

Протокол №4

засідання робочої групи Ради ОРЕ з технічних питань забезпечення роботи ОРЕ
м. Київ 17.06.14
ДП "Енергоринок" 10-00

№ n/n	П.І.Б. представника	Посада
<i>з правом голосу</i>		
1.	Протопопова Ірина Миколаївна	Керівник робочої групи Керівник департаменту з регуляторних питань дирекції по дистрибуції та збуту електроенергії ТОВ "ДТЕК"
2.	Попович Владислав Іванович	Заступник керівника робочої групи Начальник управління інформаційних технологій НКРЕ
3.	Чепурна Оксана Борисівна	Заступник керівника робочої групи Начальник департаменту адміністрування комерційного обліку електроенергії ДП "Енергоринок"
4.	Мальцев Микола Володимирович	Інженер 1 категорії ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО"
5.	Гренишен Микола Трохимович	Начальник служби інформаційних технологій, телекомунікацій, метрології і зв'язку ДП "РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ"
6.	Вошинський Юрій Костянтинів	Войтов Ігор Віталійович Начальник служби експлуатації приладів і систем обліку та метрологічного забезпечення ДП "НЕК "Укренерго" (за довіреністю)
7.	Шапочка Сергій Вадимович	Малицький Дмитро Вікторович Начальник служби по роботі з ліцензіатами та Енергоринком ПАТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО" (за довіреністю)
8.	Людмирський Валерій Маркович	Протопопова Ірина Миколаївна Керівник департаменту з регуляторних питань дирекції по дистрибуції та збуту електроенергії ТОВ "ДТЕК" (за довіреністю)
9.	Сурядний Віктор Миколайович	Начальник відділу технічного аудиту ТОВ ВСЕІ Україна
10.	Аміров Яшар Рашид огли	Начальник сектора метрології та комерційного обліку ПАТ "УКРГІДРОЕНЕРГО"
11.	Гречка Віталій Захарович	Горобівський Віталій Вікторович Провідний інженер групи автоматизованих систем комерційного обліку електроенергії ДП "НАЕК "Енергоатом" (за довіреністю)
12.	Шишацький Олександр Юрійович	Головний спеціаліст Департаменту електроенергетики Міненерговугілля України

Всього поданих голосів - 12

без права голосу

1.	Кудінов Євген Володимирович	Заступник директора з питань оптимізації навантажень та розрахунків платежів ДП "Енергоринок"
2.	Пересунько Василь Іванович	Заступник начальника департаменту адміністрування комерційного обліку електроенергії ДП "Енергоринок"
3.	Старинець Володимир Дмитрович	Начальник відділу організації комерційного обліку електроенергії департаменту адміністрування

		комерційного обліку електроенергії ДП "Енергоринок"
4.	Крупинський Олег Миронович	Начальник управління Укрзалізниці
5.	Луців Петро Денисович	Заступник головного інженера (з енергоаудиту та обліку електроенергії) ПАТ "Хмельницькобленерго"
6.	Коцар Олег Вікторович	Доцент кафедри електропостачання Інституту енергозбереження та енергоменеджменту НТУУ "КПІ"
7.	Анатольєв Олексій Анатолійович	Начальник відділу по розрахунках в АСКОЕ ПАТ "Київобленерго"

Секретар засідання:

Биков Андрій Олександрович	Провідний інженер відділу організації комерційного обліку електроенергії департаменту адміністрування комерційного обліку електроенергії ДП "Енергоринок"
-------------------------------	---

Порядок денний:

1. Розгляд листа ДП "Енергоринок" №03/35-5856 від 06.06.2014 щодо заміни голосуючого члена робочої групи.
2. Розгляд питання щодо збору та передачі даних комерційного обліку електроенергії ПНТ.
3. Розгляд пропозицій до документу "Експлуатація та технічне обслуговування АСКОЕ суб'єктів ринку електроенергії".
4. Розгляд пропозицій до документу "Порядок проведення приймальних випробувань АСКОЕ суб'єктів ринку. Типова програма проведення приймальних випробувань"
5. Розгляд змін до ІКО.
6. Розгляд змін до договору між ДП "Енергоринок" та ПНТ.
7. Розгляд документу Правила формування ідентифікаторів в ринку електроенергії України на базі використання системи ідентифікації EIC ENTSO-E та порядок надання та ведення ідентифікаторів суб'єктів та об'єктів ринку електроенергії.
8. Розгляд пропозицій до документу "Вимоги до порядку збору, обробки та обміну даними комерційного обліку електроенергії в ОРЕ України".
9. Різне:
 - 9.1. Розгляд питання щодо реєстрації АСКОЕ ДП "НЕК "Укренерго", АСКОЕ ДП "НАЕК "Енергоатом", ПАТ "Укргідроенерго".
 - 9.2. Інформація щодо розробки проекту Кодексу комерційного обліку електричної енергії.
 - 9.3. Розгляд листа ПАТ "Донбасенерго" №01/1.1-02541 від 12.06.2014 щодо заміни голосуючого члена робочої групи.

1. Розгляд порядку денного.

Слухали:

Протопопову І.М.

Вирішили:

- 1.1. п.9.1.,9.2.,9.3. порядку денного розглянути після першого питання.
- 1.2. Погодити порядок денний засідання робочої групи.

Голосували: «за» -11, «проти» -0, «утрималось» -0.

(рішення прийнято)

2. Розгляд листа ДП "Енергоринок" №03/35-5856 від 06.06.2014 щодо заміни голосуючого члена робочої групи.

Слухали:

Протопопову І.М.

Вирішили:

- 2.1. Замінити члена робочої групи з правом голосу Канарську Наталю Володимирівну – Заступник директора з комерційних питань ДП "Енергоринок" на

Чепурну Оксану Борисівну – Начальник департаменту адміністрування комерційних відносин ДП "Енергоринок".

2.2. Обрати заступниками керівника робочої групи Ради ОРЕ з технічних питань забезпечення роботи ОРЕ Поповича Владислава Івановича та Чепурну Оксану Борисівну

Голосували: «за» -11, «проти» -0, «утрималось» -0.

(рішення прийнято)

3. Розгляд листа ПАТ "Донбасенерго" №01/1.1-02541 від 12.06.2014 щодо заміни голосуючого члена робочої групи.

Слухали: Протопопову І.М.

Вирішили:

3.1. Замінити члена робочої групи з правом голосу Ігнат'єва Миколу Миколайовича на Гончарову Тетяну Анатоліївну – директор з інформаційних технологій ПАТ "Донбасенерго".

Голосували: «за» -12, «проти» -0, «утрималось» -0.

(рішення прийнято) (Чепурна О.Б. надала право голосу Поповичу В.І.)

4. Інформація щодо розробки проекту Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

Слухали: Поповича В.І.

Вирішили:

4.1. Прийняти інформацію до відома.

4.2. Після опрацювання зазначеного Кодексу Тимчасовою комісією надати його членам робочої групи для ознайомлення.

Голосували: «за» -12, «проти» -0, «утрималось» -0.

(рішення прийнято) (Чепурна О.Б. присутня)

5. Розгляд питання щодо реєстрації АСКОЕ ДП "НЕК "Укренерго", АСКОЕ ДП "НАЕК "Енергоатом", ПАТ "Укргідроенерго".

Слухали: Чепурну О.Б., Войтова І.В., Горобівського В.В., Амірова Яшара Рашида огли щодо стану готовності до:

реєстрації АСКОЕ ДП "НЕК "Укренерго":

- первинна метрологічна атестація локального рівня підстанцій ДП "НЕК "Укренерго" у кількості 131 шт. виконана в повному обсязі. Станом на сьогоднішній день у 30 АСКОЕ локального рівня просрочено терміни міжповірочних інтервалів. Листом ДП "НЕК "Укренерго" №01/06-2-1-2/5971 від 06.06.2014 гарантує при наявності фінансування, провести у 2014-2015 рр. повторну метрологічну атестацію на 30 підстанціях.

реєстрації АСКОЕ ДП "НАЕК "Енергоатом":

- Акт введення АСКОЕ ДП "НАЕК "Енергоатом" в промислову експлуатацію не погоджений з ПАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО".

реєстрації АСКОЕ ПАТ "Укргідроенерго":

- Акт введення АСКОЕ ПАТ "Укргідроенерго" в промислову експлуатацію не погоджений з ПАТ "Полтаваобленерго".

Вирішили:

5.1. З урахуванням виконання вимог порядку реєстрації автоматизованих систем комерційного обліку електроенергії на оптовому ринку електричної енергії України (далі – Порядок) в частині надання акта впровадження АСКОЕ в промислову експлуатацію та свідоцтва про метрологічну повірку (атестацію) АСКОЕ або вимірювальних комплексів у її складі та надання ДП "НЕК "Укренерго", ДП "НАЕК "Енергоатом", ПАТ "Укргідроенерго" всіх інших необхідних документів згідно додатку 3 до зазначеного Порядку рекомендувати ДП "Енергоринок" зареєструвати АСКОЕ ДП "НЕК "Укренерго" та АСКОЕ ДП "НАЕК "Енергоатом", ПАТ "Укргідроенерго".

Голосували: «за» -12, «проти» -0, «утрималось» -0.
(рішення прийнято)

6. Розгляд питання щодо збору та передачі даних комерційного обліку електроенергії ПНТ.
Слухали: Поповича В.І.

Вирішили:

6.1. Членам робочої групи опрацювати пропозиції Поповича В.І. та надати пропозиції на наступне засідання робочої групи.

Голосували: «за» -12, «проти» -0, «утрималось» -0.
(рішення прийнято) (Чепурна О.Б. надала право голосу Пересуньку В.І.)

7. Розгляд пропозицій до документу "Експлуатація та технічне обслуговування АСКОВЕ суб'єктів ринку електроенергії".

Слухали: Поповича В.І., Старинця В.Д.

Вирішили:

7.1. Прийняти за основу "Зміст" в редакції в документі з уточненням (п.1 додаток 1).

Голосували: «за» -12, «проти» -0, «утрималось» -0.
(рішення прийнято) (Войтов І.В. надав право голосу Мальцеву М.В.)

7.2. Просити Гренишену М.Т. опрацювати п.5.1., 5.2., 6.1.2. в редакції, що пропонується. (п.2., 7. додаток 1).

Голосували: «за» -12, «проти» -0, «утрималось» -0.
(рішення прийнято)

7.3. Просити Луціва П.Д. опрацювати п.5.3., 5.4., 6.1.1. в редакції, що пропонується. (п.3., 4., 7. додаток 1).

7.4. п.5.5. в редакції документу вилучити (п.5. додаток 1).

Голосували: «за» -12, «проти» -0, «утрималось» -0.
(рішення прийнято)

7.5. п.5.6. в редакції документу прийняти за основу (п.6. додаток 1).

Голосували: «за» -9, «проти» -1, «утрималось» -2.
(рішення прийнято)

7.6. Подовжити розгляд зазначеного питання на наступному засіданні робочої групи.

Голосували: «за» -11, «проти» -0, «утрималось» -0.
(рішення прийнято) (Шишацький О.Ю. надав право голосу Поповичу В.І.,
Аміров Яшар Рашид огли відсутній)

8. Розгляд пропозицій до документу "Порядок проведення приймальних випробувань АСКОВЕ суб'єктів ринку. Типова програма проведення приймальних випробувань".

Слухали: Бикова А.О., Протопопову І.М., Поповича В.І., Старинця В.Д.

Вирішили:

8.1. Членам робочої групи розглянути опрацьовану редакцію зазначеного документу для подальшого погодження.

8.2. Подовжити розгляд зазначеного питання на наступному засіданні робочої групи.

Голосували: «за» -12, «проти» -0, «утрималось» -0.
(рішення прийнято) (Аміров Яшар Рашид огли присутній)

9. Розгляд змін до ІКО.

Слухали: Чепурну О.Б., Старинця В.Д., Гренишену М.Т., Мальцева М.В., Луціва П.Д. Пересуньку В.І., Поповича В.І., Сурядного В.М., Малицького Д.В.

Вирішили:

9.1. п.2.16. прийняти за основу в редакції, що пропонується та надати нове визначення "Засоби комерційного обліку" (п.1 додаток 2).

Голосували: «за» -12, «проти» -0, «утрималось» -0.

(рішення прийнято) (Протопопова І.М. надала право голосу Чепурній О.Б.)

9.2. Перше та друге речення п.8.5. прийняти за основу в редакції, що пропонується (п.2. додаток 2).

Голосували: «за» -10, «проти» -0, «утрималось» -0.

(рішення прийнято) (Попович В.І. відсутній)

9.3. Вилучити третє речення з п.8.5. в редакції документу (п.3. додаток 2).

Голосували: «за» -6, «проти» -4, «утрималось» -0.

(рішення не прийнято)

9.4. Вилучити четверте речення з п.8.5. в редакції документу (п.3. додаток 2).

Голосували: «за» -3, «проти» -6, «утрималось» -1.

(рішення не прийнято) (Попович В.І. присутній)

9.5. Прийняти за основу доповнення до п.8.5. в редакції, що пропонується (п.4. додаток 2).

Голосували: «за» -12, «проти» -0, «утрималось» -0.

(рішення прийнято)

10. Розгляд змін до договору між ДП "Енергоринок" та ПНТ.

Слухали: Чепурну О.Б., Старинця В.Д., Гренишена М.Т., Мальцева М.В., Луціва П.Д.

Вирішили:

10.1. Друге речення першого абзацу п.3.1. прийняти за основу в редакції, що пропонується (п.1. додаток 3).

Голосували: «за» -8, «проти» -0, «утрималось» -2.

(рішення прийнято) (Попович В.І. відсутній)

10.2. Четвертий абзац п.3.1. прийняти за основу в редакції, що пропонується (п.1. додаток 3).

Голосували: «за» -8, «проти» -0, «утрималось» -2.

(рішення прийнято)

10.3. Перше речення другого абзацу п.3.1. прийняти за основу в редакції, що пропонується (п.1. додаток 3).

Голосували: «за» -8, «проти» -0, «утрималось» -2.

(рішення прийнято)

10.4. Другий абзац п.3.3., п.3.6., Стаття 9 прийняти за основу в редакції, що пропонується (п.2,3,4 додаток 3).

10.5. Додаток 3а, Додаток 3б, Додаток 4а, Додаток 4б прийняти за основу в редакції, що пропонується (Додаток 4,5,6,7).

Голосували: «за» -8, «проти» -0, «утрималось» -2.

(рішення прийнято)

11. Розгляд питання 7,8 порядку денного перенести на наступне засідання робочої групи.

Голосували: «за» -10, «проти» -0, «утрималось» -0.

(рішення прийнято)

12. Призначення дати чергового засідання робочої групи Ради ОРЕ.

Вирішили:

12.1. Дату проведення чергового засідання робочої групи призначити на 17 липня 2014 року. Інформацію про місце та час проведення буду надано додатково.

Голосували: «за» -10, «проти» -0, «утрималось» -0.

(рішення прийнято)

Керівник
робочої групи

Секретар



І.М. Протопопова

А.О. Биков

ПРОПОЗИЦІЇ ЩОДО ВНЕСЕННЯ ЗМІН ДО ДОГОВОРУ МІЖ ДП "ЕНЕРГОРИНОК" ТА ПОСТАЧАЛЬНИКОМ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ
ЗА ПЕРЕГУЛЬОВАНИМ ТАРИФОМ

№ п/п	Діюча редакція	Редакція, що пропонується з урахуванням обговорення	Примітка
1	<p>п.3.1. Постачальник надає підтвердження ДПЕ про те, що у споживачів Постачальника в усіх точках розрахункового обліку електроенергії встановлені прилади диференційного (погодинного) обліку споживання електроенергії, автоматизована система комерційного обліку електричної енергії (далі - АСКОЕ) або локальне устаткування збору і обробки даних (далі - ЛУЗОД), які відповідають вимогам Інструкції про порядок комерційного обліку електричної енергії та Правил користування електричною енергією (далі - ПКЕЕ) і забезпечують погодинний облік всієї спожитої електроенергії</p> <p>Постачальника електроенергії, крім випадків, передбачених у пунктах 3.2 та 3.3 цього Договору. Зазначене підтвердження надається по кожному споживачу Постачальника до 15 числа місяця, що передує розрахунковому, у вигляді Довідки за формою Додатків №3а, 3б або №4а, 4б, підписаної Постачальником, споживачем Постачальника, ЕК та представником обласної (міської) інспекції Держенергонагляду.</p> <p>Довідка надається одноразово або повторно у випадку перерви постачання електроенергії Постачальником споживачу на термін більше 3-х місяців, а також на письмову вимогу ДПЕ. Зазначена вимога ДПЕ має бути надана Постачальнику не пізніше 5 числа місяця, що передує розрахунковому.</p> <p>Постачальник надає ДПЕ довідку за формою Додатків 4а, 4б щодо наявності у споживачів АСКОЕ або ЛУЗОД після впровадження їх у терміни та з дотриманням процедур, визначених Правилами користування електричною енергією.</p> <p>Постачальник надає ДПЕ інформацію по кожному споживачу щодо величини приєднаної потужності по кожній площадці вимірювання споживача, погодженої відповідно ЕК.</p> <p>У разі, якщо Постачальник здійснює постачання споживачам електроенергії, виробленої на власних або орендованих електростанціях, він повинен також надати ДПЕ підтвердження про те, що розрахунковий облік відпущеної електроенергії на таких електростанціях здійснюється на підставі приладів диференційного (погодинного) обліку. Зазначене</p>	<p>п.3.1. Постачальник надає підтвердження ДПЕ про те, що у споживачів Постачальника в усіх точках розрахункового обліку електроенергії встановлені прилади диференційного (погодинного) обліку споживання електроенергії, автоматизована система комерційного обліку електричної енергії (далі - АСКОЕ) або локальне устаткування збору і обробки даних (далі - ЛУЗОД), які відповідають вимогам Інструкції про порядок комерційного обліку електричної енергії та Правил користування електричною енергією (далі - ПКЕЕ) і забезпечують погодинний облік всієї спожитої електроенергії</p> <p>Постачальника електроенергії, крім випадків, передбачених у пунктах 3.2 та 3.3 цього Договору. Зазначене підтвердження здійснюється шляхом надання до ДПЕ до 15 числа місяця, що передує розрахунковому, довідки про стан обліку (за формою Додатків №3а або №4а), підписаної Постачальником, споживачем Постачальника, ЕК та представником обласної (міської) інспекції Держенергонагляду, копії Додатків 2, 5, 11 до Договору на постачання електричної енергії, який укладений між споживачем та ЕК, а також між ЕК та субспоживачами, підключеними до мереж основного споживача, копій паспортів-протоколів на вимірювальні комплекси, копії Свідоцтва про державну метрологічну атестацію (повірку) АСКОЕ (ЛУЗОД) споживача, завірених печатками Постачальника, ЕК та споживача. Вказані документи надаються по кожному споживачу Постачальника.</p> <p>Вказані документи надаються одноразово або повторно у разі наявності змін або на вимогу ДПЕ. Зазначена вимога ДПЕ має бути надана Постачальнику не пізніше 5 числа місяця, що передує розрахунковому. Крім того, довідка надається повторно у випадку перерви постачання електроенергії Постачальником споживачу на термін більше 3-х місяців.</p> <p>Постачальник надає ДПЕ довідку за формою Додатка 4а щодо наявності у споживачів АСКОЕ або ЛУЗОД після впровадження їх у терміни та з дотриманням процедур, визначених Правилами користування електричною енергією.</p> <p>Постачальник надає ДПЕ інформацію по кожному споживачу щодо величини приєднаної потужності по кожній площадці вимірювання споживача, погодженої відповідно ЕК (з представленням копії Додатку 7 до Договору на постачання електричної енергії, який укладений між споживачами та ЕК).</p>	

	<p>підтвердження надається до 15 числа місяця, що передує розрахунковому, по кожній електростанції у вигляді довідки за формою Додатків № 3в, 4в, підписаної Постачальником, ЕК та Держенергоагладом.</p>	<p>У разі, якщо Постачальник здійснює постачання споживачам електроенергії, виробленої на власних або орендованих електростанціях, він повинен також надати ДПЕ підтвердження про те, що розрахунковий облік відпущеної електроенергії на таких електростанціях здійснюється на підставі приладів диференційного (погодинного) обліку. Зазначене підтвердження надається до 15 числа місяця, що передує розрахунковому, по кожній електростанції у вигляді довідки за формою Додатків №3б, 4б, підписаної Постачальником, ЕК та Держенергоагладом.</p>	
2	<p>Другий абзац п.3.3</p> <p>Зазначена схема живлення субспоживачів має бути підтверджена Довідкою за формою Додатків № 3б, 4б до цього Договору, завіреною Постачальником, ЕК, основним споживачем, субспоживачем та уповноваженою особою Держенергоагладу.</p>	<p>Другий абзац п.3.3</p> <p>Зазначена схема живлення субспоживачів має бути підтверджена Довідкою за формою Додатків №3а, 4а до цього Договору, завіреною Постачальником, ЕК, основним споживачем, субспоживачем та уповноваженою особою Держенергоагладу.</p>	Рішення прийнято
3	<p>п.3.6. ДПЕ перевіряє довідки, надані за формою додатків № 3а, 3б, 3в, 4а, 4б, 4в, 6. У випадку непогодження наданих довідок, ДПЕ до 18 числа місяця, що передує розрахунковому, повідомляє про це Постачальника та відповідну ЕК.</p>	<p>п.3.6. ДПЕ перевіряє довідки, надані за формою додатків №3а, 3б, 4а, 4б, 6. У випадку непогодження наданих довідок, ДПЕ до 18 числа місяця, що передує розрахунковому, повідомляє про це Постачальника та відповідну ЕК.</p>	Рішення прийнято
4	<p>Стаття 9</p> <p>Додаток №3а. Форма Довідки про наявність розрахункових приладів диференційного (погодинного) обліку електроенергії у споживачів Постачальника.</p> <p>Додаток №4а. Форма Довідки про наявність розрахункової системи комерційного обліку електроенергії у споживачів Постачальника.</p> <p>Додаток №3в. Форма Довідки про наявність розрахункових приладів диференційного (погодинного) обліку електроенергії на електростанції Постачальника.</p> <p>Додаток №4в. Форма Довідки про наявність розрахункової системи комерційного обліку електроенергії на електростанції Постачальника.</p> <p>Додатки №3б, 4б. Форма Довідки щодо електропостачання субспоживачів, яким постачає електроенергію Постачальник по електропередавальній організації.</p>	<p>Стаття 9</p> <p>Додаток №3а. Форма Довідки про наявність розрахункових приладів диференційного (погодинного) обліку електроенергії у споживачів Постачальника.</p> <p>Додаток №4а. Форма Довідки про наявність розрахункової системи комерційного обліку електроенергії у споживачів Постачальника.</p> <p>Додаток №3б. Форма Довідки про наявність розрахункових приладів диференційного (погодинного) обліку електроенергії у споживачів Постачальника (за наявності власного виробництва Постачальника).</p> <p>Додаток №4б. Форма Довідки про наявність розрахункової системи комерційного обліку електроенергії у споживачів Постачальника (за наявності власного виробництва Постачальника).</p>	Рішення прийнято

Додаток 3а

Довідка
про стан обліку електроенергії у споживачів

Станом на _____ 200__ року на _____ поставачальника _____
(назва споживача) (назва поставачальника)
встановлені розрахункові прилади обліку електроенергії, що забезпечують облік всієї спожитої _____
(код ЄДРПОУ _____) електроенергії, враховуючи електроенергію, що відпущена
субспоживачам та транзит. _____
(назва споживача)

Джерело живлення (найменування ПС, ТП, належність, рівень напруги, кВ)			Місце встановлення розрахункового обліку			Прилади обліку						Знак урахування обсягу активної електроенергії по присланим в розрахунках ("±", "н", "н-")	Середньо-місячний обсяг споживання, кВт.год	
Найменування ПС, ТП	Найменування присідання	Напруга живлення, кВ	Найменування ПС, ТП, належність	Найменування присідання, належність	Напруга, кВ	Тип, клас точності	Тип вимірювань розрахункових лічильників *	Параметри вимірювань розрахункових лічильників**	Вимірювальні трансформатори струму: тип, Кт.с., клас точності	Вимірювальні трансформатори напруги: тип, Кт.н., клас точності	Розрахунковий коефіцієнт приладів обліку			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1. _____ (найменування площадки вимірювання Споживача, прислана потужність (кВт))														
1.1 Перелік присідань, по яких визнається надходження (віддача) активної електроенергії в мережу (з мережі) Споживача														
													"±", "н"	
1.2 Перелік присідань транзити та субспоживачів, що живляться через електричні мережі Споживача														
													"н"	
1.3 Перелік присідань субспоживачів Споживача, для яких поставання електричної енергії здійснюється Поставальником														
													"н"	
													"н-"	

Примітка: позначення, що використовуються при заповненні Додатку:

* - Тип вимірювання розрахункових лічильників: 3О-загальний облік, ПО-погодинний облік;

** - Параметри вимірювань розрахункових лічильників: АС(А)І-споживання (генерації) активної електроенергії;

*** - Вказати обладнання по якому проводиться розрахунок втрат: Т-трансформатори, ДЕТ-лінії, І-інше

Споживач

Постачальник за нерегульованим
тарифом

Електропостачальна організація

Держенергонадгляд

Довідка
про стан обліку електроенергії у споживача (постачальника)

Станом на _____ 200_ року на всіх лініях, що відходять від _____ встановлені розрахункові
(назва ТЕС) електроенергії.
прилади обліку електроенергії, що забезпечують облік всієї відпущеної _____
(назва ТЕС)

Джерело живлення (найменування ПС, ТП, належність, рівень напруги, кВ)						Місце встановлення розрахункового обліку								
Найменування ПС, ТП	Найменування приєднання	Напруга живлення, кВ	Найменування ПС, ТП; належність	Найменування прислання, належність	Напруга, кВ	Прилади обліку								
						Тип, клас точності	Тип вимірювань розрахункових лічильників *	Параметри вимірювань розрахункових лічильників**	Вимірювальні трансформатори струму: тип, Кт.с., клас точності	Вимірювальні трансформатори напруги: тип, Кт.н., клас точності	Розрахунковий коефіцієнт приладів обліку	Необхідність розрахунку втрат електроенергії***	Знак урахування обсягу активної електроенергії по присланням в розрахунках ("+", "-")	Середньомісячний обсяг споживання
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Перелік приєднань, по яких визначається надходження (віддача) активної електроенергії														
													"+/-"	
													"+/-"	

Примітка: позначення, що використовуються при заповненні Додатку:

* - Тип вимірювання розрахункових лічильників: 3О-загальний облік, ПО-погодинний облік;

** - Параметри вимірювань розрахункових лічильників: АС(АГ)-споживання (генерація) активної електроенергії.

***- Вказати обладнання по якому проводиться розрахунок втрат: Т-трансформатори, ЛЕП-лінії, І-інше

Постачальник за нерегульованим тарифом

Електропередавальна організація

Держенергонагляд

Додаток 4а

Довідка
про стан обліку електроенергії у споживачів

Станом на _____ 200_ року на _____ поставачника _____ (назва споживача) _____ (назва поставачальника)
впроваджена розрахункова АСКОЕ (ПУЗОД) _____, атестована _____ (назва АСКОЕ) _____, що забезпечує облік відсі (назва органу)
_____ (дата) 200_ року свідоцтво № _____ на базі _____ (тип лічильників), що забезпечує облік відсі
спожитої _____ (назва споживача) _____ (код ЄАРПОУ _____) електроенергії враховуючи електроенергію,
що відпущена субспоживачам та транзит.

Джерело живлення (найменування ПС, ТП, напругність, рівень напруги, кВ)					Місце встановлення розрахункового обліку					Прилади обліку										
Найменування ПС, ТП	Найменування придання живлення, кВ	Напруга ПС, ТП: напругність	Найменування придання, напругність	Напруга, кВ	Тип, клас точності	Тип вимірювань розрахункових лічильників *	Параметри вимірювань розрахункових лічильників **	Включення до приладу обліку	Вимірювальні трансформатори струму: тип, кл. точності	Вимірювальні трансформатори напруги: тип, кл. точності	Розрахунковий коефіцієнт приладів обліку	Необхідність розрахунку втрат електроенергії ***	Знак урахування обсягу активної електроенергії по приданню в розрахунках ("+", "-")	Середньо-місячний обсяг споживання						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16					
1. _____ (найменування площадки вимірювання Споживача, придана потужність (кВт))																				
1.1 Перелік присудань, по яких визначається надходження (віддача) активної електроенергії в мережу (з мережі) Споживача																				
														"/+/-"						
1.2 Перелік присудань транзитну та субспоживачів, що живляться через електричні мережі Споживача														"/+/-"						
														"/+/-"						
1.3 Перелік присудань субспоживачів Споживача, для яких поставлення електричної енергії здійснюється Поставачником														"/+/-"						
														"/+/-"						

Примітка: позначення, що використовуються при заповненні Додатку:

* - Тип вимірювання розрахункових лічильників: 3О-загальний облік, ПО- погодинний облік, АСКОЕ-погодинний облік за даними автомат. системи;

** - Параметри вимірювань розрахункових лічильників: АС(А) -споживання (генерація) активної електроенергії.

***- Вказати обладнання по якому проводиться розрахунок втрат: Т-трансформатори, ЛЕП-лінії, І-ніші

Споживач

/ПІБ/

Поставачальник за неретельованим тарифом

/ПІБ/

Електропередавальна організація

/ПІБ/

Держенергогляда

/ПІБ/

Додаток 46

Довідка
про стан обліку електроенергії у споживача (постачальника)

Станом на _____ 200_ року на _____ (назва ТЕС) _____ впроваджена розрахункова АСКОВ (ПУЗОВ) _____, _____
атестована _____ (назва органу) _____ 200_ року свідоцтво № _____ на базі _____, що _____ (назва АСКОВ)
забезпечує облік всієї відпущеної _____ електроенергії. _____ (тип лічильників)

Джерело живлення (найменування ПС, ТП, належність, рівень напруги, кВ)			Місце встановлення розрахункового обліку			Прилади обліку							Знак урахування обсягу активної електроенергії по присланню в розрахунках ("+", "-")	Середньо-місячний обсяг споживання	
Найменування ПС, ТП	Найменування прислання	Напруга живлення, кВ	Найменування ПС, ТП; належність	Найменування прислання, належність	Напруга, кВ	Тип, клас точності	Тип вимірювань розрахункових лічильників *	Параметри вимірювань розрахункових лічильників**	Включення приладу обліку до автоматизованої системи комерційного розрахункового обліку ("так", "ні"), її тип	Вимірювальні трансформатори струму: тип, Кт.с., клас точності	Вимірювальні трансформатори напруги: тип, Кт.н., клас точності	Розрахунковий коефіцієнт приладів обліку			Необхідність розрахунку втрат електроенергії ***
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Перелік прислання, по яких визначається надходження (віддача) активної електроенергії															
														"+" / "-"	
														"+" / "-"	

Примітка: позначення, що використовуються при заповненні Додатку:
* - Тип вимірювання розрахункових лічильників: ЗО-загальний облік, ПО-погодинний облік, АСКОВ-погодинний облік за даними автомат. системи;
** - Параметри вимірювань розрахункових лічильників: АС(АГ)-споживання (генерація) активної електроенергії;
*** - Вказати обладнання по якому проводиться розрахунок втрат: Т-трансформатори, ЛЕП-лінії, і-інше.

Споживач _____ /ПБ/
Постачальник за нерегульованим тарифом _____ /ПБ/
Електропередавальна організація _____ /ПБ/
Держенергонадгляд _____ /ПБ/