



Republica Moldova

Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Alexandr Puskin nr. 52/A, MD-2012 Chișinău, Tel: 022 823955, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr. 493

din 19 august 2025

mun. Chișinău

**cu privire la aprobarea Regulamentului privind dezvoltarea
sectorului termoelectric**

În temeiul art. 9 alin. (2), lit. b²) din Legea nr. 92/2014 cu privire la energia termică și promovarea cogenerării (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2014, nr. 178-184, art. 415*) cu modificările ulterioare, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

HOTĂRĂȘTE:

1. Se aprobă Regulamentul privind dezvoltarea sectorului termoelectric (se anexează).
2. Prezenta Hotărâre intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Alexei TARAN
Director general

Eugen CARPOV
Director

Violina ȘPAC
Director

Alexandru URSU
Director

REGULAMENTUL privind dezvoltarea sectorului termoeenergetic

Secțiunea 1 Dispoziții generale

1. Regulamentul privind dezvoltarea sectorului termoeenergetic (în continuare *Regulament*) are reglementează:

1.1. modului de elaborare, evaluare și aprobare a planurilor de dezvoltare a sectorului termoeenergetic;

1.2. etapele și procedurile de dezvoltare (extindere) a rețelelor termice, capacităților și instalațiilor de producere a energiei termice și/sau energiei electrice (capacități de producere);

1.3. responsabilitățile părților implicate în dezvoltarea rețelelor termice, capacităților de producere.

2. Prezentul Regulament se aplică producătorilor și distribuitorilor în sensul Legii nr. 92/2014 cu privire la energia termică și promovarea cogenerării, (în continuarea – *Legea nr. 92/2014*), autorităților administrației publice locale (în continuare - *AAPL*) și investitorilor în capacități de producere.

3. În sensul prezentului Regulament se aplică noțiuni definite în *Legea nr. 92/2014*, precum și următoarele noțiuni:

analiză cost-beneficiu - metodă de evaluare a proiectelor care compară costurile și beneficiile pe întreaga durată de funcționare utilă a acestora, luând în considerare aspecte economice, financiare, sociale și de mediu.

durata de recuperare a investiției - timpul necesar pentru recuperarea integrală a investiției planificate prin prețurile și tarifele reglementate aprobate, conform metodologiei tarifare în vigoare.

plan de dezvoltare - document de planificare pe termen lung (5 ani), a necesarului de investiții în dezvoltarea rețelelor termice și/sau capacităților de producere.

scenariu de referință – scenariu de evoluție a sectorului termoeenergetic în absența implementării planului de dezvoltare sau a proiectului analizat, luând în considerare politicile și reglementările existente.

Secțiunea 2 Planul de dezvoltare

4. Producătorul și/sau distribuitorul este obligat să elaboreze și să prezinte Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică (în continuare – *ANRE*) spre aprobare un Plan de dezvoltare pentru o perioadă de 5 ani (în continuare - *Plan de dezvoltare*).

5. Planul de dezvoltare se elaborează în concordanță cu documentele de politici și de dezvoltare locale pentru reabilitarea, extinderea și modernizarea sectorului termoeenergetic din unitatea administrativ-teritorială unde operează titularul de licență respectiv, inclusiv conform informațiilor privind sarcinile termice prevăzute de documentația de urbanism. În scopul elaborării Planului de dezvoltare, titularul de licență solicită de la *AAPL* informația privind necesitățile și prioritățile locale de dezvoltare a sectorului termoeenergetic.

6. La elaborarea Planului de dezvoltare, titularul de licență ține cont de strategia energetică a Republicii Moldova, de oferta și de cererea actuală și prognozată de energie termică, de capacitățile de distribuție și producere existente și planificate, de planurile urbanistice și de amenajare a teritoriului din localitate, precum și planurile de investiții pentru rețelele adiacente.

7. Planul de dezvoltare trebuie să conțină informațiile indicate în *Anexa nr. 1*, fără a se limita la acestea, iar proiectele de dezvoltare – informațiile indicate în *Anexa nr. 2*.

8. La elaborarea Planului de dezvoltare titularul de licență asigură și demonstrează coerența Planului de dezvoltare cu obiectivele naționale privind eficiența energetică, utilizarea surselor regenerabile de energie și reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, stabilite prin Strategia energetică națională, Planul Național Integrat privind Energia și Clima (PNIEC) aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 86/2025 și alte acte normative din sectorul termoelectric.

9. Luând în considerare informațiile prezentate de către AAPL și ținând cont de studiile proprii, titularul de licență elaborează proiectul Planului de dezvoltare, îl plasează pe site-ul său web oficial, informează AAPL și părțile interesate despre elaborarea proiectului Planului de dezvoltare și solicită consultarea publică a acestuia.

10. Planul de dezvoltare se prezintă ANRE pentru examinare și aprobare o dată la 5 ani. Termenul limită de prezentare a Planului de dezvoltare pentru următoarea perioadă de 5 ani este data de 30 mai a ultimului an din perioada curentă.

11. Planul de dezvoltare se examinează și se aprobă de ANRE, în termen de 3 luni de la data prezentării.

12. În procesul de examinare a Planului de dezvoltare, ANRE în caz de necesitate, solicită titularului de licență să consulte și alte părți interesate și să prezinte informații cu privire la rezultatele consultărilor. ANRE este în drept să solicite titularului de licență modificarea Planului de dezvoltare, inclusiv dacă acesta nu corespunde necesităților de investiții identificate în procesul de consultare.

13. În funcție de necesități justificate (modificări semnificative ale cererii, oportunități tehnologice, constrângeri neprevăzute etc.), titularul de licență poate solicita ANRE modificarea Planului de dezvoltare aprobat, respectând procedurile de elaborare, consultare și fundamentare (inclusiv analiză cost-beneficiu, dacă este cazul pentru proiectele de dezvoltare incluse în Plan conform art. 15¹-15³ din Legea nr. 92/2014).

14. ANRE examinează și aprobă, după caz, modificările propuse în termen de 30 de zile de la data prezentării solicitării complete. Termenul de examinare și aprobare a modificărilor la Planul de dezvoltare poate fi prelungit cu cel mult 30 de zile.

15. După aprobarea Planului de dezvoltare, conform prevederilor Regulamentului, titularul de licență este obligat să întreprindă măsurile corespunzătoare pentru executarea acestuia, și includerea proiectelor de dezvoltare în planurile anuale de investiții, conform Planului de dezvoltare aprobat.

16. Planul de dezvoltare aprobat se publică pe site-ul web oficial al titularului de licență și pe pagina web oficială a ANRE.

Secțiunea 3

Evaluarea proiectelor de dezvoltare

17. Proiectele de dezvoltare, care pot fi incluse în Planurile de dezvoltare elaborate de titularii de licență, se clasifică în următoarele categorii:

17.1 *Categoria 1:* proiecte de dezvoltare de noi rețele termice și capacități de producere.

17.1.1 Rețele termice:

17.1.1.1 rețele termice;

17.1.1.2 racorduri termice;

17.1.1.3 stații de pompă;

17.1.1.4 puncte termice;

17.1.1.5 clădiri și construcții aferente.

17.1.2 Capacități de producere:

17.1.2.1 centrale de cogenerare de înaltă eficiență;

17.1.2.2 centrale termice de producere a energiei termice din surse regenerabile;

17.1.2.3 instalații de captare și valorificare a căldurii reziduale;

17.1.2.4 instalații de incinerare și co-incinerare;

17.1.2.5 clădiri și construcții aferente

17.1.3 Instalații, tehnologii de stocare a energiei termice.

17.1.4 Echipamente de măsurare, sisteme de monitorizare și control.

17.2 *Categoria 2*: proiecte de dezvoltare (extindere/modernizare/reabilitare) a rețelelor termice și capacităților de producere existente.

17.2.1 Rețele termice:

17.2.1.1 extinderea/modernizarea/reabilitarea rețelelor termice:

17.2.1.2 racorduri termice;

17.2.1.3 stații de pompare;

17.2.1.4 puncte termice;

17.2.1.5 clădiri și construcții aferente.

17.2.2 Capacități de producere:

17.2.2.1 modernizarea/reabilitarea centralelor de cogenerare de înaltă eficiență;

17.2.2.2 modernizarea/reabilitarea centrale termice de producere a energiei termice din surse regenerabile;

17.2.2.3 modernizarea/reabilitarea instalațiilor de captare și valorificare a căldurii reziduale;

17.2.2.4 modernizarea/reabilitarea instalații de incinerare și co-incinerare;

17.2.2.5 modernizarea/reabilitarea clădirilor și construcțiilor aferente.

17.2.3 Instalații, tehnologii de stocare a energiei termice.

17.2.4 Echipamente de măsurare, sisteme de monitorizare și control.

18. Titularul de licență, este obligat să prezinte, la solicitarea AAPL din localitatea în care activează, un aviz la proiectul planului urbanistic sau la proiectul planului de amenajare a teritoriului respectiv (localitate, cartier, sector, zonă industrială), în conformitate cu Codul urbanismului și construcțiilor nr. 434 din 28.12.2023.

19. Proiectele de dezvoltare a rețelelor termice și capacităților de producere noi (*Categoria 1*) se evaluează în baza criteriului eficienței economice, prin calcularea Valorii Actualizate Nete (în continuare - VAN) care se determină conform relației:

$$VAN = \sum_{i=1}^n \frac{CF_i}{(1+r)^i} - I$$

unde:

I - valoarea proiectului de investiții;

r - rata de actualizare (se consideră egală cu rata de rentabilitate reglementată inclusă în preț/tariful reglementat);

n – numărul de ani aferent duratei de funcționare utilă a mijloacelor fixe, determinată în conformitate cu limita maximă a intervalului stabilit în Catalogul mijloacelor fixe aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 941/2020;

CF_i – fluxul de numerar (cash flow) la sfârșitul anului *i*, care rezultă din realizarea proiectului de investiții analizat.

Valoarea **CF_i** se determină conform relației:

$$CF_i = V_i - Ch_i + A_i - T_i$$

unde:

V_i - venitul din vânzări de energie aferent anului *i*.

Venitul din vânzări de energie termică se determină pornind de la livrările utile de energie termică planificate pentru anul *i* calculate conform proiectului de investiții și tariful în vigoare pentru energia termică livrată consumatorilor, cu excepția componentei de corectare a venitului reglementat inclusă în structura tarifului;

Venitul din vânzări de energie electrică se determină pornind de la livrările utile de energie electrică planificată pentru anul *i* calculate conform proiectului de investiții și prețul în vigoare pentru energia electrică produsă, cu excepția componentei de corectare a venitului reglementat inclusă în structura prețului;

Ch_i - cheltuieli și costuri operaționale aferente anului i ;

A_i - amortizarea imobilizărilor corporale/necorporale aferent anului i determinată pornind de valoarea mijloacelor fixe/imobilizărilor necorporale (parte componentă a proiectului investițional) și numărul de ani aferent duratei de funcționare utilă a mijloacelor fixe, determinată în conformitate cu limita maximă a intervalului stabilit în Catalogului mijloacelor fixe;

T_i – impozite și taxe aferent anului i .

20. Investiția se consideră eficientă economic dacă $VAN \geq 0$.

21. Proiectele de dezvoltare care au fost evaluate ca eficiente în condițiile expuse la pct. 19-20, se includ în Planul de dezvoltare al titularului de licență, se finanțează integral de către acesta și se recuperează prin prețurile și tarifele reglementate conform metodologiei tarifare în vigoare, după recepția și reflectarea în evidența contabilă a entității.

22. Titularii de licențe includ în Planul de dezvoltare investiții în tehnologii de stocare a energiei termice în sistemul de alimentare centralizată cu energie termică (în continuare SACET), investiții privind integrarea în SACET a incinerării și/sau co-incinerării deșeurilor în scopuri energetice, după ce demonstrează ANRE, în baza analizei cost-beneficiu, eficiența economică a acestor măsuri.

23. Analiza cost-beneficiu se realizează în conformitate cu prezentul Regulament și asigură evaluarea economică a tuturor costurilor și beneficiilor pe termen lung pentru piață, pentru sistemul energetic și pentru consumatori.

24. Analiza cost-beneficiu evaluează proiectele pe întreaga lor durată de funcționare utilă, luând în considerare atât aspectele economice directe, cât și factorii socio-economici și de mediu.

25. Analiza cost-beneficiu include obligatoriu o analiză economico-financiară, care utilizează VNA drept criteriu principal de evaluare și suplimentar perioada de recuperare a investiției, pentru a oferi o imagine completă a viabilității proiectului.

26. Analiza cost-beneficiu are ca obiectiv principal identificarea celor mai eficiente soluții din punct de vedere al costurilor și al utilizării resurselor, pentru a satisface cerințele consumatorilor. Aceasta ține cont de durata de funcționare utilă a investițiilor.

27. Analiza cost-beneficiu porneste de la un scenariu de referință, care descrie evoluția situației în absența implementării proiectului analizat. Acest scenariu ia în considerare politicile și reglementările existente la momentul realizării evaluării și se bazează pe date măsurate sau estimate pentru situația actuală a SACET. Scenariul de referință include date relevante privind consumul actual de energie termică, a consumului tehnologic, a pierderilor de energie termică în rețelele termice și a consumului de resurse energetice, costurilor de operare și de întreținere a infrastructurii existente, precum și emisiile de gaze cu efect de seră și alți poluanți atmosferici generați de sistemul actual.

28. Analiza cost-beneficiu compară diverse scenarii alternative cu scenariul de referință. Aceste scenarii alternative vor reprezenta diferite opțiuni tehnice și strategice pentru dezvoltarea și modernizarea SACET, ținând seama de obiectivele urmărite privind:

28.1. creșterea eficienței energetice în producție, distribuție și consum;

28.2. integrarea surselor regenerabile de energie în mixul energetic;

28.3. reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și a altor poluanți;

28.4. îmbunătățirea calității serviciilor prestate consumatorilor, inclusiv reducerea numărului și duratei întreruperilor în furnizare;

28.5. asigurarea securității și fiabilității alimentării cu energie termică.

29. Pentru fiecare scenariu alternativ, analiza detaliază investițiile necesare, costurile de operare și întreținere estimate, beneficiile anticipate economice, financiare, sociale și de mediu, (inclusiv economiile de energie, reducerea emisiilor și îmbunătățirea serviciilor) și impactul asupra tarifelor pentru consumatori.

30. Pentru fiecare scenariu alternativ analizat, titularul de licență identifică și evaluează riscurile asociate implementării acestuia. Această evaluare include riscuri tehnice, economice, financiare, de mediu și sociale.

31. Analiza cost-beneficiu propune măsuri concrete de evitare pentru fiecare risc identificat, menite să reducă probabilitatea de apariție a riscului și/sau impactul acestuia asupra proiectului.

32. Rezultatele analizei cost-beneficiu, inclusiv identificarea scenariului optim din punct de vedere economic, social și de mediu, vor fi prezentate în mod clar și transparent în planul de dezvoltare, aceasta constituind un element cheie în procesul de evaluare și aprobare de către ANRE.

33. Proiectele de dezvoltare din *Categoria 2* (a rețelelor termice și capacităților existente) sunt evaluate în baza criteriilor stabilite în *Regulamentul privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor în sectorul termoelectric*.

Secțiunea 4

Raportul privind realizarea Planului de dezvoltare

34. Anual, până la data de 30 aprilie, titularul de licență prezintă ANRE un Raport privind realizarea Planului de dezvoltare (în continuare - Raport), sub formă de tabel, conform *Anexei nr. 3* la Regulament.

35. În Raport se reflectă numai obiectele de investiții realizate efectiv și recepționate în exploatare, prevăzute în Planul de dezvoltare aprobat de ANRE.

36. Pentru fiecare obiect de investiții, inclus în Raport, titularul de licență prezintă următoarele informații și date:

36.1. categoria, denumirea proiectului de dezvoltare, amplasarea, cantitatea, unitatea de măsură;

36.2. cantitatea, valoarea și termenul de realizare (planificat conform Planului de dezvoltare);

36.3. cantitatea, valoarea și termenul de realizare (obținute efectiv în anul de raportare);

36.4. notă în care vor fi indicate efectele tehnico-economice planificate și cele obținute efectiv în anul de raportare (ex. reducerea consumului, reducerea pierderilor de energie, îmbunătățirea randamentului etc.);

36.5. obiectivele, efectele financiare obținute în urma realizării proiectului de dezvoltare, inclusiv informații despre numărul de consumatori noi racordați (după caz), impactul proiectului asupra producerii și/sau continuității livrărilor de energie.

37. Raportul este însoțit de o notă informativă privind realizarea Planului de dezvoltare care conține informația despre:

37.1. sursa/sursele de finanțare pentru investițiile realizate;

37.2. stadiul proiectelor de dezvoltare majore nefinalizate la data de 31 decembrie a anului de raportare;

37.3. argumentarea diferențelor semnificative (dacă există) între valoarea planificată și cea realizată a proiectelor;

37.4. calculele impactului investițiilor realizate asupra tarifelor și prețurilor reglementate relevante.

38. Impactul investițiilor realizate asupra tarifelor și prețurilor reglementate se calculează ca sumă totală a amortizării anuale și a rentabilității anuale aferente investițiilor recepționate, raportată la volumele/cantitățile de energie prognozate pentru anul următor, conform metodologiilor tarifare aprobate de ANRE.

39. La calculul rentabilității se utilizează rata de rentabilitate aprobată de ANER și aplicată în tariful/prețul reglementat în vigoare.

40. Cheltuielile justificate ale titularului de licență pentru investiții în dezvoltarea rețelelor termice, capacităților de producere noi sau existente vor fi incluse în tarifele și prețurile reglementate prin cheltuieli de amortizare și rentabilitate a investițiilor, după ce activele respective sunt recepționate în exploatare de titularul de licență, iar investițiile din raportul privind realizarea planului anual de investiții sunt verificate și aprobate de ANRE, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor în sectorul termoelectric.

41. ANRE monitorizează punerea în aplicare a Planurilor de dezvoltare ale titularilor de licențe.

Secțiunea 5

Procedura de dezvoltare a SACET

42. Dezvoltarea (extinderea) rețelelor termice /capacităților de producere a SACET se realizează prioritar în baza Planului de dezvoltare aprobat de ANRE.

Pentru dezvoltarea rețelelor termice într-o localitate AAPL este în drept să solicite titularului de licență pentru distribuția energiei termice eliberarea avizului de racordare, cu prezentarea obligatorie a certificatului de urbanism, cu respectarea prevederilor din Regulamentul privind furnizarea energiei termice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 23/2017.

43. AAPL sau altă parte interesată poate depune la titularul de licență pentru distribuția energiei termice o solicitare motivată privind includerea unui proiect specific de dezvoltare în Planul de dezvoltare al rețelelor termice.

44. Solicitarea de includere a proiectului de dezvoltare în Planul de dezvoltare al rețelelor termice este însoțită, după caz, de următoarele documente relevante, în vigoare la data solicitării:

44.1. argumentarea necesității și oportunității proiectului, care să includă, în funcție de specificul proiectului, justificarea tehnică și economică, descrierea obiectivului propus, gradul de dezvoltare existent și de perspectivă al zonei/localității, numărul și tipul estimat al potențialilor consumatori, alinierea cu strategia energetică locală (dacă există) și cu planurile urbanistice relevante.

44.2. proiectul tehnic și devizul de cheltuieli expertizate, verificate și înregistrate ale rețelei termice noi sau porțiunii de rețea care urmează a fi realizată;

44.3. copiile avizelor, acordurilor, autorizațiilor de construire sau certificatelor de urbanism unde se solicită dezvoltarea rețelei termice;

44.4. studii de fezabilitate, pre-fezabilitate sau alte analize tehnico-economice care susțin proiectul propus, dacă au fost realizate de solicitant.

45. Cererea se depune de către AAPL la oficiul titularului de licență pentru distribuția energiei termice care își desfășoară activitatea în zonă sau se expediază prin poștă cu scrisoare recomandată.

46. Titularul de licență analizează și evaluează solicitările AAPL în conformitate cu prevederile *Secțiunii 3* din Regulament. În cazul în care proiectul propus este considerat fezabil și oportun, titularul de licență îl poate include în solicitarea de modificare a Planului de dezvoltare sau îl poate considera la elaborarea următorului Plan de dezvoltare.

47. În termen de 30 zile de la înregistrarea solicitării motivate depuse conform pct. 44, titularul de licență prezintă un răspuns solicitantului (AAPL), care conține rezultatul evaluării preliminare a proiectului propus și, după caz, o estimare privind posibilitatea și termenul includerii acestuia în Planul de dezvoltare.

48. Ordinea includerii în Planul de dezvoltare și respectiv a realizării proiectelor de dezvoltare evaluate ca eficiente se stabilește de către titularul de licență pe baza priorității, criteriilor tehnico-economice, a politicilor energetice și a priorităților strategice, respectând principiile transparenței și nediscriminării.

49. La stabilirea termenului preconizat pentru darea în exploatare a rețelelor termice, (capacităților de producere noi) se vor lua în considerare sursele de finanțare, volumul de lucrări, complexitatea proiectului și perioada de timp necesară obținerii avizelor/autorizațiilor și execuției lucrărilor.

50. Perioada de timp necesară construcției rețelelor termice, se stabilește de către titularul de licență și se reflectă în Planul de dezvoltare.

51. Dacă AAPL sau investitorul solicită titularului de licență dezvoltarea rețelelor termice în termen mai restrâns decât cel stabilit de către titularul de licență în Planul de dezvoltare aprobat de ANRE, atunci titularul de licență pentru distribuția energiei termice este în drept să propună AAPL sau investitorului să cofinanțeze sau să finanțeze integral dezvoltarea accelerată a infrastructurii respective.

52. În scopul accelerării dezvoltării infrastructurii, AAPL sau investitorul încheie cu titularul de licență pentru distribuția energiei termice un contract în care se vor stipula, în mod obligatoriu, suma resurselor financiare alocate, determinată în baza devizului de cheltuieli, conform proiectului, termenele și condițiile de realizare a investiției și, după caz, condițiile de rambursare sau recuperare a investiției de către finanțator.

53. În cazul dezvoltării rețelelor termice în scopul racordării unor blocuri de locuit noi, titularul de licență pentru distribuția energiei termice care operează în localitatea/zona respectivă asigură

dezvoltarea acesteia, până la limita de proprietate sau după caz la punctul de delimitare convenit, conform soluției din avizul tehnic de racordare și contractul de racordare.

54. În cazul în care potențialii consumatori finali sau dezvoltatori se adresează titularului de licență pentru distribuția energiei termice pentru eliberarea avizelor de racordare sau rezultatul analizei posibilității de alimentare cu energie termică denotă că în scopul satisfacerii cererii este necesară dezvoltarea rețelelor termice, prin construcția de rețele noi, extinderea sau modernizarea celor existente, ultimul este obligat să ofere informații pertinente despre măsurile ce trebuie întreprinse în scopul dezvoltării infrastructurii necesare, inclusiv referințe la Planul de dezvoltare existent sau necesitatea includerii proiectului în Planul de dezvoltare viitor conform procedurilor prevăzute de Regulament.

55. Finanțarea dezvoltării rețelelor termice exclusiv de către titularul de licență pentru distribuția energiei termice din contul tarifelor reglementate, așa cum este prevăzută în Planul de dezvoltare, nu se aplică în mod automat, fiind necesare analize specifice precum și după caz, stabilirea unor mecanisme alternative de finanțare în următoarele cazuri:

55.1. dezvoltarea zonelor de vile sau a altor dezvoltări imobiliare private cu densitate mică în intravilanul sau extravilanul localităților;

55.2. autorizația de construire, eliberată de AAPL unui investitor, se prevede obligația acestuia de a dezvolta / extinde rețele termice pe cheltuiala proprie.

56. În situațiile prevăzute la pct. 55, proiectarea, construcția, recepția și admiterea în exploatare a rețele termice se efectuează, din contul investitorilor, conform condițiilor din avizele tehnice și autorizațiile relevante. Transferul ulterior al acestor rețele termice în gestiunea titularului de licență se face conform prevederilor legale și contractuale.

Nota informativă la Planul de dezvoltare al titularului de licență
_____ pentru anii _____

1. Introducere.

- 1.1 Scopul și obiectivele planificate a fi obținute în urma implementării Planului de dezvoltare.
- 1.2 Informații privind procesul de consultare a Planului de dezvoltare cu părțile interesate.

2. Descrierea infrastructurii existente și stării actuale a acesteia.

- 2.1 Descrierea infrastructurii existente (rețelele termice, stații de pompare, puncte termice centrale și individuale ș.a);
- 2.2 Descrierea stării actuale a infrastructurii existente (gradului de uzură, sinteza principalelor deficiențe și provocări tehnice, operaționale, economice, de mediu, sociale);
- 2.3 Lista intervențiilor efectuate în ultimul an;
- 2.4 Rezultatele privind necesitățile de dezvoltare a rețelilor termice și instalare a echipamentelor de măsurare, obținute în urma studiilor efectuate;
- 2.5 Evoluția cererii actuale de energie termică.

3. Descrierea mijloacelor și investițiilor necesare pentru a satisface cererea prognozată de energie termică și îndeplinirea criteriilor stabilite la art. 15¹– art. 15³ a Legii nr. 92/2014. Descrierea rețelilor termice, a stațiilor de pompare, a punctelor termice centrale, a punctelor termice individuale și a altor obiecte care necesită a fi reparate capital, construite, modernizate, reconstruite în următorii ani.

Lista proiectelor de dezvoltare pentru anii _/_ și informații aferente acestora incluse în Planul de dezvoltare. (Se prezintă sub formă de tabel, conform Anexei nr. 2 la Regulament).

- 3.1 Denumirea proiectului, descrierea proiectului de dezvoltare amplasarea, unitatea de măsură;
- 3.2 Cantitatea, valoarea proiectului de dezvoltare;
- 3.3 Termenul de realizare;
- 3.4 Obiectivele și efectele financiare planificate a fi obținute în urma realizării proiectului de dezvoltare, inclusiv:
 - 3.4.1 descrierea impactului proiectului de dezvoltare asupra fiabilității și continuității livrării energiei termice prin evaluarea randamentelor de producere, reducerea consumurilor tehnologice și a pierderilor de energie termică, analiza numărului și duratei medii a întreruperilor/avariilor, estimarea numărului de utilizatori care urmează să fie racordați la rețea, modernizarea infrastructurii, extinderea rețelilor, integrarea energiei termice din cogenerare de înaltă eficiență și din surse regenerabile, precum și stabilirea indicatorilor de performanță aferenți.
 - 3.4.2 calculul impactului proiectului de dezvoltare asupra tarifelor și prețurilor reglementate prestate de titularul de licență.
- 3.5 Efectul economic pentru proiectele de dezvoltare evaluate după criteriul de eficiență.
- 3.6 Sursa de finanțare.
- 3.7 Notă (alte informații și explicații).

4. Măsurile de eficiență energetică.

- 4.1 Descrierea detaliată a măsurilor și proiectelor specifice planificate pentru:
 - 4.1.1 Îmbunătățirea eficienței energetice în producție și distribuție;
 - 4.1.2 Reducerea consumului tehnologic și pierderilor de energie termică în rețelele;
 - 4.1.3 Integrarea surselor regenerabile de energie în producere;
 - 4.1.4 Dezvoltarea sau modernizarea cogenerării de înaltă eficiență;
 - 4.1.5 Valorificarea căldurii reziduale.

5. Prognoza consumului.

6. Analiza riscurilor asociate implementării Planului de dezvoltare.

- 6.1 Identificarea principalelor riscuri (tehnice, economice, financiare, de reglementare, de mediu, sociale);
- 6.2 Evaluarea probabilității de apariție și a impactului potențial al fiecărui risc;
- 6.3 Descrierea măsurilor de prevenire și/sau evitare propuse pentru riscurile identificate.

7. Analiza impactului asupra mediului.

8. Monitorizare și evaluare.

- 8.1 Descrierea sistemului și a procedurilor interne ale titularului de licență pentru monitorizarea implementării Planului de dezvoltare.
- 8.2 Modul de colectare și raportare a datelor pentru indicatorii de performanță stabiliți.
- 8.3 Mecanismele de evaluare periodică a gradului de atingere a obiectivelor Planului de dezvoltare.

9. Anexe.

- 9.1. Documente justificative relevante (studii de fezabilitate, extrase din strategii locale/naționale etc.);
- 9.2. Hărți detaliate ale infrastructurii existente și planificate.

[illegible]

Raportul privind realizarea Planului de dezvoltare pentru anii

[illegible]