



Notă de prezentare

Proiect de ordin privind implementarea la nivel național a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice și stabilirea calendarului de implementare

1. Contextul și cadrul european de reglementare a implementării sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice

Al treilea pachet legislativ al Comisiei Europene pentru liberalizarea piețelor de energie prin *Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE* a recomandat ca statele membre să pună în aplicare planuri de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă, care ar trebui să atingă ținta de 80% din numărul de consumatori, până în 2020, în cazul în care o evaluare economică demonstrează că punerea în aplicare este fezabilă (Anexa I, pct. 2).

2. Cadrul național de reglementare

În România, transpunerea prevederilor directivei europene s-a realizat prin Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012. Cu privire la implementarea sistemelor de măsurare inteligentă, art. 66 din Legea 123/2012 prevede:

Art. 66. - (1) Până la data de 3 septembrie 2012, ANRE va evalua implementarea sistemelor de măsurare inteligente din punct de vedere al costurilor și beneficiilor pe termen lung pentru piață, al rentabilității, precum și al termenelor fezabile de implementare.

(2) În situația în care prin evaluarea prevăzută la alin. (1) se constată că implementarea sistemelor de măsurare inteligente este avantajoasă pentru funcționarea pieței de energie, ANRE aprobă un calendar de implementare a sistemelor de măsurare inteligente, astfel încât circa 80% dintre clienți să dispună de sisteme de măsurare inteligente până în 2020. Implementarea acestor sisteme se va aproba în cadrul planurilor anuale de investiții ale operatorilor de distribuție.

Evaluarea implementării sistemelor de măsurare inteligentă din punctul de vedere al costurilor și beneficiilor pe termen lung pentru piață, al rentabilității, precum și al termenelor fezabile de implementare, s-a finalizat la data de 03 septembrie 2012, prin studiul „Contorizarea inteligentă în România” realizat de către firma de consultanță A.T. Kearney.

Studiul de fezabilitate, inclusiv rezultatele analizei cost-beneficiu, au indicat pentru energie electrică o valoare a venitului net actualizat pozitivă, conducând la concluzia că implementarea contorizării inteligente în sectorul energiei electrice are potențialul de a fi o investiție profitabilă datorită beneficiilor provenind din reducerea pierderilor din rețea și reducerea costurilor de exploatare, în anumite condiții și considerente.

În baza prevederilor art. 66 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare și a concluziilor studiului „Contorizarea inteligentă în România” realizat de către firma de consultanță A.T. Kearney, ANRE a inițiat procesul de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă pentru energia electrică prin aprobarea Ordinului nr. 91/2013 și a Ordinului nr. 145/2014, privind implementarea sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice (SMI), care au definit funcționalitățile sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice care urmează să fie instalate în România, precum și etapele care vor fi parcurse până la stabilirea calendarului de implementare și a planului național de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice.

ANRE a decis abordarea cu prudență a unor astfel de investiții, luând în considerare lipsa de expertiză națională, atât din punct de vedere tehnic, cât și economic: necesitatea testării soluțiilor tehnice care transpun arhitectura de bază a SMI pentru satisfacerea funcționalităților impuse, în condițiile stării tehnice existente a rețelelor de joasă tensiune, identificarea, determinarea și analizarea costurilor aferente SMI. De asemenea, la implementarea SMI au apărut noi elemente și probleme diferite de cele specifice sectorului energetic: tehnologia comunicațiilor, securitatea datelor, sănătatea populației, interoperabilitatea - domenii în care se lucrează și în prezent la stabilirea seturilor de standarde aplicabile echipamentelor și elementelor din arhitectura SMI, protocoalelor de comunicație și a transferului de date și informații între entitățile implicate.

Astfel, ANRE a stabilit ca în anii 2015 și 2016, operatorii de distribuție concesionari ai serviciului de distribuție a energiei electrice să realizeze proiecte-pilot pentru implementarea sistemelor de măsurare inteligentă. Prin proiectele pilot, s-a urmărit să se obțină cunoașterea unei game largi de probleme și ipoteze care nu au fost cunoscute în timpul pregătirii studiului A.T. Kearney, în special în ceea ce privește barierele tehnice, economice și administrative.

Ca urmare a abordării prin testarea unor proiecte pilot, s-au produs întârzieri în calendarul inițial de punere în aplicare (2013 – 2020) și mai multe ipoteze inițiale din studiul A.T. Kearney s-au schimbat - mai ales în ceea ce privește costurile investiționale, beneficiile măsurabile, precum și calendarul real de implementare.

Principalele aspecte evidențiate în procesul de monitorizare a rezultatelor proiectelor pilot pentru implementarea SMI realizate în anii 2015 și 2016, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare sunt:

- nivelul și variația costurilor unitare (lei/consumator) al investiției în SMI - față de proiectele pilot avizate de ANRE în anul 2015, costul unitar al investițiilor în SMI din proiectele pilot avizate de ANRE în anul 2016, a scăzut cu **52%**, în condițiile în care doar 5 operatori au realizat proiecte pilot, 4 dintre aceștia având aceeași soluție tehnică;
- având în vedere costul unitar al investiției din studiul A.T. Kearney pentru care analiza cost-beneficiu a avut un rezultat pozitiv (**99 euro/client**), rezultă că proiectele pilot implementate de operatorii de distribuție conform avizelor ANRE din anul 2016 se încadrează în limita respectivă;
- având în vedere: perioada scurtă de monitorizare (1-1,5 ani), lipsa datelor de referință (inițiale) necesare cuantificării beneficiilor, precum și lipsa de experiență în gestionarea și urmărirea unor astfel de proiecte, a rezultat că nu toate beneficiile estimate pot fi confirmate la nivelul estimat în studiul A. T. Kearney;
- unele soluții tehnice implementate s-au dovedit nefiababile și costisitoare - de exemplu, în cazul unor soluții tehnice de realizare a comunicației între contoare și concentrator, a fost necesară

montarea unui număr semnificativ de dispozitive auxiliare (repetoare, filtre de semnal) pentru asigurarea comunicației, ceea ce a condus la creșterea costului investiției înspre valori care nu se susțin din punct de vedere economic;

- pentru atingerea obiectivelor privind beneficiile estimate pentru consumatori, este necesară o informare eficientă a acestora.

În conformitate cu prevederile art. 5² din Ordinul ANRE nr. 145/2014 cu modificările și completările ulterioare, ANRE trebuie să aprobe până la 31 martie 2017, prin ordin al președintelui, calendarul național de implementare a SMI, care conține datele calendaristice ale etapelor de implementare, precum și planul național de implementare a SMI privind lucrările de investiții aferente fiecărui operator de distribuție concesionar, valoarea acestora și sursele de finanțare, precum și măsuri de informare a clienților finali.

Termenul menționat mai sus a fost propus spre prorogare prin Proiectul de modificare a Ordinului președintelui ANRE nr. 145/2014 cu modificările și completările ulterioare, supus consultării publice în data de 6 martie 2017, pentru a dispune de o perioadă acceptabilă pentru dezbateri publice.

Având în vedere obligațiile care revin ANRE potrivit prevederilor art. 66 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, precizările din paragraful anterior, precum și rezultatele analizelor efectuate în anii 2015, 2016 și 2017 pe baza monitorizării proiectelor-pilot realizate, a fost elaborat proiectul Ordinului ANRE privind elaborarea și aprobarea planului și a calendarul național de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice.

3. Scopul reglementării

Ordinul ANRE privind elaborarea și aprobarea planului și a calendarul național de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice stabilește condițiile cadru pentru întocmirea planului național de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice în România și a calendarului de implementare.

Scopul reglementării este realizarea unei implementări a SMI în România, care să fie fezabilă din punct de vedere tehnic și sustenabilă din punct de vedere financiar.

Dacă s-ar demara implementarea SMI începând cu anul curent, astfel încât în anul 2020, 80% din consumatori să fie integrați, s-ar depăși valorile prognozate ale programelor de investiții ale operatorilor de distribuție acceptate pentru anii 2017 și 2018, ar fi necesară aprobarea unor programe de investiții pentru anii 2019 și 2020, cu valori semnificativ mai mari decât în anii precedenți ceea ce ar conduce la creșterea tarifelor de distribuție.

Pe de altă parte, ar apărea dificultăți de gestionare logistică a procesului, având în vedere numărul mare de contoare ce trebuie înlocuite, inclusiv afectarea investițiilor în rețelele de distribuție.

În concluzie, în acest moment, implementarea SMI, așa cum este prevăzut în Legea nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, nu este nici fezabilă din punct de vedere tehnic, nici sustenabilă din punct de vedere financiar.

În concluzie, obiectivele urmărite în elaborarea ordinului sunt:

- Stabilirea nivelurilor investiționale și a unui calendar de implementare a SMI care să fie sustenabile;

- Stabilirea unui cost unitar al investițiilor necesare și al evoluției acestuia, corelat cu rezultatele din proiectele-pilot realizate, dar și cu evoluția prețurilor acestor sisteme de măsurare pe plan internațional;
- Menținerea costurilor de investiție ale operatorilor de distribuție într-un interval acceptabil de variație, astfel încât impactul în prețul energiei să fie cât mai redus;
- Diminuarea/eliminarea riscului de alocare a unor fonduri de investiții substanțiale pentru implementarea SMI în detrimentul altor investiții în rețelele electrice de distribuție;
- Asigurarea controlului impactului în tarifele pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, prin evitarea suplimentării valorilor programelor de investiții ale operatorilor de distribuție aprobate pentru anii 2017 și 2018, precum și prin evitarea creșterii valorilor programelor de investiții pentru perioada a 4-a de reglementare, față de valorile medii din perioada a 3-a de reglementare.

4. Structura și principalele prevederi ale proiectului de ordin

În conținutul proiectului de ordin sunt prevăzute:

➤ Structura planului național de implementare a SMI și calendarul derulării acestuia:

- Planul național de implementare a SMI este alcătuit din planurile de implementare a SMI pentru fiecare zonă de concesiune a serviciului de distribuție a energiei electrice, care se întocmesc de către OD cu respectarea prevederilor ordinului ANRE;
- Planurile de implementare a SMI pentru fiecare zonă de concesiune a serviciului de distribuție a energiei electrice cuprind valorile investițiilor necesare, sursele de finanțare aferente, numărul de consumatori care sunt integrați în SMI și procentul aferent din numărul total de consumatori, defalcate anual;
- Planul național de implementare a SMI se desfășoară etapizat pe o durată de maxim zece ani, începând cu anul 2017;
- Planurile de implementare a SMI pentru fiecare zonă de concesiune a serviciului de distribuție a energiei electrice se aprobă prin decizii ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
- Planurile de implementare a SMI pentru fiecare zonă de concesiune a serviciului de distribuție a energiei electrice se detaliază în cadrul programelor anuale de investiții ale OD, cu respectarea prevederilor *Procedurii privind elaborarea și aprobarea programelor de investiții ale operatorilor economici concesionari ai serviciului de distribuție a energiei electrice*, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 8/2016.

➤ Arhitectura generală a SMI

➤ Funcționalitățile SMI

➤ Condiții minime pe care trebuie să le îndeplinească contoarele integrate în SMI

➤ Condiții privind interoperabilitatea, securitatea datelor și asigurarea protecției sănătății persoanelor

➤ Etapele planului național de implementare a SMI:

(1) Etapa I a planului național de implementare a SMI cuprinde perioada 2017 – 2020.

(2) Etapa a II-a a planului național de implementare a SMI cuprinde perioada 2021 – 2026.

- Condiții pentru elaborarea planurilor de implementare a SMI aferente Etapei I de implementare
 - Până în anul 2020, în fiecare zonă de concesiune a serviciului de distribuție a energiei electrice se instalează SMI pentru cel puțin 30% din numărul total de consumatori.
 - Valoarea investițiilor pentru implementarea SMI pentru primul an de implementare nu depășește 10% din valoarea programului anual de investiții aprobate de ANRE la începutul perioadei a 3-a de reglementare.
 - Valorile investițiilor pentru implementarea SMI pentru fiecare din următorii ani din etapa I de implementare nu depășesc 20% din valoarea programelor anuale de investiții aprobate de ANRE la începutul perioadei de reglementare.
 - Condiții pentru elaborarea planurilor de implementare a SMI aferente Etapei aII-a
 - OD proiectează ritmul de implementare, astfel încât, la sfârșitul ultimului an de implementare (2026), procentul consumatorilor integrați în SMI să fie 100% din numărul total de consumatori.
 - Valoarea anuală a investițiilor pentru implementarea SMI pentru etapa a II-a de implementare nu depășește 25% din valoarea programelor anuale de investiții aprobate de ANRE la începutul perioadei de reglementare
 - Costul unitar al investiției în SMI pentru care investițiile în SMI sunt recunoscute în tarifele pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, pentru fiecare OD, în primul an de implementare, este cel mult egal cu costul unitar realizat obținut de operatorul respectiv ca urmare a realizării proiectelor pilot avizate de ANRE în anul 2016, conform prevederilor Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 145/2014 cu modificările și completările ulterioare.
 - În cazul în care un OD nu a realizat proiecte pilot avizate de ANRE în anul 2016, costul unitar al investiției pentru care investițiile în SMI sunt recunoscute în tarifele pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, se limitează la costul unitar mediu ponderat realizat de toți OD care au realizat proiecte pilot în anii 2015 și 2016, comunicat OD de către ANRE în termen de 10 zile de la aprobarea prezentului ordin.
 - Pentru anii următori, începând cu al doilea an din etapa I de implementare din cadrul programului național de implementare a SMI, costul unitar al investiției în SMI pentru care investițiile în SMI sunt recunoscute în tarifele pentru serviciul de distribuție a energiei electrice este redus astfel:
 - cu 7% în fiecare an, față de anul precedent, până în anul 2020, și cu 4% în fiecare an, față de anul precedent, până la finalul programului de implementare a SMI pentru OD care au realizat proiecte pilot în anul 2016
 - cu 10% în fiecare an, față de anul precedent, până în anul 2020, și cu 7% în fiecare an, față de anul precedent, până la finalul programului de implementare a SMI pentru OD care nu au realizat proiecte pilot în anul 2016
- Evaluarea și monitorizarea implementării SMI

- ANRE recunoaște în tarifele pentru serviciul de distribuție a energiei electrice costul investițiilor în SMI realizate de OD conform planurilor de implementare aprobate, dacă sunt respectate următoarele condiții:
 - SMI instalate în cadrul planului național de implementare trebuie să asigure o rată de succes a comunicației datelor de la contor la MDMS de:
 - minim 98% pentru media anuală a ratelor de succes zilnice a transmiterii datelor de la contor la MDMS
 - minim 99,8% pentru media anuală a ratelor de succes lunare a transmiterii datelor de la contor la MDMS
 - Rata de facturare pe date reale de consum pentru consumatorii integrați în SMI, trebuie să fie 99,5%, începând cu luna a doua după instalarea SMI, unde:
 - *Rata de succes a comunicației datelor de la contor la MDMS – raportul dintre numărul de contoare pentru care s-au recepționat corect datele transmise de la concentrator la MDMS și numărul total de contoare integrate în SMI care transmit date către MDMS și*
 - *Rata de facturare pe date reale de consum – raportul dintre numărul de consumatori integrați în SMI pentru care facturarea s-a făcut pe date reale și numărul total de consumatori integrați în SMI)*
- Condiții privind informarea consumatorilor:
 - OD informează consumatorii despre planul și calendarul de implementare a SMI din zona de concesiune.
 - OD informează consumatorii despre SMI în ceea ce privește: beneficiile oferite de SMI, certificările metrologice ale contorului inteligent, standardele/prevederile legale care atestă îndeplinirea condițiilor de calitate, siguranța sănătății populației și securitatea datelor cu caracter personal.
 - Informațiile diseminate consumatorilor de către OD, referitoare la beneficiile oferite de SMI se referă, cel puțin, la: precizia măsurării, transmiterea automată a consumului, facturarea pe baza consumului real, monitorizarea evenimentelor, posibilitatea și modul de accesare a datelor de măsurare, posibilitatea și modul de comunicare a SMI cu receptoarele clientului (HAN), posibilitatea repunerii sub tensiune.
 - OD au obligația de informare și asistență corespunzătoare a consumatorilor la momentul instalării contoarelor, în special cu privire la modul de utilizare a întregului potențial al contoarelor inteligente, în ceea ce privește beneficiile pe care SMI le oferă acestora și monitorizarea consumului de energie, precum și: semnificația valorilor afișate pe display, modul de funcționare și transmitere a indexului înregistrat, repunerea sub tensiune în situația rămânerii fără alimentare cu energie electrică din diferite cauze, datele de contact pentru informare și asistență.
 - Mijloacele de informare utilizate de OD sunt: publicarea pe pagina proprie de internet, afișarea la punctele unice de contact, campanii de informare în mass-media locală și națională, distribuirea de materiale informative specifice: instrucțiuni, manuale de utilizare etc.
 - Pentru creșterea gradului de conștientizare și implicare a consumatorilor în utilizarea funcționalităților SMI pentru obținerea de avantaje și creșterea eficienței utilizării energiei electrice consumate, OD pot iniția și susține campanii de informare prin care să

pună la dispoziția consumatorilor sfaturi și sugestii, cu exemple ilustrative, privind comportamentul de consum și valorificarea funcționalităților puse la dispoziție de către SMI.

- Pentru instalarea unui contor integrat în SMI, OD trebuie să obțină acordul consumatorului.
 - Acordul se exprimă în scris de către consumator, în momentul în care la locul de consum se prezintă reprezentanții OD pentru schimbarea contorului existent.
 - Cu cel puțin 15 de zile înainte, OD informează consumatorul cu privire la schimbarea contorului existent cu unul integrat în SMI, beneficiile acestuia, funcționalitățile opționale și condițiile de implementare, solicitându-i acestuia acordul.
 - Consumatorul poate refuza schimbarea contorului existent cu unul integrat în SMI.
 - În cazul în care un consumator refuză, schimbarea contorului, dacă va opta ulterior pentru acest lucru, prin formularea unei solicitări scrise adresată OD, schimbarea contorului se va face pe cheltuiala sa, mai puțin valoarea contorului.
 - Pentru consumatorul care refuză schimbarea contorului, facturarea consumului de energie electrică se realizează pe baza autocitirii, în conformitate cu Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, în vigoare, începând cu data la care zona respectivă a fost integrată în SMI.
 - OD notifică consumatorul și furnizorul acestuia de energie electrică în legătură cu data la care facturarea consumului de energie electrică se realizează pe baza autocitirii.
 - OD întocmesc anual rapoarte de analiză privind modul de informare a consumatorilor.
- Dispoziții finale și tranzitorii:
- La racordarea noilor utilizatori la rețelele electrice de distribuție în zone în care s-au implementat SMI, OD montează contoare pe care le integrează în SMI, cu respectarea prevederilor din ordin.
 - Orice consumator poate solicita în scris OD integrarea în SMI. OD răspunde în scris solicitării în cel mult 30 de zile calendaristice și asigură instalarea contorului și integrarea consumatorului în SMI în cel mult 180 de zile calendaristice.
 - La schimbarea periodică a contoarelor cărora le-a expirat perioada de valabilitate metrologică, OD instalează contoare integrabile în SMI, care vor fi activate când zona respectivă va fi integrată în SMI.
 - OD și furnizorii de energie electrică ai consumatorilor care au fost integrați în SMI implementate în cadrul proiectelor pilot realizate până în anul 2017, asigură facturarea pe baza consumului real pentru aceștia în termen de 60 de zile de la data aprobării ordinului.
 - OD transmit la ANRE planurile de implementare a SMI pentru fiecare zonă de concesiune a serviciului de distribuție a energiei în termen de 30 de zile de la data aprobării ordinului.
 - ANRE verifică planurile de implementare a SMI pentru fiecare zonă de concesiune a serviciului de distribuție a energiei menționate și le aprobă în termen de 10 zile lucrătoare de la data primirii acestora.
 - În cazul în care, în urma verificării sunt necesare modificări ale planurilor, ANRE transmite OD rezultatul verificării și solicită refacerea planului de implementare a SMI pentru zona de concesiune a serviciului de distribuție a energiei respectivă, în termen de 5 zile lucrătoare.

- Fiecare OD publică pe pagina proprie de internet planul de implementare a SMI pentru zona sa de concesiune a serviciului de distribuție a energiei aprobat.
- ANRE publică pe pagina proprie de internet Planul național de implementare a SMI.
- Pentru aplicarea condițiilor de interoperabilitate, se constituie un grup de lucru format din reprezentanți ai părților interesate: OD, furnizori de energie electrică, furnizori de echipamente și reprezentanți ai ANRE, care stabilește, până la data de 31.12.2017, setul de standarde și specificații tehnice de interoperabilitate pentru aparate/dispozitive/echipamente/comunicații/prelucrare și schimb de date, care vor fi aplicate în România pentru elementele, datele și informațiile din SMI. Setul de standarde și specificații tehnice de interoperabilitate se aprobă prin decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.
- La stabilirea lucrărilor de investiții în SMI din programele de investiții anuale, conform planurilor de implementare a SMI pentru zonele de concesiune a serviciului de distribuție a energiei electrice aprobate, OD au în vedere evitarea înlocuirii contoarelor înainte de finalul perioadei de amortizare. Costurile privind valoarea amortizării nerecuperată a contoarelor înlocuite în cadrul investițiilor în SMI nu sunt recunoscute în tarifele pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.

5. Impactul socio-economic și efectele asupra mediului macroeconomic

Impactul asupra consumatorilor este în corelare cu beneficiile vizate de implementarea SMI: facturarea consumului de energie pe date reale de consum și eliminarea estimărilor, asigurarea accesului la datele de consum, posibilitatea solicitării unor planuri tarifare, toate acestea conducând la o mai bună gestionare a consumului de energie și obținerea de economii financiare fie pe baza reducerii consumului, fie pe baza obținerii unor tarife mai avantajoase pentru energia electrică și nu în ultimul rând, crearea premiselor transformării consumatorului în jucător activ în piața de energie electrică.

Impactul asupra operatorilor de distribuție: reducerea costurilor de operare și mentenanță, reducerea costurilor asociate pierderilor în rețelele electrice, obținerea de date și informații care să conducă la îmbunătățirea managementului rețelelor și creșterea calității serviciului de distribuție a energiei electrice, flexibilizarea rețelei, integrarea RES fără investiții suplimentare, integrarea consumatorilor care acceptă ca și furnizori de servicii de sistem (intreruptibilitatea consumatorului ca serviciu de sistem), gestionarea eficientă și, mai ales, eficace a rețelei. Implementarea SMI constituie primul pas de trecere către rețelele inteligente.

Impactul asupra furnizorilor de energie electrică: îmbunătățirea prognozelor de consum și o mai bună predictibilitate financiară, posibilitatea aproape nelimitate de oferte tarifare.

Impactul asupra furnizorilor de echipamente: crearea premiselor pentru o piață concurențială în domeniul echipamentelor energetice de măsurare și în domeniul comunicațiilor.

Impactul asupra pieței de energie electrică: modificări aduse de implicarea în piață a consumatorilor și prosumerilor, îmbunătățirea prognozelor cererii de consum, aplatizarea curbei de sarcină.

6. Efectele proiectului de ordin asupra legislației în vigoare

Ca urmare a intrării în vigoare a ordinului, sunt necesare o serie de modificări în reglementările în vigoare referitoare la domeniul aplicabil, cum ar fi:

- Codul de măsurare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 103/2015;

- Ordinul ANRE pentru modificarea tarifelor specifice și indicilor specifici utilizați la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public;
- Normele de metrologie legală pentru contoare de energie electrică;
- Actualizarea prevederilor legale privind asigurarea securității datelor cu caracter personal din SMI;