



УКРЕНЕРГО
Національна енергетична компанія

ПОТОЧНИЙ СТАН

РИНКУ ДОПОМІЖНИХ ПОСЛУГ

Основним етапом набуття статусу ПДП є перевірка відповідності

Перевірка покупцем відповідності якості товарів, робіт, послуг, що ним закуповуються може здійснюватися у два способи:

- перевірка другою стороною – покупцем;
- перевірка третьою стороною – акредитованою покупцем організацією.

Листом від **19.06.2018 № 01/24757** Укренерго було надано НКРЕКП проект Порядку перевірки третьою стороною, розроблений за підтримки Energy Community в рамках проекту Євросоюзу «Допомога Україні у процесі впровадження реформ у секторі енергетики відповідно до міжнародних зобов'язань країни».

Перевірка відповідності 3-ою стороною передбачає, що покупець довіряє (**лат.accredo, «довіряти»**) здійснення перевірки іншій особі шляхом її акредитації.

НЕДОЛІКИ

Процедура перевірки 3-ю стороною є складною і досить тривалою в часі, а її реалізація може займати для одного ПДП більше півроку, плюс більше декількох місяців процедура акредитації

ПЕРЕВАГИ

Не вимагає обов'язкової участі ОСП. ОСП звільняється від відповідальності за перебіг і результати перевірки, делегуючи відповідальність за перевірку акредитованій 3-й стороні

Цей підхід використовується деякими ОСП східної Європи (SEPS, ČEPS) і ОСП Росії.



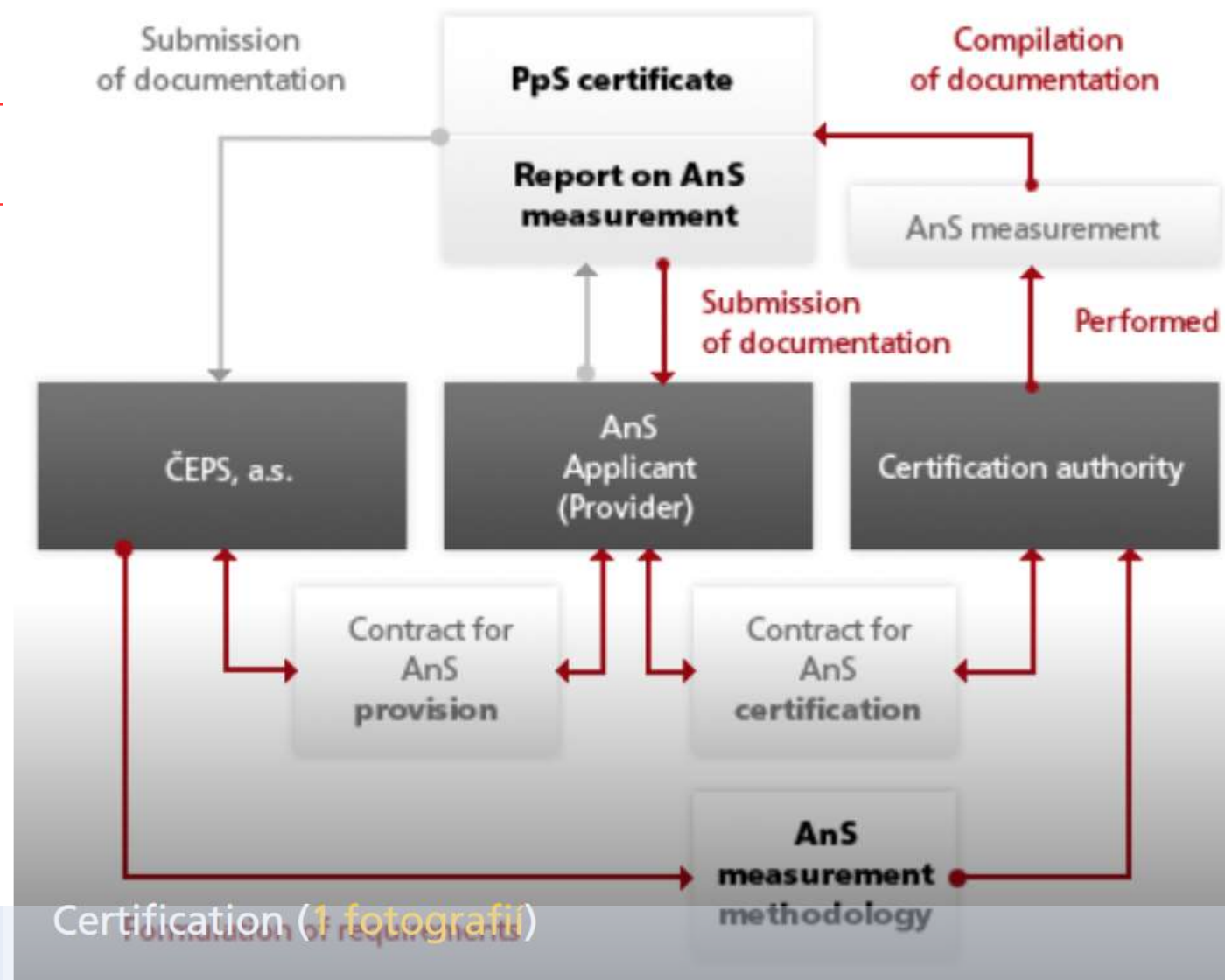
Процес акредитації передбачає: перевірку знань, наявність досвіду, фінансової надійності, перевірку за критерієм перебування персоналу під судом та слідством, а також за критерієм відсутності конфлікту інтересів.

Інформація щодо схеми сертифікації з офіційного сайту ČEPS

<https://www.ceps.cz/en/certification>

certification authority – an organisation holding authorisation from ČEPS to certify that a given Applicant is able to provide the relevant AnS (see Part II of the Grid Code, chapter “Conditions for the granting of authorisation”).

орган сертифікації - організація, авторизована ČEPS для пересвідчення, що даний Заявник може надавати відповідні ДП (см. Часть II Сетевого кодекса, глава «Умови надання авторизації»).





У зв'язку з відсутністю затвердженого Порядку перевірки, НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках щотижневого звітування НКРЕКП щодо проблем впровадження нової моделі ринку листами на НКРЕКП від:

04.02.2019 №01/3896,
11.02.2019 №01/4952,
18.02.2019 №01/5649,
08.04.2019 №01/12704,
15.04.2019 №01/13678,
06.05.2019 №01/16063,
13.05.2019 №01/16966,
20.05.2019 №01/18010,
27.05.2019 №01/18865,
03.06.2019 №01/19844,
10.06.2019 №01/21081,
24.06.2019 №01/22818,
01.07.2019 №01/23948

Інформувало НКРЕКП про загрозу зриву впровадження ринку ДП через відсутність можливості у потенційних постачальників ДП пройти процедуру перевірки відповідності вчасно і просив якнайшвидше вирішити питання з затвердженням Порядку.

НАЗВА СЛАЙДУ

Коли стало остаточно зрозумілим, що провадження ринку ДП з 1.07.2019 стає неможливим через складну довготривалу процедуру перевірки 3-ю стороною, навіть якщо НКРЕКП її затвердить, ОСП листом від 03.04.2019 №01/12049 надав на розгляд НКРЕКП проект Порядку перевірки, який передбачав перевірку 2-ю стороною і який можна було реалізувати набагато швидше.

Тому в Укренерго було екстрено опрацьовано шляхи вирішення цієї ситуації і листом від 03.04.2019 №01/12049 надано на розгляд НКРЕКП новий проект Порядку перевірки, який передбачав перевірку 2-ю стороною

НЕДОЛІКИ

Відповідальність за проведення, за якість і за достовірність перевірки покладається на ОСП.

ПЕРЕВАГИ

Підхід є швидким, простим в реалізації і не вимагає додаткових витрат від потенційних ПДП на її придбання. Не вимагає тендерів, договорів тощо.

Цей підхід використовується переважною більшістю ОСП, що входять до складу ENTSO-E, у тому числі провідними ОСП: APG, ELIA, 50hertz і RTE.



У зв'язку з відсутністю затвердженого Порядку перевірки виникла загроза зриву впровадження ринку ДП через відсутність можливості у потенційних постачальників ДП пройти процедуру перевірки відповідності вчасно.

НАЗВА СЛАЙДУ

27.06.19 НКРЕКП постановою від 21.06.2019 №1120 прийняла рішення щодо затвердження змін до КСП, зокрема щодо доповнення КСП Порядком перевірки

Однак, процедура перевірки відповідності була видозмінена: 3-ю стороною, але без акредитації цієї 3-ї сторони платником і користувачем ДП. Також Регулятором було видалено майже всі суттєві вимоги до 3-ю сторони:

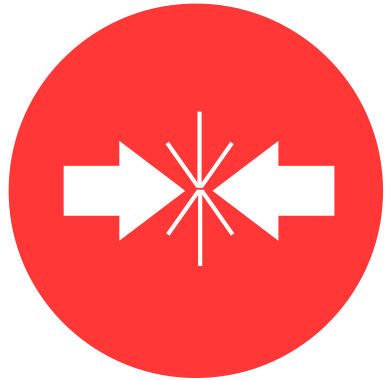
- перевірка знань,
- наявність досвіду щодо перевірки відповідності у сфері допоміжних послуг,
- фінансової надійності,
- перевірка за критерієм перебування персоналу під судом та слідством.

НЕДОЛІКИ

Складна, триває від півроку (тендер, договір, акти);
Участь ОСП обов'язкова;
Відповідальність за проведення, якість і достовірність покладається на ОСП;
Передбачає оплату з боку ПДП;
Висока ймовірність судових оскаржень і непогоджень сторін з результатами.

ПЕРЕВАГИ

Цей підхід Інформацію стосовно того, яким ОСП в світі використовується така процедура знайти не вдалося.



**Щодо відсутності
конфлікту інтересів, НКРЕКП на
громадських слуханнях 10.10.2019
попри заперечення ОСП на
громадських слуханнях,
підтримав пропозицію ДТЕК щодо
скасування вимоги до відсутності
конфлікту інтересів, виклавши
п.10.3 розділу IV КСП в редакції:**

«10.3. Орган з оцінки відповідності та його персонал не має права здійснювати випробування обладнання електроустановок, стосовно яких орган з оцінки відповідності здійснював роботи з проектування, виготовлення, монтажу, налаштування обладнання ПДП (потенційного ПДП) після набрання чинності цим Кодексом».

Слід зазначити, що всі реконструкції призначені забезпечити відповідність вимогам КСП у частині ДП були здійснені до набрання чинності Кодексом.

Після затвердження змін до КСП, зазначені зміни вступають в дію.

**Наслідком перевірки зацікавленою стороною
може бути наступне:**

перевірені електроустановки відповідатимуть вимогам до РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ лише на папері.



РОЗВ'ЯЗАННЯ ПРОБЛЕМИ:

Укренерго за підтримки USAID із залученням фахівців з світовим досвідом **21.10.19** розпочато випробування гідроелектричних станцій ПрАТ «Укргідроенерго» з метою підтвердження відповідності вимогам КСП в частині резервів регулювання частоти та потужності

За планом
випробування мають
бути завершені до
середини грудня 2019
року і охопити
наступні гідроелектричні станції:

- Київська ГЕС
- Кременчуцька ГЕС
- Дніпровська ГЕС – 1
- Дніпровська ГЕС – 2
- Середньодніпровська ГЕС
- Канівська ГЕС
- Каховська ГЕС
- Дністровська ГЕС



На черзі енергоблоки
ХТЕЦ-5 та ДТЕК
Наразі триває процедура
укладання договорів

ДЯКУЮ
ЗА УВАГУ!



УКРЕНЕРГО
Національна енергетична компанія

