

Obiectiv de Politică	Obiective specific (din Reg Spec)	Priorități de investiții	Tipuri de intervenții (Anexa 1 din CPR)	Indicatori de realizare (din Anexe)	Indicatori de rezultat (din Anexe)	Beneficiari	Coerența cu obiective strategice naționale		Recomandarea din Anexa D care susține prioritatea propusă
							Strategia (denumire)	Obiective (din strategia numită)	
OP 2	1.1. Promovarea eficienței energetice și reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră	1.1. Renovarea clădirilor publice și rezidențiale în vederea asigurării/îmbunătățirii eficienței energetice în funcție de potențialul de reducere a consumului, respectiv reducerea a emisiilor de carbon	025 – Renovarea fondului locativ existent în vederea creșterii eficienței energetice, proiecte de demonstrare și măsuri de sprijin  026 – Renovarea infrastructurilor publice în vederea creșterii eficienței energetice, proiecte de demonstrare și măsuri de sprijin	RCO 18 – Locuințe cu eficiență energetică îmbunătățită  RCO 19 – Clădiri publice cu eficiență energetică îmbunătățită	RCR 26 - Consum final anual de energie (din care: utilizatori rezidențiali, privați nerezidențiali, publici nerezidențiali )  RCR 29 - Emisii de gaze cu efect de seră estimate;	Locuințe unifamiliale situate în mediul urban  Rezidențial urban - Blocuri de apartamente  Educație (Școli, grădinițe, etc.)  Sănătate (spitale și alte unități similare)  Birouri ale administrației publice	Strategia de renovare pe termen lung (MDRAP, Octombrie 2019)	Îmbunătățirea eficienței energetice a stocului existent de clădiri prin reducerea consumului de energie, a emisiilor de carbon și dezvoltarea la scară largă a utilizării surselor de energie regenerabilă în clădiri; Crearea de beneficii suplimentare prin îmbunătățirea calității vieții pentru toți utilizatorii (de ex., îmbunătățirea confortului, coeziune socială sporită), reducerea sărăciei energetice Extinderea duratei de viață și îmbunătățirea condițiilor de siguranță a fondului locativ	Conform Anexei D, industriile energointensive asigurau, la nivelul anului 2017, 12,4% din valoarea PIB al României. De asemenea, intensitatea energetică se menține peste media UE.  Ca efect al integrării pe orizontală cu alte companii, dar și ca urmare a subcontractorilor/prestatorilor de servicii implicați în activitatea economică, marile
		1.2. Măsuri de sprijin pentru industriile energointensive pentru a-și îmbunătăți performanța energetică	024 bis – Proiecte de eficiență energetică în mari întreprinderi și măsuri de sprijin adiacente	RCO 01 Intreprinderi sprijinite (dintre care: micro, mici, mijlocii, mari)	RCR 26 - Consum final anual de energie (din care: utilizatori rezidențiali, privați nerezidențiali, publici nerezidențiali)	Beneficiari schemă ajutor de stat instituită prin H.G. 495/2014 (Ministerul Economiei, 2018)	Document de Politică Industrială a României (Ministerul Economiei, August 2018)	Competitivitate economică prin eficiență energetică în procesele industriale: <b>competitivitate</b> – să continue să abordeze piața tehnologiilor ecologice (minimizarea impactului pe care utilizarea produselor il are asupra mediului) ca o modalitate de a	

		<p>1.3 Îmbunătățirea eficienței energetice în domeniul încălzirii centralizate, alături de promovarea energiei din surse regenerabile pentru încălzirea și răcirea centralizată</p>	<p>034 – Cogenerare de înaltă eficiență, încălzire și răcire centralizată</p> <p>034 bis 1- Înlocuirea surselor de producție bazată pe cărbune pentru sisteme de încălzire centralizată cu surse de bază de gaze naturale, pentru combaterea efectelor schimbărilor climatice</p>	<p>RCO 20 – Rețele de încălzire și răcire centralizată nou construite sau îmbunătățite</p> <p>RCO 104 – Număr de unități de cogenerare de înaltă eficiență</p>	<p>RCR 29 – Reducerile estimate de emisii de carbon</p> <p>RCR 29 – Reducerile estimate de emisii de carbon</p>	<p>UAT-uri, concesionari serviciu public de termoficare urbană (încălzire și răcire centralizată)</p>	<p>Strategia de renovare pe termen lung (MDRAP, Octombrie 2019) Planul Național Integrat Energie și Schimbări Climatice (Ministerul Energiei, Ministerul Mediului, Decembrie 2019)</p>	<p>asigura o utilizare eficace a resurselor în cadrul întregii economii, eliminând, în același timp, blocajele din cadrul infrastructurilor rețelelor majore, stimulând, astfel, competitivitatea industrială;</p>	<p>întreprinderi energointensive susțin pe lanțul de valoare mii de locuri de muncă (proprii și ale subcontractorilor), contribuie prin taxele și impozitele plătite la bunăstarea socială.</p> <p>Conform Anexei D, (...) investițiile în sistemele de încălzire centralizată pentru îmbunătățirea serviciilor de încălzire și dezvoltarea sistemelor de răcire centralizată pot contribui în mod semnificativ la creșterea eficienței energetice și pot sprijini tranziția către o economie cu emisii scăzute de dioxid de carbon.</p>
		<p>1.4. Măsuri de sprijin pentru ESCOs pentru oferă servicii ce contribuie la creșterea performanței energetice</p>	<p>027 – Măsuri de sprijin acordate entităților care oferă servicii ce contribuie la o economie cu emisii scăzute de carbon și reziliență la schimbări climatice, inclusiv măsuri de conștientizare</p>	<p>RCO 01 Intreprinderi sprijinite (dintre care: micro, mici, mijlocii, mari)</p>		<p>IMM-uri/ Societăți autorizate audit/ management energetic (ESCOs)</p>	<p>Strategia de renovare pe termen lung (MDRAP, Octombrie 2019)</p>		

	<p><b>1.2. Prevenirea și abordarea riscurilor legate de schimbările climatice și riscurile naturale (inundații, secetă, incendii forestiere, alunecări de teren, cutremure), conform priorităților stabilite la nivel național și în cadrul coordonării și cooperării transfrontaliere și transnaționale</b></p>	<p>2.1.5 Consolidarea capacității autorităților de management, a dezvoltatorilor de proiecte și a autorităților</p> <p>Îmbunătățirea eficienței energetice și consolidarea clădirilor publice, în funcție de riscurile identificate, potențialul de reducere a consumului de energie și aportul acestora la serviciile administrative/sociale asigurate</p>				<p>O listă a cladirilor strategice care vor pot eligibile pt acest tip de interventie va fi inaintată de MLPDA (spitale, unități de învățământ, cladiri publice)</p>	<p>Evaluarea de risc la nivel național - RO RISC - (SIPOCA cod: 30, co-finanțat în cadrul FES prin Programul Operațional Dezvoltarea Capacității Administrative 2014 - 2020)</p>	<p>Extinderea duratei de viață și îmbunătățirea condițiilor de siguranță a fondului locativ</p>	<p>Măsuri de reabilitare sau renovare a clădirilor publice ca urmare a unui dezastru (incendiu, cutremur, inundație, prăbușire parțială), însoțite de măsuri de îmbunătățire a performanței energetice</p> <p>Reparații capitale majore planificate asupra clădirii/clădirilor, incluzând măsuri care să adreseze siguranța la cutremur sau deficiențe structurale.</p>
<p><b>2. Promovarea energiei din surse regenerabile</b></p>	<p>2.1. Creșterea ponderii de surse regenerabile în consumul de energie al clădirilor.</p> <p>2.2. Măsuri de creștere a adecvanței rețelei naționale de energie electrică pentru a crește capacitatea de integrare a energiei provenite din surse regenerabile, de natură variabilă</p>	<p>029 – Energii regenerabile: energia solară</p> <p>030 – Energii regenerabile: biomasa</p> <p>031 – Energii regenerabile: energia marină</p> <p>032 – Alte energii regenerabile (inclusiv energia geotermală)</p>	<p>RCO 22 - Capacitate de producție suplimentară pentru energia din surse regenerabile (din care: energie electrică, termică);</p>	<p>RRC 31 - Energie totală din surse regenerabile produsă (din care: energie electrică, termică),</p> <p>RRC 32 – Energie din surse regenerabile: capacități conectate la rețea (operaționale);</p>	<p>Educație (Școli)</p> <p>Sănătate (Spitale și alte unități)</p> <p>Birouri ale administrației publice</p> <p>Clădiri cu scop comercial (hoteluri, restaurante, magazine comerciale)</p>	<p>Strategia de renovare pe termen lung (MDRAP, Octombrie 2019)</p>	<p>Îmbunătățirea eficienței energetice prin utilizarea la scară largă a energiei din surse regenerabile în clădiri.</p>	<p>Implementarea contoarelor inteligente reprezintă un pas intermediar esențial pentru tranziția pe termen lung. Acestea livrează beneficii tangibile <i>atât pentru operatorii sistemului energetic,</i></p> <p>Colectarea și analiza datelor complexe, ce permit monitorizarea în timp real a instalațiilor și ulterior o proporție mai mare de mentenanță preventivă sau de la distanță;</p> <p>Potențial mare pentru interconectarea infrastructurilor la nivel regional;</p> <p>Reducerea pierderilor de rețea;</p> <p>Diminuarea efortului</p>	

									<p>investițional pentru infrastructura fizică; Integrarea componentelor SRE pentru un portofoliu energetic optim; Automatizarea proceselor, care să compenseze problema majoră a penuriei forței de muncă din sectorul energetic; <i>cât și pentru utilizatorii finali</i>, Continuitatea în alimentare; Reducerea costurilor cu facturile pentru energie; Optimizarea obiceiurilor de consum; Vizibilitate mai mare asupra comportamentului de consum (actual și viitor); Integrarea noilor participanți în sistemul energetic, precum prosumatorii și vehiculele electrice. Beneficiile implementării infrastructurii inteligente pot fi consolidate prin instalarea complementară a tehnologiilor de stocare. Beneficiul acestora are implicații în eficientizarea consumului și remedierea fluctuațiilor majore de producție sau disponibilitate a energiei, astfel limitând întreruperile sistemului în momentele de avarie.</p>
	<p><b>3. Dezvoltarea de sisteme inteligente de energie, rețele și stocare în afara TEN-E. ( Cu posibilitatea de a fi comasat cu OS2 !)</b></p>	<p>3.1. Echipamente și sisteme inteligente pentru asigurarea calității energiei electrice</p> <p>3.2. Implementarea de soluții digitale pentru izolarea defectelor și realimentarea cu energie în mediul rural și urban</p> <p>3.3. Digitalizarea stațiilor de transformare și soluții privind controlul rețelei de la distanță -</p>	<p>033 – Sisteme de distribuție inteligentă a energiei electrice la tensiuni joase și medii (inclusiv rețele inteligente și sisteme TIC) și stocarea aferentă</p>	<p>RCO 23 – Sisteme digitale de management pentru rețele inteligente de energie</p> <p>RCO 105 – Soluții pentru stocarea energiei electrice</p>	<p>RCR 34 - Număr proiecte lansate pentru rețele inteligente</p>	<p>Delgaz Grid Distribuție Energie Oltenia E-Distribuție Muntenia E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Banat Electrica Distribuție Transilvania Sud Electrica Distribuție Transilvania Nord Electrica Distribuție Muntenia Nord</p>	<p>Planul Național Integrat Energie și Schimbări Climatice (Ministerul Energiei, Ministerul Mediului, Decembrie 2019) Planul de Dezvoltare Planurile de Investiții ale Operatorilor de Distribuție aprobate/ avizate de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei</p>	<p>Implementarea contoarelor inteligente reprezintă un pas intermediar esențial pentru tranziția pe termen lung. Acestea livrează beneficii tangibile <i>atât pentru operatorii sistemului energetic</i>, Colectarea și analiza datelor complexe, ce permit monitorizarea în timp real a instalațiilor și ulterior o proporție mai mare de mentenanță preventivă sau de la distanță; Potențial mare pentru interconectarea infrastructurilor la nivel regional; Reducerea pierderilor de rețea; Diminuarea efortului</p>	

		integrare stații în SCADA (Trebuie decisă mutarea în OP1)					(ANRE)		<p>investițional pentru infrastructura fizică; Integrarea componentelor SRE pentru un portofoliu energetic optim; Automatizarea proceselor, care să compenseze problema majoră a penuriei forței de muncă din sectorul energetic; <i>cât și pentru utilizatorii finali,</i> Continuitatea în alimentare; Reducerea costurilor cu facturile pentru energie; Optimizarea obiceiurilor de consum; Vizibilitate mai mare asupra comportamentului de consum (actual și viitor); Integrarea noilor participanți în sistemul energetic, precum prosumatorii și vehiculele electrice. Beneficiile implementării infrastructurii inteligente pot fi consolidate prin instalarea complementară a tehnologiilor de stocare. Beneficiul acestora are implicații în eficientizarea consumului și remedierea fluctuațiilor majore de producție sau disponibilitate a energiei, astfel limitând întreruperile sistemului în momentele de avarie.</p>
	3.4. Creșterea capacității disponibile pentru comerțul transfrontalier	033 – Sisteme de distribuție inteligentă a energiei electrice la tensiuni joase și medii (inclusiv rețele inteligente și sisteme TIC) și stocarea aferentă	RCO 23 – Sisteme digitale de management pentru rețele inteligente de energie	RCR 34 - Număr proiecte lansate pentru rețele inteligente	CNTEE Transelectrica SA	Planul de Dezvoltare RET 2018 – 2017 Planul de Dezvoltare al SNTGN 2018-2027		<p>Măsurile de creștere a capacității disponibile pentru comerțul transfrontalier sunt reprezentate de următoarele proiecte de investiții prevăzute în Planul de dezvoltare a RET: LEA 400 kV Nădab – Oradea Sud cu termen de finalizare anul 2021; LEA 400 kV Porțile de Fier – Reșița și extinderea stației 220/110 kV Reșița prin construcția stației noi de 400 kV cu termen de finalizare anul 2022; LEA 400 kV dublu circuit Reșița –</p>	

										<p>Timișoara – Săcălaz, inclusiv construirea stației de 400 kV Timișoara cu termen de finalizare anul 2024;</p> <p>LEA 400 kV dublu circuit Timișoara – Săcălaz – Arad, inclusiv construirea stației de 400 kV Săcălaz și extinderea stației 400 kV Arad cu termen de finalizare anul 2027;</p> <p>LEA 400 kV dublu circuit Cernavodă – Stâlp, cu un circuit intrare/ ieșire în stația Gura Ialomiței cu termen de finalizare anul 2022;</p> <p>LEA 400 kV dublu circuit (un circuit echipat) Smârdan – Gutinaș cu termen de finalizare anul 2024.</p>
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--