Формат макету 30818

1-ший рядок (24 символи):

((/30818 : MMDD: NNNNNN: + +

MM - номер місяця (01-12);

DD - номер дня місяця (01-31);

NNNNNN - код підприємства.

2-ий та наступні рядки:

(код параметра):покази лічильника:[покази за окремими тарифами]:

Кожен рядок завершується символами **CR** (повернення каретки), **LF** (перевод рядка).

Формат коду параметра (від 4 до 14 символів):

PPPE

PPP - код точки обліку (від 3 до 13 символів);

E - власний номер параметра обліку:

1 - актив прийом;

2 - актив віддача;

3 - реактив прийом (реактив 1 квадрант);

4 - реактив віддача (реактив 2 квадрант).

5 - реактив 3 квадрант.

6 - реактив 4 квадрант.

Приклад макета:

((//30818:0603:513517:++

(3801):1583,456:843,128:321,250:419,078:

(3802):0:0:0:0:

(3803):739,682:125,468:467,209:147,005:

(3804):0:0:0:0:

(3805):0:0:0:0:

(3806):0:0:0:0: = =))