

Кабінет Міністрів України

**ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ЕНЕРГОРИНОК»**

01032, м. Київ-32, вул. С. Петлюри, 27, телефон: 594-86-00, факс: 594-86-86

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ..............................№.......................... | | | |  |
| На № .................від ......................... | | | |  |
|  | | | |  |
|  | щодо цінового запиту |  |  |  |

Державне підприємство "Енергоринок" має намір придбати послуги з приведення до відповідності нормативній базі із збереженням первісної функціональності автоматизованої інформаційної системи "Використання даних, отриманих з автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії суб’єктів ОРЕ", які за ДК:2010 відносяться до категорії 63.11.1. "Послуги щодо оброблення даних, розміщення інформації на веб-вузлах, щодо програмного застосування та інші послуги щодо забезпечення інформаційно-технологічною інфраструктурою" у зв'язку з чим просить Вас надати Цінову пропозицію на надання вищевказаних послуг згідно з технічними вимогами, наведеними у додатку.

При підготовці цінової пропозиції необхідно обов’язково вказати наступну інформацію:

1. Термін надання Послуг має становити 90 календарних днів з моменту підписання договору надання послуг.

2. Термін дії цінової пропозиції (не менше трьох тижнів).

Цінова пропозиція подається в запечатаному конверті. Конверт повинен бути адресований Замовнику, містити печатку Учасника в місцях заклеювання та бути підписаним наступним чином:

**"Цінова пропозиція на послуги щодо оброблення даних, розміщення**

**інформації на веб-вузлах, щодо програмного застосування та інші послуги щодо забезпечення інформаційно-технологічною інфраструктурою"**

**Не відкривати до 10:00 год. 10.10.2013**

На конверті зазначається найменування, адреса та телефони (факс) Учасника.

Подання цінових пропозицій: 01032, м. Київ, вул. С. Петлюри, 27, каб. 901, *до 10 год. 00 хв. 09.10.2013.* Спосіб надання: особисто або поштою. Розкриття цінових пропозицій: 01032, м. Київ, вул. С. Петлюри, 27, каб. 400, *о 10 год. 00 хв . 10.10.2013.*

Відповідальні за проведення цінового запиту: Швець Лариса Олександрівна, тел.594-59-66; факс: 594-59-66.

Додатки: зазначене у 1 прим. на 2 арк.

Голова Комісії з регулювання здійснення господарських закупівель

Заступник директора з економіки та фінансів Р.В. Сутченко

Швець 594-59-66

Додаток до листа ДП “Енергоринок”

від\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Технічні вимоги**

щодо послуг на приведення до відповідності нормативній базі із збереженням первісної функціональності автоматизованої інформаційної системи “Використання даних, отриманих з автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії суб’єктів ОРЕ” (без застосування даних макетів 30817, 30900) (Тимчасовий порядок підготовки та передачі даних АСКОЕ суб’єктами ОРЕ для використання в розрахунках обсягів купівлі-продажу електричної енергії, погоджений рішенням Ради ОРЕ протокол від 23.11.2011 №17 п.8.2 та постановою НКРЕ від 12.01.2012 №10)

Автоматизована інформаційна система “Використання даних, отриманих з автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії суб’єктів ОРЕ” (АІС ВДКО) приводиться до відповідності нормативній базі в II етапи.

I етап включає в себе:

1. Приведення до відповідності нормативній базі підсистему верифікації даних (ПВ).

ПВ приводиться до відповідності нормативній базі з метою верифікації (перевірки) агрегованих даних комерційного обліку, що надходять від автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії (АСКОЕ) суб’єктів Оптового ринку електричної енергії (ОРЕ) України до інформаційно-обчислювального комплексу (ІОК) головного оператора (ГО), з метою визначення їхньої достовірності та придатності до застосування під час розрахунків за електричну енергію в ОРЕ України (перевірка виконання п.6.2 та 6.3 Тимчасового порядку підготовки та передачі даних АСКОЕ суб’єктами ОРЕ для використання в розрахунках обсягів купівлі-продажу електричної енергії, погодженого рішенням Ради ОРЕ протокол від 23.11.2011 №17 п.8.2 та постановою НКРЕ від 12.01.2012 №10).

ПВ повинна забезпечувати визначення на підставі первинних даних обліку даних комерційного обліку по точках комерційного обліку та агрегованих даних комерційного обліку електричної енергії згідно з уніфікованим реєстром даних (УРД), зокрема результуючих значень сальдо перетоків електричної енергії між електричними мережами суміжних суб’єктів ОРЕ та інших агрегованих параметрів комерційного обліку електричної енергії під час проведення розрахунків в ОРЕ України.

ПВ повинна забезпечувати:

* формування та підтримку цілісності бази даних реєстру комерційного обліку електроенергії постачальників за нерегульованим тарифом (БД РКОЕ ПНТ);
* імпорт первинних даних обліку з файлів уніфікованого формату до уніфікованої бази даних (УБД) ІОК ГО з погодженням структур, форматів та ознак якості цих даних;
* імпорт агрегованих погодинних даних з файлів уніфікованого формату до уніфікованої бази даних (УБД) ІОК ГО щодо:

а) втрат в трансформаторах та лініях електропередач для приведення обсягів електричної енергії до межі балансової належності споживача ПНТ;

б) втрат в елементах мережі споживача ПНТ, пов’язаних з транзитом електричної енергії в мережі ПРТ або субспоживачів;

в) обсягів споживання електричної енергії з окремих площадок вимірювання споживача ПНТ та субспоживачів, середньомісячний обсяг споживання яких менше 50 тис.кВт\*год;

* формування та підтримку цілісності бази даних нормативно-довідкової інформації (БД НДІ): констант, коефіцієнтів та інших довідкових даних з метою забезпечення можливості приведення первинних даних обліку до точок комерційного обліку та визначення даних комерційного обліку по точках комерційного обліку ОРЕ;
* зберігання довідкових даних в БД НДІ;
* формування та підтримку цілісності бази даних (БД) розрахункових схем (алгоритмів) приведення первинних даних обліку до точок комерційного обліку та визначення даних комерційного обліку по точках комерційного обліку ОРЕ;
* зберігання розрахункових схем (алгоритмів) в БД;
* приведення первинних даних обліку до точок комерційного обліку та визначення даних комерційного обліку по точках комерційного обліку;
* формування та підтримку цілісності БД правил (алгоритмів) агрегування даних комерційного обліку по суб’єктах ОРЕ;
* зберігання правил (алгоритмів) агрегування даних комерційного обліку в БД;
* агрегування даних комерційного обліку, визначення агрегованих параметрів комерційного обліку електричної енергії згідно з УРД, зокрема результуючих значень сальдо перетоків між електричними мережами суміжних суб’єктів ОРЕ та інших агрегованих параметрів комерційного обліку електроенергії під час проведення розрахунків в ОРЕ України;
* верифікацію обчислених даних комерційного обліку шляхом їхнього порівняння із даними макета 30904, макета 30900 та форми 8А.

Під час приведення до відповідності нормативній базі ПВ повинно бути реалізовано:

* структура БД РКОЕ ПНТ;
* структура БД НДІ;
* структура бази даних розрахункових схем (алгоритмів) приведення первинних даних обліку до точок комерційного обліку та визначення даних комерційного обліку по точках комерційного обліку;
* структура БД правил (алгоритмів) агрегування даних комерційного обліку;
* приведення до відповідності нормативній базі ПВ в частині завантаження (імпортування) з файлів уніфікованого формату до УБД ІОК ГО первинних даних обліку та агрегованих погодинних даних з погодженням структур, форматів та ознак якості цих даних;
* приведення до відповідності нормативній базі ПВ в частині приведення первинних даних обліку до точок комерційного обліку та визначення даних комерційного обліку по точках комерційного обліку;
* приведення до відповідності нормативній базі ПВ в частині агрегування даних комерційного обліку;
* приведення до відповідності нормативній базі ПВ в частині відображення та документування протоколів розрахунків (обчислень);
* приведення до відповідності нормативній базі ПВ в частині відображення та документування даних комерційного обліку по точках комерційного обліку та агрегованих параметрів комерційного обліку згідно з УРД;
* інтерфейс верифікації обчислених даних комерційного обліку шляхом їхнього порівняння із даними макета 30904, макета 30900 та форми 8А.

ПВ повинна забезпечувати можливість формування ГО на підставі первинних даних обліку результуючих значень даних комерційного обліку та агрегованих параметрів комерційного обліку електроенергії в повному обсязі відповідно до УРД. На кожному етапі визначення та агрегування даних комерційного обліку ПВ повинна надавати детальні інструкції ГО щодо виконання поточної операції. Такі інструкції повинні забезпечити виконання ГО поточної операції в повному обсязі. Допускається робити в керівництвах (інструкціях) посилання на інструктивні повідомлення ПВ. В разі відсутності необхідних повідомлень ПВ відповідні інструкції повинні міститися в експлуатаційній документації.

1. Розробити наступну експлуатаційну документацію для ГО:
   1. Керівництво користувача (оператора).
   2. Керівництво програміста (адміністратора).
   3. Інструкція з підготовки первинних даних обліку електроенергії.

II етап включає в себе:

1. Приведення до відповідності нормативній базі підсистему верифікації даних (ПВ) в частині:
   1. Створення інтерфейсу завантаження нормативно-довідкової інформації до БД НДІ.
   2. Створення інтерфейсу завантаження схем (алгоритмів) приведення первинних даних обліку до точок комерційного обліку та визначення даних комерційного обліку по точках комерційного обліку до БД.
   3. Створення інтерфейсу завантаження правил (алгоритмів) агрегування даних комерційного обліку до БД.
2. Внести зміни в наступну експлуатаційну документацію для ГО:
   1. Керівництво користувача (оператора).
   2. Керівництво програміста (адміністратора).