



# ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

## CARBON MANAGEMENT COMPANY GMBH

### ВЕРИФІКАЦІЯ ПРОЕКТУ

#### МОДЕРНІЗАЦІЯ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛЬЧИХ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ ПАТ «АЕС РІВНЕОБЛЕНЕРГО»

ПЕРВИННА ТА ПЕРША ПЕРІОДИЧНА  
ЗА ПЕРІОД 01.01.2008 – 30.06.2012

**ЗВІТ № UKRAINE-VER/0534/2012**

РЕДАКЦІЯ №02

БЮРО ВЕРІТАС СЕРТИФІКЕЙШН



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Дата першої публікації: 26.09.2012	Структурна одиниця: Бюро Верітас Сертифікейшн Холдинг SAS
Клієнт: Carbon Management Company GmbH	Контактна особа клієнта: Alain Girardet
<p>Резюме:</p> <p>Компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» провела первинну та першу періодичну верифікацію проекту «Модернізація системи розподільчих електромереж ПАТ «АЕС Рівнеобленерго» компанії «Carbon Management Company GmbH», розташованого у Рівненській області, Україна, на базі критеріїв Рамкової конвенції ООН щодо зміни клімату для проектів Спільного Впровадження (СВ), а також критеріїв, наданих для забезпечення відповідного функціонування проекту, моніторингу та звітності. Критерії РКЗК ООН стосуються статті 6 Кіотського протоколу, методологій і правил СВ та подальших ухвал Наглядового комітету спільного впровадження, а також критеріїв країни, в якій здійснюється проект.</p> <p>Область верифікації визначається як періодична незалежна перевірка та послідовна детермінація скорочень викидів парникових газів, яка проводиться Акредитованим незалежним органом протягом визначеного верифікаційного періоду, і складається з наступних трьох етапів: i) кабінетний аналіз звіту про моніторинг на відповідність проектному рішенню, базовій лінії та плану моніторингу; ii) наступні опитування зацікавлених сторін проекту; iii) вирішення виявлених зауважень та видання остаточних верифікаційних звіту та висновку. Всю верифікацію – від аналізу контракту до верифікаційних звіту та висновку – було здійснено із застосуванням внутрішніх процедур компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн».</p> <p>Першим результатом процесу верифікації є перелік Запитів на роз'яснення, Запитів на коригувальні дії, Запитів на подальші дії (ЗР, ЗКД, ЗПД відповідно), який надано у Додатку А.</p> <p>У висновку компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» підтверджує, що проект впроваджується як заплановано та описано в проектно-технічній документації. Встановлене обладнання, необхідне для скорочення викидів, працює надійно і відкаліброване належним чином. Впроваджено систему моніторингу, і завдяки проекту відбувається скорочення викидів ПГ. Скорочення викидів ПГ обчислюються без суттєвих помилок, упущень і хибних тверджень. Результатом впровадження проекту стало скорочення викидів ПГ у кількості 954 021 тонн CO<sub>2</sub> еквіваленту протягом періоду моніторингу з 01.01.2008 до 30.06.2012.</p> <p>Наш висновок відноситься до проектних викидів парникових газів та повідомлених фактичних скорочень викидів парникових газів, що стосуються схваленої базової лінії та моніторингу за проектом, а також пов'язаних з ними документів.</p>	

Звіт №: UKRAINE-ver/0534/2012	Предметна група: СВ
Назва проекту: «Модернізація системи розподільчих електромереж ПАТ «АЕС Рівнеобленерго»	
Роботу виконали: Вячеслав Єрьомін : Керівник групи, провідний верифікатор Володимир Куліш : Учасник групи, технічний спеціаліст	
Роботу перевірів: Іван Соколов – внутрішній технічний рецензент	
Роботу затвердив: Іван Соколов – операційний менеджер	
Дата цього перегляду: 01.10.2012	Версія №: 02
Кількість стор: 27	

- Розповсюдження без дозволу Клієнта або відповідальної організації заборонено
- Обмежене розповсюдження
- Необмежене розповсюдження



<b>Зміст</b>	<b>Сторінка</b>
1 ВСТУП.....	5
1.1 Мета верифікації	5
1.2 Обсяг верифікації	5
1.3 Верифікаційна група	5
2 МЕТОДОЛОГІЯ.....	6
2.1 Огляд документів	6
2.2 Інтерв'ю	7
2.3 Вирішення запитів на роз'яснення, коригувальні та подальші дії	7
3 РЕЗУЛЬТАТИ ВЕРИФІКАЦІЇ.....	8
3.1 Питання та ЗПД, які залишились невирішеними з попередніх верифікацій	8
3.2 Схвалення проекту залученими сторонами (90-91)	9
3.3 Впровадження проекту (92-93)	9
3.4 Відповідність плану моніторингу методології ведення моніторингу (94-98)	10
3.5 Перегляд плану моніторингу (99-100)	10
3.6 Управління даними (101)	10
3.7 Верифікація програмної діяльності (102-110)	11
4 ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ВИСНОВОК.....	11
5 ПОСИЛАННЯ.....	13
ДОДАТОК А: ПРОТОКОЛ ВЕРИФІКАЦІЇ.....	16



## Скорочення

CH <sub>4</sub>	Метан
CO <sub>2</sub>	Діоксид вуглецю
АНО	Акредитований Незалежний Орган
БВС	Бюро Верітас Сертифікейшн Холдинг SAS
ЗКД	Запит на коригувальні дії
ЗМ	Звіт про моніторинг
ЗПД	Запит на подальші дії
ЗР	Запит на роз'яснення
КДВ	Керівництво з детермінації та верифікації
МГЕЗК	Міжурядова група експертів зі зміни клімату (IPCC)
МЧР	Механізм чистого розвитку
НКСВ	Наглядовий комітет спільного впровадження
НВ	Неметанові вуглеводні
ОСВ	Одиниця скорочення викидів
ПГ	Парникові гази
ПГВ	Потенціал глобального потепління
ПМ	План моніторингу
ПКО	Призначений координаційний орган
ПТД	Проектно-технічна документація
РКЗК ООН	Рамкова конвенція ООН про зміну клімату
СВ	Спільне впровадження

## 1 ВСТУП

«Carbon Management Company GmbH» уповноважила компанію «Бюро Верітас Сертифікейшн» провести верифікацію скорочення викидів проекту СВ «Модернізація системи розподільчих електромереж ПАТ «АЕС Рівнеобленерго» (надалі Проект), розташованого у Рівненській області, Україна.

У цьому звіті підсумовано висновки щодо верифікації проекту, виконаної на основі критеріїв РКЗК ООН, а також критерій щодо забезпечення послідовного функціонування, моніторингу та звітності за проектом.

### 1.1 Мета верифікації

Верифікація – це періодична незалежна перевірка та послідовна детермінація Акредитованим незалежним органом (АНО) скорочень викидів парникових газів (ПГ), які спостерігаються протягом визначеного верифікаційного періоду.

Мету верифікації можна поділити на початкову верифікацію та періодичну верифікацію.

Критерії РКЗК ООН стосуються Статті 6 Кіотського протоколу, правил та методик СВ, а також послідовних рішень Наглядового комітету СВ та критеріїв приймаючої країни.

### 1.2 Обсяг верифікації

Обсяг верифікації визначається як незалежна та об'єктивна перевірка проектно-технічної документації, дослідження базової лінії, плану моніторингу та звіту про моніторинг проекту, а також іншої відповідної документації. Інформація, наведена в цих документах, перевіряється на відповідність вимогам Кіотського протоколу, правилам РКЗК ООН та пов'язаним з ними документами.

Верифікація не передбачає надання консультацій клієнту. Однак, висунуті запити на роз'яснення, коригувальні та/або подальші дії можуть сприяти поліпшенню моніторингу проекту у відношенні скорочення викидів парникових газів.

### 1.3 Верифікаційна група

Група з верифікації складається з наступних осіб:



В'ячеслав Єрьомін

Керівник групи, провідний верифікатор з питань змін клімату компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн»

Володимир Куліш

Учасник групи, технічний спеціаліст компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн»

Верифікаційний звіт перевірив:

Іван Соколов

Внутрішній технічний рецензент компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн»

## 2 МЕТОДОЛОГІЯ

Увесь процес верифікації – від аналізу контракту до верифікаційних звіту та висновку – було здійснено відповідно до внутрішніх процедур компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн».

З метою забезпечення прозорості процесу верифікації, було складено верифікаційний протокол, відповідно до «Керівництва з детермінації та верифікації СВ» версії 01, виданого Наглядним комітетом спільного впровадження на його 19 засіданні, яке відбулося 04.12.2009. В протоколі чітко відображаються критерії (вимоги), засоби верифікації та результати верифікації визначених критеріїв.

Верифікаційний протокол слугує для виконання наступних завдань:

- Організовує, деталізує і з'ясовує вимоги, котрим повинен відповідати проект СВ;
- Забезпечує прозорість процесу верифікації, в ході якого верифікатор документує спосіб перевірки певної вимоги і результат цієї перевірки.

Заповнений верифікаційний протокол наведено в Додатку А цього звіту.

### 2.1 Огляд документів

Було переглянуто Звіт про моніторинг (ЗМ), наданий «Carbon Management Company GmbH», і додаткові документи, пов'язані з розробкою проекту та його базової лінії, тобто державне законодавство, проектно-технічна документація (ПТД) та «Керівництво щодо критеріїв для встановлення базової лінії та моніторингу», критерії приймаючої країни, Кіотський протокол, які підлягають перевірці Акредитованим незалежним органом.

Результати верифікації, наведені у даному звіті, стосуються Звіту про моніторинг версії 1.0 та 2.0 та проекту, описаного в детермінованій ПТД.

## 2.2 Інтерв'ю

21.09.2012 верифікаційна група компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн» відвідала місце впровадження проекту ПАТ «АЕС Рівнеобленерго» і провела опитування зацікавлених сторін проекту для підтвердження відібраної інформації і отримання відповідей на питання, які виникли під час аналізу документів. Були опитані представники ПАТ «АЕС Рівнеобленерго» та «Carbon Management Company GmbH» (див. Посилання). Основні теми інтерв'ю підсумовані у Таблиці 1.

**Таблиця 1 Темі Інтерв'ю**

Організація, представники якої були опитані	Темі інтерв'ю
ПАТ «АЕС Рівнеобленерго»	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Організаційна структура</li> <li>➤ Відповідальність та повноваження</li> <li>➤ Ролі та обов'язки щодо збору та обробки даних</li> <li>➤ Встановлення обладнання</li> <li>➤ Реєстрація даних, архівування та звітність</li> <li>➤ Контроль вимірювального обладнання</li> <li>➤ Система ведення записів за вимірюваннями</li> <li>➤ ІТ управління</li> <li>➤ Навчання персоналу</li> <li>➤ Процедури та технології управління якістю</li> <li>➤ Внутрішні аудити та перевірки</li> </ul>
Консультант: «Carbon Management Company GmbH»	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Методологія базової лінії</li> <li>➤ План моніторингу</li> <li>➤ Звіт з моніторингу</li> <li>➤ Таблиці Excel.</li> </ul>

## 2.3 Вирішення запитів на роз'яснення, коригувальні та подальші дії

Метою цього етапу верифікації є висування запитів на коригувальні дії та на роз'яснення, а також будь-яких інших питань, які необхідно роз'яснити для отримання позитивних висновків компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн» щодо розрахунків скорочення викидів ПГ.

Якщо верифікаційна група в процесі перевірки звіту про моніторинг або супровідної документації виявляє питання, які потребують виправлення, роз'яснення або покращення відповідно до вимог



моніторингу, вона повинна висунути ці питання та повідомити про них учасників проекту у формі:

(а) Запиту на коригувальні дії (ЗКД), що вимагає від учасників проекту виправлення помилки, яка не відповідає плану моніторингу;

(б) Запиту на роз'яснення (ЗР), що вимагає від учасників проекту надання додаткової інформації для верифікаційної групи, щоб оцінити відповідність плану моніторингу;

(в) Запиту на подальші дії (ЗПД), який інформує учасників проекту про питання, що виникли у зв'язку із здійсненням моніторингу, та які повинні бути розглянуті протягом наступного верифікаційного періоду.

Верифікаційна група надає об'єктивну оцінку щодо того, чи дії, здійснені учасниками проекту, якщо такі були здійснені, задовольняють відповідні висунуті питання, та повинна надати висновок щодо результатів верифікації.

Для забезпечення прозорості процесу верифікації, питання, які було порушено, викладені більш детально у протоколі верифікації в Додатку А.

### **3 РЕЗУЛЬТАТИ ВЕРИФІКАЦІЇ**

В наступних розділах наведені результати верифікації.

Результати кабінетного огляду початкових документів моніторингу та висновки проведених опитувань під час відвідування місця впровадження проекту описані у протоколі верифікації в Додатку А.

Запити на роз'яснення, коригувальні і подальші дії, якщо такі було висунуто, задокументовані у відповідних розділах та протоколі верифікації у Додатку А. В результаті верифікації проекту було висунуто 8 Запитів на коригувальні дії, 1 Запит на роз'яснення.

Номер в дужках наприкінці кожного розділу відповідає номеру параграфа «Керівництва з детермінації та верифікації».

#### **3.1 Питання та ЗПД, які залишились невирішеними з попередніх верифікацій**

Протягом детермінації не було висунуто жодних Запитів на подальші дії.





### 3.2 Схвалення проекту залученими сторонами (90-91)

Письмове схвалення проекту від України #2757/23/7 від 26.09.2012 було надано Державним Агентством Екологічних Інвестицій України.

Письмове схвалення проекту #J294-0485 від Швейцарії було надано Призначеним координаційним органом - Федеральним департаментом навколишнього середовища, транспорту, енергетики та зв'язку Швейцарії від 24.08.2012.

Вищенаведені письмові схвалення є безумовними.

Визначені проблемні питання стосовно схвалення проекту залученими сторонами, відповіді учасників проекту і висновки компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн» описані в Додатку А до цього Звіту (див. ЗКД 01, ЗКД 02).

### 3.3 Впровадження проекту (92-93)

Основною метою реалізації Проекту Спільного Впровадження (далі ПСВ) «Модернізація системи розподільчих електромереж ПАТ «АЕС Рівнеобленерго» є здійснення програми технічного вдосконалення електричних мереж та обладнання, впровадження прогресивних технологій, перехід на більш високий рівень організації, передачі та розподілу електричної енергії.

Впровадження заходів, передбачених Проектом, дозволяє підвищити надійність та ефективність розподільчих електромереж Публічного акціонерного товариства «АЕС Рівнеобленерго», що дає змогу зменшити кількість електричної енергії, яка втрачається при її транспортуванні до споживачів усіх форм власності, завдяки чому зменшується виробництво електроенергії на теплових електростанціях і, відповідно, відбувається скорочення викидів парникових газів (ПГ).

Впровадження проектних заходів розпочалося в 2003 році, як передбачено у детермінованій ПТД версії 2.0. Втім, досягнуті протягом 2003 року ОСВ консервативно виключаються з обрахунку. Тому за дату початку кредитного періоду було прийнято 01.01.2004.

Статус реалізації проекту протягом звітного періоду 01.01.2008 – 30.06.2012, включаючи основні його етапи, надано у Таблиці 1.

Таблиця 1. Статус впровадження проекту

№ п/п	Найменування заходів	Один. виміру	2008	2009	2010	2011	2012 (6 місяців)
-------	----------------------	--------------	------	------	------	------	------------------



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

1	Ремонт ПЛ-0,4-10 кВ	км	606,743	445,4	427,3	1988,07	478,5
2	Капремонт силових трансформаторів 6-10 кВ	шт	140	208	322	444	261
3	Ремонт ПЛ-35-110 кВ	км	266,64	201,7	221,4	174,74	133,2
4	Заміна дротів на ПЛ-0,4-10 кВ	км	204,078	152,69	174,677	192,46	98,1
5	Впровадження ізольованих дротів на ПЛ-0.4-10кВ	км	2,2842	9,7	24,3	112,801	50,45
6	Заміна лічильників на лічильники підвищеного класу точності та винесення їх на фасад будинків	шт	25389	34155	33971	35648	29272
7	Реконструкція та модернізація аварійних електромереж ПЛ-0,4-10 кВ	км	131,244	100,6	107,28	134,98	72,13
8	Заміна фізично зношених масляних вимикачів на вакуумні та елегазові	шт	20	25	31	38	16
9	Ремонт силових трансформаторів 35-110кВ	шт	134	56	142	204	113
10	Заміна ізоляторів на ПЛ 35-110 кВ	шт	1510	519	1367	1263	713
11	Впровадження АСКОВЕ	шт	0	3	0	0	1
12	Впровадження пристроїв РЗ, ПА	шт	60	32	3	22	9
13	Заміна сигнальних ламп на світлодіоди	шт	60	75	93	114	79

Впровадження заходів за проектом здійснюється згідно з проектним планом.

Визначені проблемні питання стосовно відповідності плану моніторингу методології ведення моніторингу, відповіді учасників проекту і висновки компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн» описані в Додатку А до цього Звіту (див. ЗКД 03 та ЗР 01).

### **3.4 Відповідність плану моніторингу методології ведення моніторингу (94-98)**

Моніторинг проводився відповідно до ПТД, стосовно якої детермінація вважається завершеною, і яка є в переліку на сайті РКЗК ООН проектів СВ.

Для розрахунку скорочень викидів враховувалися ключові фактори, що впливають на викиди за базовим сценарієм, рівень активності проекту та інтенсивності викидів, а також ризики, пов'язані з проектом.

Джерела даних, що використовувались для розрахунку скорочень викидів, є чітко визначеними, достовірними та прозорими. Коефіцієнти викидів, у тому числі коефіцієнти викидів за замовчуванням, відібрані ретельно зі збалансованою точністю і доцільністю, їх вибір був відповідним чином обґрунтований.

Розрахунок скорочень викидів базується на консервативних припущеннях та найбільш ймовірних сценаріях і є прозорим.

Визначені проблемні питання стосовно відповідності плану моніторингу методології ведення моніторингу, відповіді учасників проекту і висновки компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн» описані в Додатку А до цього Звіту (див. ЗКД 04).

### **3.5 Перегляд плану моніторингу (99-100)**

Не застосовується.

### **3.6 Управління даними (101)**

Дані та їх джерела, що наводяться в звіті про моніторинг, є чітко визначеними, достовірними і прозорими.

Здійснення процедур збору даних відбувається відповідно до плану моніторингу, в тому числі процедури контролю та забезпечення якості. Дані процедури наведені у розділі «Посилання» даного звіту.

Функціонування обладнання для моніторингу, включаючи статус його калібрування, відповідає вимогам.

Записи, необхідні для моніторингу, зберігаються із можливістю відстеження.

Система збору та управління даними для цього проекту відповідає плану моніторингу.



Визначені проблемні питання стосовно управління даними проекту, відповіді учасників проекту і висновки компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн» описані в Додатку А до цього Звіту (див. ЗКД 05 – ЗКД 08).

### **3.7 Верифікація програмної діяльності (102-110)**

Не застосовується.

## **4 ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ВИСНОВОК**

Компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» здійснила первинну та першу періодичну верифікацію проекту «Модернізація системи розподільчих електромереж ПАТ «АЕС Рівнеобленерго» «Carbon Management Company GmbH» в Рівненській області, Україна, із застосуванням специфічного підходу до проектів СВ. Верифікація проводилася на основі критеріїв РКЗК ООН та критеріїв приймаючої країни, а також відповідно до критеріїв, які забезпечують послідовну реалізацію проекту, моніторинг та звітність.

Верифікація складалася з трьох наступних етапів: i) кабінетний аналіз звіту про моніторинг на відповідність проектно-технічній документації, базового сценарію та плану моніторингу; ii) контрольні опитування зацікавлених сторін проекту; iii) вирішення проблемних питань та надання остаточних верифікаційних звіту та висновку.

Керівництво Carbon Management Company GmbH несе відповідальність за підготовку даних про викиди ПГ і повідомлені скорочення викидів ПГ за проектом на основі плану моніторингу, зазначеного в остаточній версії ПТД, версія 2.0 від 20.06.2012. Розробка і ведення обліку даних і звітності відповідно до вказаного плану, включаючи розрахунок і визначення рівня скорочення викидів ПГ відповідно до проекту, є відповідальністю керівництва проекту.

Компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» провела верифікацію звіту про моніторинг версії 2.0 за вказаний нижче звітний період. Компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» підтверджує, що проект впроваджується як заплановано і описано в схваленій проектно-технічній документації. Встановлене обладнання, яке є необхідним для скорочення викидів, працює надійно і відкаліброване належним чином. Наявна діюча система моніторингу і проект генерує скорочення викидів ПГ.

Компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» може підтвердити, що рівень скорочення викидів ПГ розраховується без суттєвих похибок, упущень



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

та хибних тверджень. Наш висновок стосується проектних викидів ПГ і повідомлених фактичних скорочень викидів ПГ, як описано в затвердженому базовому сценарії проекту та його моніторингу, а також в іншій пов'язаній з проектом документації. На основі інформації, розглянутої і оціненої нами, ми підтверджуємо з прийнятним рівнем достовірності наступні розрахунки:

Звітний період: 3 01.01.2008 по 30.06.2012

Протягом періоду з 01.01.2008 по 31.12.2008

Викиди базової лінії	: 177 077	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Проектні викиди	: 0	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Скорочення викидів	: 177 077	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту

Протягом періоду з 01.01.2009 по 31.12.2009

Викиди базової лінії	: 158 345	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Проектні викиди	: 0	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Скорочення викидів	: 158 345	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту

Протягом періоду з 01.01.2010 по 31.12.2010

Викиди базової лінії	: 156 240	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Проектні викиди	: 0	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Скорочення викидів	: 156 240	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту

Протягом періоду з 01.01.2011 по 31.12.2011

Викиди базової лінії	: 216 290	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Проектні викиди	: 0	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Скорочення викидів	: 216 290	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту

Протягом періоду з 01.01.2012 по 30.06.2012

Викиди базової лінії	: 246 069	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Проектні викиди	: 0	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Скорочення викидів	: 246 069	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту

Загальна кількість за моніторинговий період

Викиди базової лінії	: 954 021	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Проектні викиди	: 0	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Скорочення викидів	: 954 021	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту

## 5 ПОСИЛАННЯ

### Документи категорії 1:

Документи надані Carbon Management Company GmbH, що безпосередньо стосуються компонентів ПГ проекту.

- /1/ Проектно-технічна документація «Модернізація системи розподільчих електромереж ПАТ «АЕС Рівнеобленерго» версія 2.0 від 20.06.2012
- /2/ Звіт з Моніторингу проекту СВ «Модернізація системи розподільчих електромереж ПАТ «АЕС Рівнеобленерго» версія 1.0 від 19.08.2012
- /3/ Розрахунок ОСВ Ексель-файл «20120405\_ROE\_MR001.xls»
- /4/ Звіт з Моніторингу проекту СВ «Модернізація системи розподільчих електромереж ПАТ «АЕС Рівнеобленерго» версія 2.0 від 28.09.2012
- /5/ Розрахунок ОСВ Ексель-файл «20120726\_ROE\_MR001 v02.xls»
- /6/ Лист-Схвалення №2757/23/7 від 26.09.2012 виданий Державним Агентством Екологічних Інвестицій України
- /7/ Лист-Схвалення № J294-0485 від 24.08.2012 виданий Призначеним Координаційним Органом Швейцарії.

### Документи категорії 2:

Базові документи, пов'язані з розробкою та/або методологією, яка застосовується при розробці, або інші відповідні документи.

- /1/ Ліцензія НКРЕ Серія АГ №500341 «Передача електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами» ПАТ «АЕС Рівнеобленерго» (рішення про видачу № 730 від 28.04.2011)
- /2/ Структура балансу електроенергії і ТВЕ на передачу електричними мережами 154-0,38 кВ ДАЕК Рівнеобленерго за 2002 р.
- /3/ Структура балансу електроенергії і ТВЕ на передачу електричними мережами 154-0,38 кВ ДАЕК Рівнеобленерго за 2003 р.
- /4/ Структура балансу електроенергії і ТВЕ на передачу електричними мережами 154-0,38 кВ ЗАТ Ей-І-Ес Рівнеобленерго за 2004 р.
- /5/ Структура балансу електроенергії і ТВЕ на передачу електричними мережами 154-0,38 кВ ЗАТ Ей-І-Ес Рівнеобленерго за 2005 р.
- /6/ Структура балансу електроенергії і ТВЕ на передачу електричними мережами 154-0,38 кВ ЗАТ Ей-І-Ес Рівнеобленерго за 2006 р.
- /7/ Структура балансу електроенергії і ТВЕ на передачу



- електричними мережами 154-0,38 кВ 3АТ Ей-І-Ес  
Рівнеобленерго за 2007 р.
- /8/ Структура балансу електроенергії і ТВЕ на передачу електричними мережами 154-0,38 кВ 3АТ Ей-І-Ес Рівнеобленерго за 2008 р.
- /9/ Структура балансу електроенергії і ТВЕ на передачу електричними мережами 154-0,38 кВ 3АТ Ей-І-Ес Рівнеобленерго за 2009 р.
- /10/ Структура балансу електроенергії і ТВЕ на передачу електричними мережами 154-0,38 кВ 3АТ Ей-І-Ес Рівнеобленерго за 2010 р.
- /11/ Структура балансу електроенергії і ТВЕ на передачу електричними мережами 154-0,38 кВ 3АТ Ей-І-Ес Рівнеобленерго за 2011 р.
- /12/ Стан комерційного обліку електричної енергії на 01.12.2012 (графік повірки приладів)
- /13/ Наказ №434 від 11.06.2012 Щодо зберігання документів, що стосуються проекту спільного впровадження по Кіотському протоколу
- /14/ Договір № 350-1 від 29.03.2012 з Рівненським науково-виробничим центром стандартизації, метрології та сертифікації щодо надання послуг з технічних випробувань та аналізу.
- /15/ Договір № 41-00329/12 від 28.02.2012 з Всеукраїнським державним науково-виробничим центром стандартизації, метрології та сертифікації (ДП «Укрметртестстандарт») щодо надання послуг з повірки засобів вимірювальної техніки
- /16/ Договір № 324/33 П від 21.04.2011 з Державним підприємством «Львівський науково-виробничий центр стандартизації, метрології та сертифікації (ДП «Львівстандартметрологія») щодо надання послуг з повірки засобів вимірювальної техніки
- /17/ Графік міжсистемних обліків між ПАТ «АЕС Рівнеобленерго» і ПАТ «Тернопільобленерго» на 2012 р.
- /18/ Графік міжсистемних обліків між ПАТ «АЕС Рівнеобленерго» і ПАТ «Львівобленерго» на 2012 р.
- /19/ Графік міжсистемних обліків між ПАТ «АЕС Рівнеобленерго» і ПАТ «Хмельницькобленерго» на 2012 р.
- /20/ Графік міжсистемних обліків між ПАТ «АЕС Рівнеобленерго» і ПАТ «Волиньобленерго» на 2012 р.
- /21/ Свідоцтво С8.119-2010 від 17.06.2010 р. про державну метрологічну атестацію автоматизованої системи комерційного обліку електроенергії
- /22/ Перелік технічних характеристик комерційних точок обліку електроенергії
- /23/ Паспорт лічильника електричної енергії EA02RAL-C-4 №01047058 з метрологічною атестацією від 28.05.2010 р.
- /24/ Свідоцтво №9А/437 від 25.05.2010 про повірку робочого засобу вимірювальної техніки лічильника електричної енергії EA02RAL-



- C-4 №01047058
- /25/ Паспорт трансформатор току Т-0,66 № 31556
  - /26/ Свідоцтво №9А/440 від 25.05.2010 про перевірку робочого засобу вимірювальної техніки Трансформатор струму Т-0,66-1-УЗ № 13735
  - /27/ Паспорт-протокол вимірювального комплексу 10/0,4 кВ КТП-797 ПЛ-0,4 кВ Мочулки
  - /28/ Паспорт лічильника електричної енергії EA02RAL-C-4 №01065395 з метрологічною атестацією від 28.05.2010 р.
  - /29/ Свідоцтво №9А/437 від 28.05.2010 про перевірку робочого засобу вимірювальної техніки лічильника електричної енергії EA02RAL-C-4 №01065395
  - /30/ Паспорт-протокол вимірювального комплексу 10/0,4 кВ КТП-262 ПЛ-0,4 кВ Мочулки
  - /31/ Паспорт лічильника електричної енергії EA02RAL-C-4 №01065893 з метрологічною атестацією від 26.05.2010 р.
  - /32/ Свідоцтво №9А/429 від 28.05.2010 про перевірку робочого засобу вимірювальної техніки лічильника електричної енергії EA02RAL-C-4 №01065893
  - /33/ Паспорт-протокол вимірювального комплексу 35/10 кВ Деражне ПЛ-10 кВ Грем'яче
  - /34/ Паспорт лічильника електричної енергії EA02RAL-C-4 №01047020 з метрологічною атестацією від 26.05.2010 р.
  - /35/ Свідоцтво №9А/433 від 28.05.2010 про перевірку робочого засобу вимірювальної техніки лічильника електричної енергії EA02RAL-C-4 №01047020
  - /36/ Паспорт-протокол вимірювального комплексу 35/10 кВ Деражне ПЛ-10 кВ Цумань
  - /37/ Паспорт лічильника електричної енергії EA02RAL-C-4 №01042834 з метрологічною атестацією від 26.05.2010 р.
  - /38/ Свідоцтво №9А/434 від 28.05.2010 про перевірку робочого засобу вимірювальної техніки лічильника електричної енергії EA02RAL-C-4 №01042834
  - /39/ Паспорт-протокол вимірювального комплексу 35/10 кВ Острожець ПЛ-10 кВ Луцьк
  - /40/ Паспорт лічильника електричної енергії EA02RAL-C-4 №01065391 з метрологічною атестацією 2-й квартал 2012 р.
  - /41/ Паспорт лічильника електричної енергії EA02RAL-C-4 №01065387 з метрологічною атестацією 2-й квартал 2012 р.
  - /42/ Паспорт-протокол вимірювального комплексу 110/10 кВ Кутин ПЛ-110 кВ «Любешів»
  - /43/ Паспорт лічильника електричної енергії EA02RAL-C-4 №01047059 з метрологічною атестацією від 26.05.2010 р.
  - /44/ Свідоцтво №9А/434 від 28.05.2010 про перевірку робочого засобу вимірювальної техніки лічильника електричної енергії EA02RAL-C-4 №01047059
  - /45/ Паспорт-протокол вимірювального комплексу 110/10 кВ Нетішин



- ПЛ-110 кВ Країв
- /46/ Паспорт лічильника електричної енергії EA02RAL-C-4 №01047014 з метрологічною атестацією 2-й квартал 2010 р.
  - /47/ Паспорт-протокол вимірювального комплексу 110/10 кВ Острого ПЛ-110 кВ М'якоти
  - /48/ Паспорт лічильника електричної енергії EA02RAL-C-4 №01047023 з метрологічною атестацією 2-й квартал 2010 р.
  - /49/ Паспорт-протокол вимірювального комплексу 35/10 кВ Кутинка ПЛ-35 кВ Переросле
  - /50/ Паспорт лічильника електричної енергії EA02RAL-C-4 №01047053 з метрологічною атестацією 2-й квартал 2010 р.
  - /51/ Паспорт-протокол вимірювального комплексу 35/10 кВ Милятин ПЛ-35 кВ Головлі
  - /52/ Паспорт лічильника електричної енергії EA02RAL-C-4 №01042838 з метрологічною атестацією 2-й квартал 2010 р.
  - /53/ Паспорт-протокол вимірювального комплексу 35/10 кВ Корець ПЛ-35 кВ Мухарів
  - /54/ Паспорт лічильника електричної енергії EA02RAL-C-4 №01037505 з метрологічною атестацією 2-й квартал 2007 р.
  - /55/ Паспорт-протокол вимірювального комплексу 35/10 кВ Крупець ПЛ-35 кВ Білявці
  - /56/ Паспорт лічильника електричної енергії EA02RAL-C-4 №01047061 з метрологічною атестацією 2-й квартал 2010 р.
  - /57/ Паспорт-протокол вимірювального комплексу 10/0,4 кВ ТП-191 ПЛ-0,4 кВ Зелений Дуб
  - /58/ Перелік засобів вимірювальної техніки, які перебувають в експлуатації та підлягають повірці в 2012 р.
  - /59/ Перелік засобів вимірювальної техніки, які перебувають в експлуатації та підлягають повірці в 2011 р.
  - /60/ Акт звірки обсягів перетоків між ДТГО «Львівська залізниця» та ПАТ «АЕС Рівнеобленерго» за 01-31 грудня 2011
  - /61/ Інвестиційна програма ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» на період з 2003 по 2007 рр.
  - /62/ Звіт з виконання інвестиційної програми розвитку ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» за період з 01.12.2001 р. по 31.12.2002 р.
  - /63/ Виконання інвестиційної програми ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» на 2003 р.
  - /64/ Інвестиційна програма ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» на 2004 р.
  - /65/ Звіт про виконання інвестиційної програми розвитку ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» за 2004 р.
  - /66/ Звіт про виконання інвестиційної програми розвитку ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» за 2005 р.
  - /67/ Інвестиційний план ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» на 2005 р. та на період до 2009 р.
  - /68/ Звіт про виконання інвестиційної програми ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» за 2006 р.
  - /69/ Інвестиційний план ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» на 2006 р. та



- на період до 2010 р.
- /70/ Інвестиційний план ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» на 2007 р. та на період до 2011 р.
  - /71/ Звіт про виконання інвестиційної програми ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» за 2007 р.
  - /72/ Інвестиційний план ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» на 2008 р. та на період до 2012 р.
  - /73/ Звіт про виконання інвестиційної програми ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» за 2008 р.
  - /74/ Звіт про виконання інвестиційної програми ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» за 2009 р.
  - /75/ Інвестиційний план ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» на 2010 р. та на період до 2014 р.
  - /76/ Звіт про виконання інвестиційної програми ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» за 2010 р.
  - /77/ Звіт про виконання інвестиційної програми ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» за 2011 р.
  - /78/ Інвестиційний план ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» на 2011 р. та на період до 2015 р.
  - /79/ Інвестиційний план ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» на 2012 р. та на період до 2016 р.
  - /80/ Програма розвитку електричних мереж напругою 35-110 кВ та визначення обсягів реконструкції електричних мереж напругою 0,4-(6)10 кВ на 2007-2011 роки ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго»
  - /81/ Фото реконструйована комплектна трансформаторна підстанція КТП-583 зав №1717
  - /82/ Фото новий лічильник №2732968 на фасаді будинку на виконання заходу «Заміна лічильника на лічильник підвищеного класу точності та винесення їх на фасад будинків»
  - /83/ Форма №1 – відходи (річна) Поводження з відходами за 2011 р.
  - /84/ Форма №1 – відходи (річна) Поводження з відходами за 2010 р.
  - /85/ Форма №1 – відходи (річна) Поводження з відходами за 2009 р.
  - /86/ Форма №1 – відходи (річна) Поводження з відходами за 2008 р.
  - /87/ Форма №1 – відходи (річна) Поводження з відходами за 2007 р.
  - /88/ Форма №1 – відходи (річна) Поводження з відходами за 2006 р.
  - /89/ Звіт про інвентаризацію викидів забруднюючих речовин ВАТ «Ей-І-Ес Рівнеобленерго» Проммайданчики «1-28» (видано у 2008 р.)
  - /90/ Декларація про початок виконання будівельних робіт від 04.08.2011 Реконструкція КЛ-10кВ від ТП-279 до ЗТП-311 в м. Рівне, код ДК 2224.1 категорія складності - II
  - /91/ Висновок експертизи з питань охорони праці про відповідність проектної документації нормативно правовим актам «647.11.56-40.10.5 від 16.08.2011 на робочий проект «Реконструкція КЛ-10кВ від ПС 35/10кВ Володимирець до ТП-449 (Володимирецька дільниця)».
  - /92/ Декларація про початок виконання будівельних робіт.



- «Реконструкція КЛ-10кВ в с.м.т. Володимирець від ПСТ 35/10кВ «Володимирець» комірка №27 до ТП-449 (вул.Шевченко, Чорновола, Грушевського, провул. Гагаріна)» Рівненська область, код ДК 2224.1 категорія складності - I
- /93/ Зведений кошторисний розрахунок собівартості будівництва «Реконструкція КЛ-10кВ в с.м.т. Володимирець ПСТ «Володимирець» ТП-449
  - /94/ План-графік підвищення кваліфікації ІТП на 2012 р.
  - /95/ План-графік підвищення кваліфікації робітників в 2012 р.
  - /96/ План-графік перепідготовки робітників іншим професіям і роботам в державних СНЗ в 2012 р.
  - /97/ План-графік підвищення кваліфікації ІТП на 2011 р.
  - /98/ План-графік підвищення кваліфікації робітників в 2011 р.
  - /99/ Перспективний план підвищення кваліфікації керівників і спеціалістів ЗАТ «АЕС Рівнеобленерго» на 2011 – 2015 р.
  - /100/ Перспективний план підвищення кваліфікації робітників ЗАТ «АЕС Рівнеобленерго» на 2011 – 2015 р.
  - /101/ Протокол №45 від 25.05.2012 про складання кваліфікаційного екзамену «Робітники, що виконують роботи з платформи підйомника»
  - /102/ Протокол №39 від 11.05.2012 про складання кваліфікаційного екзамену «Працівники, відповідальні за безпечне проведення робіт підйомниками»
  - /103/ Протокол №13 Національного технічного університету України «Київський політехнічний інститут» Центру підвищення кваліфікації керівників та спеціалістів Міненергочугілля України від 06.05.2012 засідання комісії по прийому заліків слухачів групи РМ-041, РМ-042
  - /104/ Наказ №453 від 16.11.2011 р. про підвищення кваліфікації електромонтерів з експлуатації розподільчих мереж
  - /105/ Навчальний план підвищення кваліфікації електромонтерів з експлуатації розподільчих мереж в період з 21.11.11 по 29.12.11
  - /106/ Ліцензія серія АВ №586188 на надання освітніх послуг навчальними закладами, пов'язаних з одержанням професійної освіти на рівні кваліфікаційних вимог до перепідготовки, підвищення кваліфікації.
  - /107/ Технічне завдання на модернізацію ААНС.466452.322 ТЗ Автоматизована система комерційного обліку електроенергії (АСКОЕ)
  - /108/ Лист №03/42-1144 від 25.02.2010 про погодження ТЗ та ТП на побудову АСКОЕ від ДП «ЕНЕРГОРИНОК»
  - /109/ Погодження ТЗ та ТП на побудову АСКОЕ від Західна ЕС ДП НЕК «Укренерго» від 19.06.2009
  - /110/ Погодження ТЗ та ТП на побудову АСКОЕ від ВАТ «Львівобленерго» від 30.09.2009
  - /111/ Погодження ТЗ та ТП на побудову АСКОЕ від ВАТ



- «Волиньобленерго» від 01.06.2009
- /112 Погодження ТЗ та ТП на побудову АСКОЕ від ВАТ «Житомиробленерго» від 16.06.2009
- /113 Погодження ТЗ та ТП на побудову АСКОЕ від ВАТ «Хмельницькобленерго»
- /114 Погодження ТЗ та ТП на побудову АСКОЕ від ВП «Рівненська АЕС» ДП НПЕК «Енергоатом» від 10.11.2009
- /115 Погодження ТЗ та ТП на побудову АСКОЕ від ВАТ «Тернопільобленерго»
- /116 Акт №1 від 25.08.2010 складений за результатами роботи комісії по введенню АСКОЕ ЗАТ «АЕС Рівнеобленерго» на межі з ОРЕ України в промислову експлуатацію
- /117 Свідоцтво про державну метрологічну атестацію С8.119-2010 від 17.06.2010 р. автоматизованої системи комерційного обліку електроенергії ЗАТ «АЕС Рівнеобленерго»
- /118 Свідоцтво про внесення до Реєстру автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії АСКОЕ ЗАТ «Ей-І-ЕС Рівнеобленерго» дійсне з 11.01.2011 по 30.06.2011
- /119 Акт перевірки готовності АСКОЕ до формування даних для розрахунків від 05.06.2011 рю
- /120 Договір про передачу невиключних прав на використання програмного забезпечення АСКОЕ (ліцензійна угода) від 02.12.2005
- /121 Фото Генератор звітів - АСКОЕ
- /122 Довідка АА №588611 з ЄДИНОГО ДЕРЖАВНОГО РЕЄСТРУ ПІДПРИЄМСТВ ТА ОРГАНІЗАЦІЙ УКРАЇНИ
- /123 Свідоцтво про внесення до Реєстру автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії АСКОЕ ЗАТ «Ей-І-ЕС Рівнеобленерго» дійсне з 01.07.2011 по 30.06.2014

### Список опитаних осіб:

Перелік осіб, які були опитані під час верифікації, або осіб, які надали іншу інформацію, що не включена до документів, перерахованих вище.

- |     |                    |   |                          |
|-----|--------------------|---|--------------------------|
| /1/ | Васильев Іван      | інженер теплотехніки  | ПАТ «АЕС Рівнеобленерго» |
| /2/ | Ковтянюк Олександр | інженер з експлуатації виробничо-технічної служби               | ПАТ «АЕС Рівнеобленерго» |
| /3/ | Миронюк Олексій    | начальник відділу капітального будівництва                      | ПАТ «АЕС Рівнеобленерго» |
| /4/ | Чечель Юрій        | начальник відділу аналізу балансів електроенергії               | ПАТ «АЕС Рівнеобленерго» |
| /5/ | Чуприна Павло      | начальник відділу метрології та експлуатації електрорічильників | ПАТ                      |



/6/	Мар'юк Володимир	«АЕС Рівнеобленерго» начальник навчально-курсового комбінату ПАТ «АЕС Рівнеобленерго»
/7/	Ржанов Денис	заступник директора з технічних питань Carbon Management Company GmbH

## ДОДАТОК А: ПРОТОКОЛ ВЕРИФІКАЦІЇ

Перелік контрольних питань для верифікації відповідно до КЕРІВНИЦТВА З ДЕТЕРМІНАЦІЇ ТА ВЕРИФІКАЦІЇ ПРОЕКТІВ СПІЛЬНОГО ВПРОВАДЖЕННЯ (Версія 01)

Пункт ҚДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередній й ВИСНОВОК	Остаточний й ВИСНОВОК
<b>Схвалення проекту залученими Сторонами</b>				
90	Чи надав Призначений координаційний орган щонайменше однієї із залучених Сторін, окрім приймаючої, письмове схвалення проекту не пізніше, ніж під час подання до секретаріату для публікації першого верифікаційного звіту, згідно з параграфом 38 Керівництва з СВ?	<b>Запит на Коригувальні Дії 01</b> Будь ласка, надайте Листи Схвалення від ПКО сторін проекту та вкажіть їх номери.  <b>Запит на Коригувальні Дії 02</b> Будь ласка, вкажіть ІТЛ проекту.	ЗКД 01 ЗКД 02	Відповідає вимогам
91	Чи всі письмові схвалення проекту залученими Сторонами є безумовними?	Див. ЗКД 01 вище	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
<b>Впровадження проекту</b>				
92	Чи був проект впроваджений відповідно до ПТД, детермінація якої вважається завершеною і яка є у переліку проектів СВ на веб-сайті РКЗК ООН?	Проект було впроваджено згідно з ПТД, детермінація якої вважається остаточною  <b>Запит на роз'яснення 01</b> Будь ласка, наведіть інформацію про статус впровадження проекту з розбивкою по рокам.	<b>ЗР 01</b>	Відповідає вимогам
93	Яким був статус виконання проекту протягом періоду моніторингу?	<b>Запит на Коригувальні Дії 03</b> Будь ласка виправте тривалість періоду моніторингу	<b>ЗКД 03</b>	Відповідає вимогам

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Пункт КДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередні й ВИСНОВОК	Остаточні й ВИСНОВОК
<b>Відповідність плану моніторингу</b>				
94	Чи моніторинг було здійснено у відповідності до плану моніторингу, включеного до ПТД, детермінація якої вважається завершеною і яка включена до переліку проектів на веб-сайті РКЗК ООН?	Так, моніторинг здійснюється у відповідності з планом моніторингу включеним до ПТД.	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
95 (a)	Чи при розрахунку скорочень викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції були враховані ключові фактори, напр. ті, що наведені у пунктах 23 (b) (i)-(vii), що впливають на викиди або обсяги чистої абсорбції за базовою лінією, ступінь впровадження проекту та викиди або джерела абсорбції, а також ризики, пов'язані з проектом, в залежності від обставин?	Так, всі відповідні ключові фактори взято до уваги належним чином.	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
95 (b)	Чи є джерела даних, що використовуються для розрахунку скорочення викидів або збільшення чистої абсорбції, чітко визначеними, надійними і прозорими?	Джерела даних які використовуються для розрахунку скорочення викидів чітко визначені розробниками проекту, детерміновані в ПТД, є надійними і прозорими	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
95 (c)	Чи були обрані коефіцієнти викидів, включаючи значення коефіцієнтів викидів за замовчуванням, які використовувалися для розрахунку скорочень викидів або збільшення	<b>Запит на Коригувальні Дії 04</b> Будь ласка, для параметру $GEF_y$ вкажіть джерело даних.	<b>ЗКД 04</b>	Відповідає вимогам

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Пункт КДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередні й ВИСНОВОК	Остаточні й ВИСНОВОК
	чистої абсорбції, з ретельним дотриманням балансу між точністю та раціональністю, і чи обґрунтовано такий вибір належним чином?			
95 (d)	Чи базується розрахунок скорочення викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції на консервативних припущеннях та більш вірогідних сценаріях і є прозорим?	Так, підрахунок скорочень викидів базується на консервативних припущеннях, найбільш імовірних сценаріях і є прозорим	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
<b>Застосовується тільки до дрібномасштабних ПСВ - Не застосовується</b>				
<b>Застосовується тільки до групи дрібномасштабних проектів СВ - Не застосовується</b>				
<b>Перегляд плану моніторингу</b>				
<b>Застосовується тільки у випадку перегляду плану моніторингу учасником проекту - Не застосовується</b>				
<b>Управління даними</b>				
101 (a)	Чи процедури збору даних, включаючи процедури контролю та забезпечення якості, здійснюються згідно з планом моніторингу?	Так, процедури збору даних, включаючи процедури контролю та забезпечення якості, здійснюються згідно з планом моніторингу.	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
101 (b)	Чи функціонує належним чином обладнання, яке використовується для моніторингу, та чи проводиться його калібрування відповідно до вимог?	<p><b><u>Запит на Коригувальні Дії 05</u></b>          Будь ласка, надайте паспорт та свідоцтво про державну повірку, що підтверджує точність вимірювань в моніторинговому періоді для лічильників електричної енергії.</p> <p><b><u>Запит на Коригувальні Дії 06</u></b>          Будь ласка, вкажіть міжповірочний інтервал для лічильників електричної енергії згідно діючих норм.</p>	<b>ЗКД 05</b> <b>ЗКД 06</b> <b>ЗКД 07</b> <b>ЗКД 08</b>	Відповідає вимогам





## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Пункт КДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередні й ВИСНОВОК	Остаточні й ВИСНОВОК
		<p><b><u>Запит на Коригувальні Дії 07</u></b> Будь ласка, наведіть порядок дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій та процедури виявлення і ліквідації несправностей на ПАТ «АЕС Рівнеобленерго».</p> <p><b><u>Запит на Коригувальні Дії 08</u></b> Будь ласка, перевірте та пронумеруйте всі таблиці у МЗ</p>		
101 (c)	Чи простежуються належним чином дані та записи, що використовуються для моніторингу?	Дані і записи що використовуються в процесі моніторингу отримано прозорим чином	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
101 (d)	Чи відповідає система збору та управління даними проекту плану моніторингу?	Процедура збору і управління даними для запропонованого проекту СВ узгоджена з планом моніторингу	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
<p><b>Верифікація програмної діяльності (додаткові елементи для оцінки) - Не застосовується</b>  <b>Застосовується тільки до підходу, що базується на вибіркових перевірках - Не застосовується</b></p>				

Таблиця 2 Вирішення Запитів на коригувальні дії та Запитів на роз'яснення

Запити на коригувальні дії та Запити на роз'яснення від верифікаційної групи	Посилання на питання із переліку табл. 1	Стислий виклад відповіді учасника проекту	Висновок верифікаційної групи
<b>Запит на Коригувальні Дії 01</b> Будь ласка, надайте Листи Схвалення від ПКО сторін проекту та вкажіть їх номери	90	Листи Схвалення від ПКО сторін проекту були надані.	Питання закрито
<b>Запит на Коригувальні Дії 02</b> Будь ласка, вкажіть ITL проекту.	90	Відповідну інформацію додано у МЗ. Дивись МЗ версія 2.0	Питання закрито
<b>Запит на роз'яснення 01</b> Будь ласка, наведіть інформацію про статус впровадження проекту з розбивкою по рокам.	92	Таблицю додано у МЗ. Дивись МЗ версія 2.0	Питання закрито
<b>Запит на Коригувальні Дії 03</b> Будь ласка виправте тривалість періоду моніторингу	93	Тривалість періоду моніторингу виправлено. Дивись МЗ версія 2.0	Питання закрито
<b>Запит на Коригувальні Дії 04</b> Будь ласка, для параметру $GEF_y$ вкажіть джерело даних.	95 (c)	Джерело даних виправлено. Дивись МЗ версія 2.0	Питання закрито
<b>Запит на Коригувальні Дії 05</b> Будь ласка, надайте паспорт та свідоцтво про повірку, що підтверджує точність вимірювань в моніторинговому періоді для лічильників електричної енергії.	101 (b)	Паспорти на лічильники та Паспорт-протоколи вимірювальних комплексів надано верифікаторам. Див. супровідний файл passport.zip	Питання закрито



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

<p><b><u>Запит на Коригувальні Дії 06</u></b> Будь ласка, вкажіть міжпіврічний інтервал для лічильників електричної енергії.</p>	101 (b)	<p>У таблицю «Вимірювальне обладнання, задіяне у моніторингу проекту» додано стовпчик з інформацією про міжпіврічний інтервал для лічильників електричної енергії. Дивись МЗ версія 2.0</p>	Питання закрито
<p><b><u>Запит на Коригувальні Дії 07</u></b> Будь ласка, надайте документальні підтвердження, що навчання персоналу проводилось кожного року на протязі моніторингового періоду.</p>	101 (b)	<p>Відповідну інформацію додано у МЗ. Дивись МЗ версія 2.0</p>	Питання закрито
<p><b><u>Запит на Коригувальні Дії 08</u></b> Будь ласка, перевірте та пронумеруйте всі таблиці у МЗ</p>	101 (b)	<p>Відкориговано. Дивись МЗ версія 2.0</p>	Питання закрито