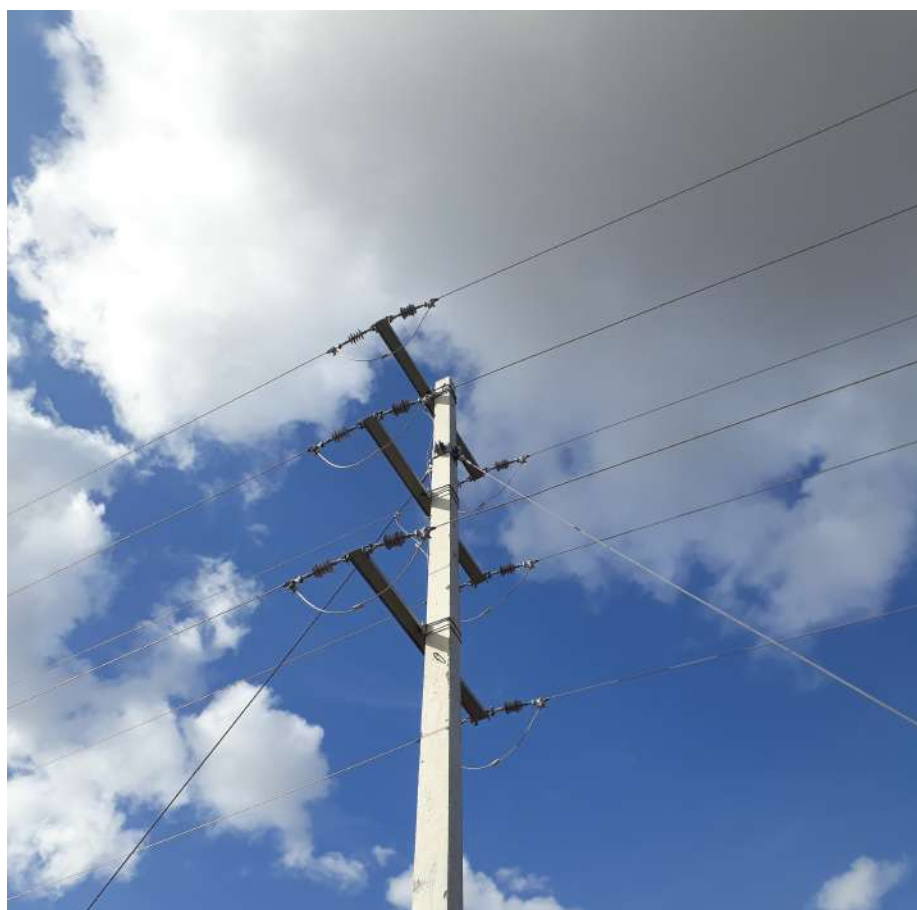


**RAPORT ANUAL
privind activitatea desfășurată de către
operatorul sistemului de distribuție
Î.C.S. Premier Energy Distribution S.A.**

Perioada: Anul 2019



CUPRINS

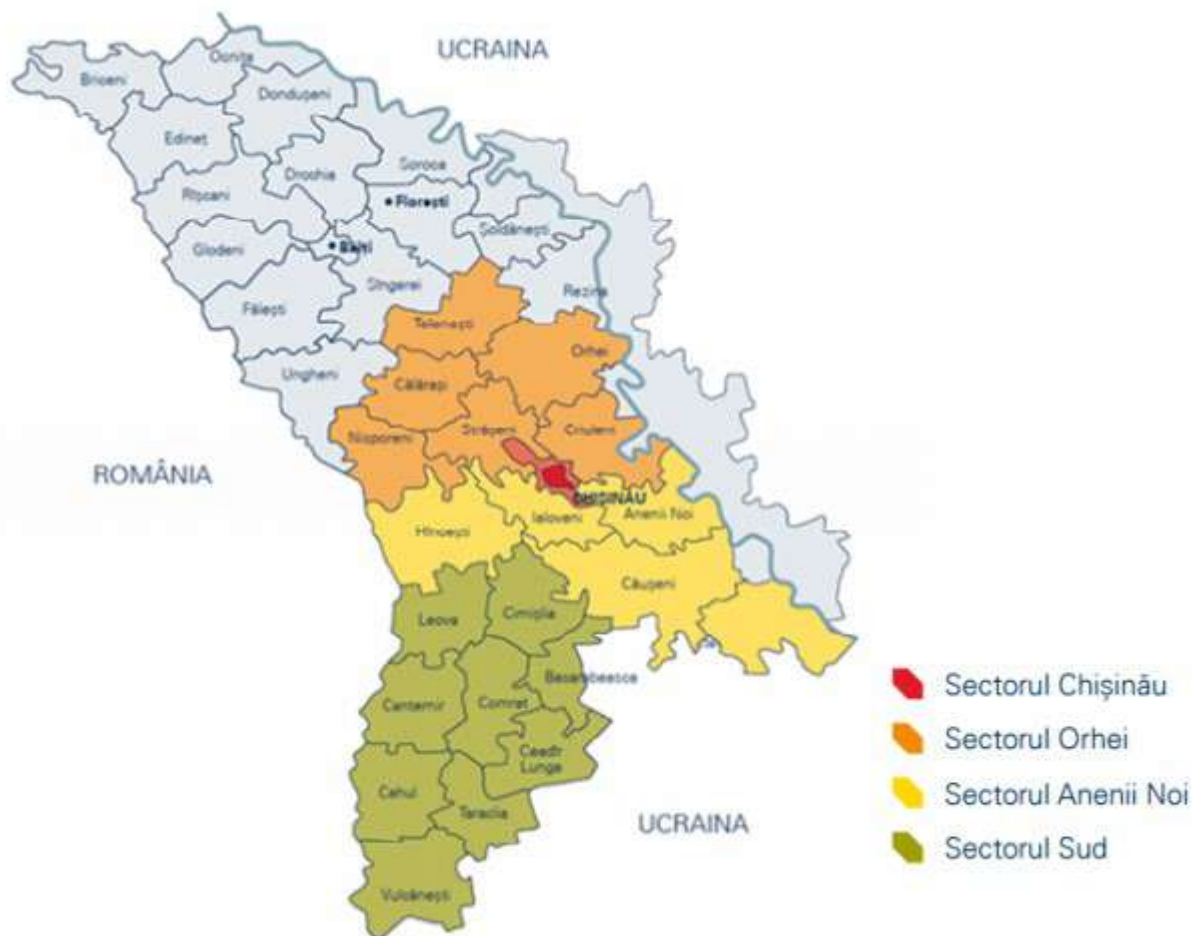
1. Prezentare generală a Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.	3
2. Tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice	5
3. Indicatorii tehnico-economici aferenți activității de distribuție a energiei electrice	6
4. Calitatea serviciului de distribuție a energiei electrice.....	8
5. Planul de investiții.....	12
6. Măsurile de acoperire a sarcinii de vârf, consumului tehnologic și a pierderilor de energie electrică în rețelele electrice de distribuție.....	14

1. Prezentare generală a Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.

Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. este cel mai mare operator privat al sistemului național de distribuție a energiei electrice din Republica Moldova. Întreprinderea deservește o arie de circa 70% din teritoriul țării, în 21 din cele 37 de raioane și în municipiul Chișinău (Figura 1), distribuind energie electrică celor peste 900.000 de consumatori racordați la rețelele de distribuție din centrul și sudul țării.

Anul 2019 a fost unul de transformare în istoria celui mare operator privat din Republica Moldova. La 01 august 2019 grupul energetic spaniol Naturgy a finalizat tranzacția de vânzare-cumpărare a întregului pachet de acțiuni deținut în întreprinderea de distribuție a energiei electrice din Republica Moldova, Î.C.S. „Red Union Fenosa” S.A. către societatea Joseco Holdings Co. Limited cu sediul în Nicosia, Cipru.

Figura 1. Harta activității de distribuție a energiei electrice a Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.



Întreprinderea are o experiență vastă europeană, de aproape două decenii în domeniul electroenergetic, implementând cele mai bune practici și standarde europene de gestiune și investind peste 287 de milioane de euro în modernizarea și extinderea rețelelor electrice pentru îmbunătățirea eficienței și pentru creșterea calității serviciilor. Dincolo de beneficiile evidente pentru clienți și de efectul pozitiv asupra rezultatelor operaționale ale companiei, acest efort se reflectă și în contribuția directă la dezvoltarea economiei naționale.

Marca Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. a fost lansată în Republica Moldova în luna decembrie 2019. Este o marcă internațională, proiectată spre viitor și axată pe inovație, accesibilitate, energie curată și bunăstare pentru oameni.

✓ Angajamente

Excelența serviciilor oferite: Clientul este în centrul activităților Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.. Angajată într-un dialog activ, compania tinde mereu spre oferirea unui răspuns prompt și eficient, prestând un serviciu și o experiență excelentă clienților săi care, pe lângă faptul că îndeplinesc cerințele legale, corespund, de asemenea, nevoilor lor și respectă angajamentele asumate voluntar de către companie.

Angajamentul pentru rezultate: Acționarii și investitorii Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. constituie unul dintre principalele grupuri de interes ale companiei. Dezvoltarea unui model solid de afaceri cu potențial de creștere internațională, și gestionarea adecvată a riscurilor, care să garanteze sustenabilitatea pe termen lung, sunt două dintre aspectele cheie ale afacerii

Protecția mediului înconjurător și gestionarea responsabilă a resurselor: Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. conștientizează care este impactul asupra mediului produs de activitățile sale în regiunile în care acestea se desfășoară, motiv pentru care compania acordă o atenție specială protecției mediului înconjurător și utilizării eficiente a resurselor naturale pentru satisfacerea cererii de energie. În ceea ce privește mediul înconjurător Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. acționează dincolo de îndeplinirea cerințelor legale și a altor cerințe cu privire la mediu, pe care le adoptă în mod voluntar, implicându-i pe furnizori, lucrând cu diverse grupuri de interes și promovând utilizarea responsabilă a energiei.

Interesul pentru persoane: Pentru Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. este esențial promovarea unui mediu de lucru de calitate, bazat pe respect, diversitate și dezvoltarea personală și profesională. De asemenea, Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. deține un cod etic, care stabilește normele ce vor dicta comportamentul etic al tuturor angajaților în activitatea lor de zi cu zi și, în special, în ceea ce privește relația și interacțiunea acestora cu toate grupurile de interes.

Securitate și sănătate: Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. își planifică și își derulează activitățile considerând că nimic nu este mai important decât securitatea, sănătatea și bunăstarea persoanelor. În acest sens, performanța întreprinderii depășește simpla îndeplinire a obligațiilor sale legale și a altor cerințe adoptate în mod voluntar. Astfel se promovează îmbunătățirea continuă a condițiilor de muncă și de gestionare a securității, sănătății și bunăstării, care implică nu doar angajații Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A., ci și personalul furnizorilor, pe cel al antreprenorilor, clienții, la fel, alte grupuri de interes, cu scopul evitării și prevenirii accidentelor și problemelor de sănătate, prin asigurarea unui mediu sigur și sănătos, precum și promovând sănătatea și bunăstarea acestora.

Lanț de distribuție responsabil: Furnizorii și antreprenorii sunt actorii de bază pentru funcționarea optimă a lanțului valoric al Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.. Compania promovează menținerea unor relații de încredere pe termen lung, stabile, solide și reciproc avantajoase, pe baza principiilor de eficiență și management al riscului.

Angajament pentru societate: Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. este angajată în dezvoltarea economică și socială a regiunilor în care își desfășoară activitatea, contribuind cu cunoștințe, capacitate de gestionare și creativitate, precum și alocând o parte a beneficiilor pentru investiții sociale. Dialogul fluid și permanent cu societatea permite companiei să cunoască așteptările și interesele comunității în care operează, ceea ce îi permite să se implice în dezvoltarea acesteia și să ofere cel mai adecvat răspuns nevoilor sale.

Integritate și transparență: Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. consideră că încrederea clienților deserviți, a specialiștilor săi, a furnizorilor și antreprenorilor, a acționarilor, a investitorilor și finanțatorilor, a autorităților de reglementare și a altor agenți ai pieței și ai grupurilor sociale, se bazează pe integritate, înțeleasă ca mod de acțiune etic, onest, responsabil și cu bună credință al fiecărei persoane, care lucrează în cadrul și pentru companie.

✓ **Licența**

Compania deține licență exclusiv pentru desfășurarea activității de distribuție a energiei electrice (Tabelul 1.1).

Tabelul 1.1. Licența de distribuție a Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.

Denumire	Adresa juridică	Numărul și data înregistrării întreprinderii	Codul fiscal	Seria, numărul licenței	Termen de valabilitate a licenței
Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.	MD-2024, mun.Chișinău, str Andrei Doga 4	nr.1003600015231 27.04.2000	1003600015231	AC 001428	21.07.2025

2. Tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

În conformitate cu prevederile Regulamentului privind procedurile de prezentare și de examinare a cererilor titularilor de licențe privind prețurile și tarifele reglementate, nr.286/2018 din 17.10.2018 (MO nr.430-439/1692 din 23.11.2018) Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. a depus pe data de 24.01.2020 la Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică cererea privind actualizarea tarifelor pentru anul 2019.

La rîndul său, Consiliul de Administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică, în ședința publică din 16 august 2019, a aprobat valorile actualizate ale tarifelor la serviciile de distribuție.

Noile tarife reglementate pentru serviciile de distribuție au intrat în vigoare la data 23 august 2019, valoarea acestora fiind prezentată în Tabelul 2.1.

Tabelul 2.1. Tarifele pentru serviciul de distribuție, aplicate de Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. în perioada 2019-2020.

Categorii de rețea	Hot. ANRE nr.201/2018 din 15 iunie 2018, bani/kWh	Hot. ANRE nr.322/2019 din 16 august 2019, bani/kWh
prin rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune (35; 110 kV)	12	12
prin rețelele electrice de distribuție de medie tensiune (6; 10 kV)	39	26
prin rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune (0,4 kV)	58	62

Prin urmare, tarifele aprobate au suferit următoarelor modificări (fără TVA):

- pentru rețelele de distribuție de înaltă tensiune (35, 110 kV) – 12 bani/kWh, fără modificări;
- pentru rețelele de distribuție de medie tensiune (6,10 kV) – 26 bani/kWh, o diminuare cu 33% față de tariful anterior;
- pentru rețelele de distribuție de joasă tensiune (0,4 kV) – 62 bani/kWh, o creștere cu 7% comparativ cu tariful anterior.

Menționăm că noile tarife pentru serviciul de distribuție a energiei electrice au fost aprobate de către ANRE, fiind excluse subvențiile încrucișate între nivele de tensiune, fapt care corespunde prevederilor Legii cu privire la energia electrică, nr.107 din 27.05.2016 (MO nr.193-203/413 din 08.07.2016), precum și Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, nr.64/2018 din 22.02.2018.

3. Indicatorii tehnico-economici aferenți activității de distribuție a energiei electrice

Lista informațiilor de ordin economic și tehnic, inclusiv cu caracter operativ aferent activității de distribuție a energiei electrice se plasează trimestrial, în termen de cel mult o lună după finalizarea trimestrului și, respectiv, anual pe pagina web a întreprinderii în conformitate cu hot. ANRE nr. 478 din 05.07.2012 cu privire la stabilirea informațiilor de ordin economic și tehnic referitoare la funcționarea sistemului electroenergetic. Evoluția indicatorilor incluși în raportul pentru anii 2018-2019 poate fi consultată în Tabelul 3.1.

Tabelul 3.1. Indicatorii tehnico-economici ai rețelelor de distribuție.

Nr.	Indicatorul	Unitate măsură	2018	2019
1.	Lungimea liniilor electrice, total	km	35.257,8	35.342,8
	inclusiv:			
	110 kV	km	511,0	510,1
	35 kV	km	1.311,0	1.292,6
	6 -10 kV	km	14.457,9	14.474,5
	0,4 kV	km	18.977,8	19.065,6
2.	Numărul transformatoarelor în exploatare la sfârșitul perioadei	unit	9.360	9.389
3.	Capacitatea totală a transformatoarelor în exploatare	MVA	3.658,3	3.611,5
4.	Numărul centralelor electrice racordate la rețelele electrice de distribuție - total	unit.	42	42
	inclusiv: surse regenerabile	unit.	40	40
5.	Numărul centralelor electrice racordate la rețelele electrice de distribuție pe parcursul perioadei de referință - total	unit.	9	0
	inclusiv: surse regenerabile	unit.	9	0
6.	Numărul total al solicitanților, potențiali producători, cărora li s-a refuzat accesul la rețelele electrice de distribuție	unit.	28	20
	inclusiv: surse regenerabile	unit.	28	20
7.	Numărul total al instalațiilor electrice ale consumatorilor finali, racordate la rețelele electrice de distribuție la începutul perioadei	unit.	897.895	908.766
	inclusiv la rețelele electrice:			
	110 -35 kV	unit.	22	22
	6-10 kV	unit.	5.154	5.357
	0,4 kV	unit.	892.719	903.433
8.	Numărul instalațiilor electrice ale consumatorilor finali, racordate la rețelele electrice de distribuție pe parcursul perioadei de referință	unit.	11.422	12.569
9.	Numărul solicitanților, potențiali consumatori finali, cărora li s-a refuzat accesul la rețelele electrice de distribuție	unit.	904	869
10.	Numărul instalațiilor electrice ale consumatorilor finali, deconectate de la rețelele electrice de distribuție pe parcursul perioadei de referință	unit.	12.025	10.355
11.	Cantitatea totală de energie electrică intrată în rețelele electrice de distribuție	mil. kWh	2.992,42	3.010,13

Nr.	Indicatorul	Unitate măsură	2018	2019
12.	Consumul tehnologic și pierderile de energie electrică în rețelele electrice de distribuție	mil. kWh	243,21	243,92
		%	8,13	8,10
	inclusiv în rețelele electrice:			
	110-35 kV	mil. kWh	13,72	13,80
		%	0,46	0,46
	6-10 kV	mil. kWh	52,78	53,49
		%	1,76	1,78
	0,4 kV	mil. kWh	176,70	176,63
		%	5,91	5,87

Conform datelor din tabelul nr. 3.1. se constată că în perioada anului 2019 au fost înregistrate următoarele majorări sau diminuări ale indicatorilor tehnico-economici:

- Numărul total al locurilor de consum a înregistrat o creștere în valoare de 1,2%;
- Numărul potențialilor consumatori, cărora li s-a refuzat accesul la rețea este în descreștere cu 4 %;
- Numărul instalațiilor, consumatorilor finali, deconectate pe parcursul anului au scăzut cu 16%;
- Cantitatea energiei electrice distribuite a înregistrat o creștere de 0,6 %;
- Consumul tehnologic și pierderile de energie electrică au rămas la nivelul anului 2018.

4. Calitatea serviciului de distribuție a energiei electrice

În conformitate cu Regulamentul cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice (în continuare Regulament de calitate), sunt stabiliți indicatori de calitate, ce reflectă continuitatea livrării energiei electrice și calitatea relației dintre operatorul sistemului de distribuție și consumatorii finali sau utilizatorii sistemului, precum și consecințele nerespectării de către întreprindere, a valorilor minime stabilite ale acestor indicatori.

Întreprinderea este obligată să asigure continuitatea în livrarea energiei electrice consumatorilor finali și utilizatorilor de sistem, în conformitate cu valorile indicatorilor de calitate, stabilite de Regulamentul de calitate:

1. Continuitatea alimentării cu energie electrică a consumatorilor se calculează prin indicatorii generali de calitate;
2. Indicatorii garanți de continuitate în livrarea energiei electrice oricărui consumator final;

4.1. Continuitatea alimentării cu energie electrică a consumatorilor

Conform prevederilor Regulamentului de calitate pentru a evalua continuitatea în alimentarea cu energie electrică, sunt stabiliți indicatorii generali de continuitate (SAIDI, SAIFI, CAIDI), care reflectă situația pe întreprindere referitor la întreruperile neprogramate (avariate) și indicatorii garanți, ce vizează fiecare consumator final în parte.

Indicatorii generali de continuitate, monitorizați conform prevederilor Regulamentului, se calculează în funcție de durata întreruperilor, numărul de consumatori afectați de o întrerupere și numărul total de consumatori deserviți de un operator al rețelei de distribuție. Pe parcursul anului 2019, Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. a asigurat continuitatea serviciului de distribuție la 908.812 locuri de consum.

În conformitate cu prevederile Regulamentului de calitate, pentru anul 2019 a fost stabilită o valoare admisibilă a indicatorului SAIDI egală cu 270 de minute.

Pe lângă indicatorul SAIDI se raportează anual și valorile indicatorilor SAIFI și CAIDI.

Evoluția indicatorilor generali de continuitate pentru perioada 2018-2019 este reflectată în Tabelul 4.1.

Tabelul 4.1. Evoluția indicatorilor generali de continuitate.

Perioada	Numărul de locuri de consum	SAIDI, min	SAIFI	CAIDI, min
2018	897.951	225	3,7	61
2019	908.812	140	2,9	47

4.2. Indicatorii garanți de continuitate în alimentarea cu energie electrică

Regulamentul de calitate stabilește și valorile indicatorilor garanți pentru fiecare consumator final în parte, inclusiv durata admisibilă a unei întreruperi programate și numărul anual de întreruperi programate, durata admisibilă a unei întreruperi neprogramate și numărul de întreruperi neprogramate pe parcursul unui an. Evoluția indicatorilor garanți de continuitate în alimentarea cu energie electrică pe parcursul anilor 2018-2019 este prezentată în Tabelul 4.2. și Tabelul 4.3.

Tabelul 4.2. Durata admisă a întreruperilor la livrarea energiei electrice oricărui consumator final (pct. 15, alin 1) și pct. 16 alin 1) al Regulamentului calitate) pentru anii 2018-2019.

Tipul întreruperii	Durata	Nr. de întreruperi		Nr. de consumatori finali sau utilizatori de rețea, afectați de întreruperi	
		2018	2019	2018	2019
Întreruperi programate, legate de reparații, racordare, conectare și deconectare	Total	4.471	3.919	511.315	587.095
	Cu durata > 8 h	177	59	77.038	31.376

Înteruperi legate de reconstrucție sau reparație capitală	Total	804	675	119.886	129.646
	Cu durata >24 h	0	0	0	0
	Cu durata > 24 h, coordonate cu APC si anunțate	47	67	52.842	62.617
Înteruperi neprogramate	Total	3.463	2.562	734.279	718.454
	Mediu urban, total	860	678	322.717	328.491
	Cu durata > 6 h	53	30	2.830	5.737
	Mediu rural, total	2.603	1.884	411.562	389.962
	Cu durata >12 h	48	27	4.889	4.031

Tabelul 4.3. Numărul anual admis al întreruperilor în livrarea energiei electrice oricărui consumator final (pct.15 alin.2) și 16, alin.2) al Regulamentului calitate) pentru anii 2018-2019.

Nr. de întreruperi	Nr. de consumatori / utilizatori de sistem, afectați de întreruperi	
	2018	2019
Numărul anual de întreruperi programate		
Nr. de consumatori din mediul urban, pentru care s-a înregistrat un număr > 5 întreruperi programate	3.169	7.023
Inclusiv: Consumatori care au suportat 5 întreruperi legate de executarea lucrărilor de reparații curente, și nu mai mult de 2 întreruperi admise suplimentar	1.090	1.576
Consumatori care au suportat > 7 întreruperi programate	2.079	2.252
Nr. de consumatori din mediul rural, pentru care s-a înregistrat un număr > 8 întreruperi programate	16.112	18.008
Inclusiv: Consumatori care au suportat 8 întreruperi legate de executarea lucrărilor de reparații curente, și nu mai mult de 2 întreruperi admise suplimentar conform Regulamentului	3.760	4.750
Consumatori care au suportat > 10 întreruperi programate	12.352	13.258
Numărul anual de întreruperi neprogramate		
Pentru mediul urban:		
Nr. de consumatori, racordați la nivelul de medie tensiune, pentru care s-a înregistrat un număr > 6 întreruperi neprogramate	211	111
Nr. de consumatori, racordați la nivelul de joasă tensiune, pentru care s-a înregistrat un număr > 9 întreruperi neprogramate	12.571	6.645
Pentru mediul rural:		
Nr. de consumatori, racordați la nivelul de medie tensiune, pentru care s-a înregistrat un număr > 9 întreruperi neprogramate	329	175
Nr. de consumatori, racordați la nivelul de joasă tensiune, pentru care s-a înregistrat un număr > 12 întreruperi neprogramate	23.659	6.730

4.3. Soluționarea problemelor legate de calitatea energiei electrice

Aspectele aferente calității energiei electrice sunt stabilite de prevederile punctelor 27 și 29 a Regulamentului cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice. Rezultatele anului 2019, în comparație cu cele înregistrate în anul 2018, sunt reflectate în Tabelul 4.4.

Tabelul 4.4. Parametrii de calitate a energiei electrice conform p.27, p.29 pentru anul 2019 în comparație cu anul 2018.

Tip solicitari	Termen	2018	2019
Solicitări legate de supratensiuni și goluri repetate de tensiune	Total	10.504	9.432
	Soluționate în termen mai mare de 24 ore	1.370	554
Solicitări ale consumatorilor finali, privind calitatea energiei electrice livrate	Total	354	329
Termen de 30 de zile calendaristice pentru rezolvarea cazului	Soluționate în termen mai mare de 30 zile	17	10
Numărul de solicitări ale consumatorilor finali privind deteriorarea receptoarelor electrice, inclusiv:	Satisfăcute	783	436
	Respinse	704	500
	Total	1.487	936

4.4. Calitatea relațiilor între operatorii rețelelor de distribuție/ furnizori și consumatorii de energie electrică.

Calitatea relațiilor dintre operatorii de rețea și consumatorii finali se identifică în baza următorilor indicatori:

- anunțarea lucrărilor programate;
- eliberarea în termenele stabilite a avizului de racordare;
- respectarea termenelor de racordare a instalațiilor solicitanților la rețeaua de distribuție;
- respectarea termenelor de reconectare a instalațiilor consumatorilor finali deconectați.

Anunțarea consumatorilor se face prin diferite modalități. În localitățile rurale se plasează anunțuri pe panourile de la primării și se anunță autoritățile locale. În localitățile urbane anunțurile se difuzează prin intermediul presei scrise, la posturile de televiziune și radio, cu 3 zile anticipație. Totodată, lista lucrărilor programate poate fi accesată oricând pe pagina web <http://premierenergydistribution.md/ro/toate-lucrarile-programate>.

Evoluția indicatorilor de calitate aferenți relației cu utilizatorii de sistem este prezentată în Tabelele 4.5 și 4.6.

Tabelul 4.5. Calitatea relațiilor dintre OSD și consumatorii finali / solicitanți.

Indicator	2018	2019
Anunțarea întreruperilor programate		
Total întreruperi programate	16.230	14.687
Întreruperi programate neanunțate	0	0
Racordarea la rețeaua de distribuție a instalațiilor solicitanților		
Numărul de cereri de racordare	11.422	12.569
Numărul de consumatori finali racordați în termen mai mare de 2 zile calendaristice	15	12
Reconectarea instalației de utilizare a consumatorului la rețeaua de distribuție		
Numărul total de consumatori reconectați	11.480	9.740

Indicator	2018	2019
Numărul de consumatori reconecțați în termen mai mare de 2 zile lucrătoare	5	3

 Tabelul 4.6. Calitatea relațiilor dintre operatorul rețelei de distribuție și consumatorii finali / solicitanți.

Eliberarea avizului de racordare solicitanților	2018	2019
Numărul de cereri consum	6.727	6.741
Numărul de cereri generare	121	136
Numărul de avize eliberate în termen de peste 10 zile calendaristice	23	17
Numărul de avize generare eliberate în termen de peste 30 zile calendaristice	0	0
Numărul de refuzuri consum	904	869
Numărul de refuzuri generare	28	20

5. Planul de investiții

Planul de investiții al companiei Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. pentru anul 2019 a fost executat reieșind din obligațiile și funcțiile expuse în Licență, prevederile art.54-55 din Legea cu privire la energia electrică nr.107 din 27.05.2016, art.24 din Legea cu privire la energetică nr.174 din 21.09.2017, prevederile Regulamentului cu privire la extinderea rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin Hotărârea Agenției nr.439 din 23.11.2011, prevederile Regulamentului cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, nr.282/2016 din 11.11.2016, prevederile Regulamentului privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor nr. 283/2016 din 15.11.2016.

Valoarea investițiilor executate în anul 2019 constituie 260.206 mii lei cu uzura și amortizarea aferentă de 9.917 mii lei. Impactului investițiilor executate în anul 2019 asupra tarifelor finale, aplicând o rată reglementată de rentabilitate de 10,39%, constituie 1,33 bani/kWh.

Totodată, este de menționat faptul că 93% din valoarea totală a investițiilor a fost direcționată exclusiv spre construcția și reabilitarea rețelelor electrice de distribuție, necesitate care derivă din petițiile consumatorilor, prescripțiile autorităților abilitate, măsurările și inspectările efectuate în teren, starea avansată de uzură a instalațiilor electrice de distribuție, etc.

Structura investițiilor date în exploatare în anul 2019 este următoarea:

- A. Investiții în construcții de noi rețele în valoare de 7.916 mii lei (3,0%);
- B. Investiții în rețele existente – 216.377 mii lei (83,2%);
- C. Investiții în mijloace de transport, mașini, mecanisme, utilaje mecanice – 6.321 mii lei (2,4%);
- D. Investiții în echipamente de măsurare, aparate de control și diagnostică – 14.228 mii lei (5,5%);
- E. Investiții în clădiri și construcții, inclusiv aferente rețelelor electrice – 6.846 mii lei (2,6%);
- F. Investiții în tehnica de calcul și telecomunicații – 199 mii lei (0,1 %);
- G. Investiții în imobilizări necorporale – 7.928 mii lei (3,0%);
- H. Alte investiții legate de activitatea licențiată – 392 mii lei, (0,2%).

Obiectivele atinse de companie ca urmare a realizării investițiilor menționate sunt, după cum urmează:

- A. Oferirea accesului la rețeaua electrică pentru 817 solicitanți prin extinderea rețelelor electrice de distribuție în valoare de 7.916 mii lei. Lucrările au fost executate în temeiul art.45 al Legii cu privire la energia electrică nr.107/2016 și pct.3 al Regulamentului cu privire la extinderea rețelelor nr.439/2011;
- B. Reconstrucția, renovarea și reabilitarea rețelelor electrice de distribuție în sumă de – 216.377 mii lei pentru îndeplinirea funcțiilor și obligațiilor reglementate prin licență, prevederile art.54-55 din Legea cu privire la energia electrică nr.107/2016, prevederile Regulamentului cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice nr.282/2016, în temeiul pct.47 din Regulamentului privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor nr.283/2016 în scopul, îndeplinirea prescripțiilor Inspectoratului Energetic de Stat și asigurarea securității în instalațiile electrice.
- C. Înnoirea parcului auto cu:
 - 8 automobile în valoare de 2.273 mii lei;
 - 3 autocamioane în valoare de 1.820 mii lei;
 - 1 mecanism de defrișare a arborilor în valoare de 2.229 mii lei.

Lipsa unităților de transport în cauză ar fi majorat semnificativ timpul necesar pentru eliminarea avariilor din rețelele electrice de distribuție, cu eventuala încălcare a termenilor stabiliți de Regulamentul cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, obligație stipulată și de art.15 al Legii cu privire la energia electrică nr.107/2016.

- D. Reconstrucția, renovarea și reabilitarea rețelelor electrice interne din blocurile de locuit, echipamente de măsurare, aparate de control și diagnostică, după cum urmează:
 - Centralizarea rețelelor electrice, în valoare de 2.599 mii lei, în scopul asigurării nivelului corespunzător al tensiunii și înlăturării abaterilor de la normele de electrosecuritate;
 - Reamplasarea contoarelor instalate la consumatorii casnici din zona rurală, în valoare de 26 de mii de lei, în scopul asigurării prevederilor pct.24 din Regulamentul privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale nr.382 din 02.07.2010;
 - Investiții în sisteme de evidență a energiei electrice la noii consumatori casnici, în valoare de 3.059 mii lei, executate în baza art.55 din Legea cu privire la energia electrică nr.107/2016, pct.24 din Regulamentul privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale nr.382/2010 și pct.149 din Regulamentul pentru furnizarea și utilizarea energiei electrice nr.393 din 15.12.2010. Prin această investiție au fost instalate echipamente de măsurare a energiei electrice la 8.471 de consumatori casnici;

- Schimbarea contoarelor cu termen expirat de exploatare la consumatorii casnici, în valoare de 7.051 mii lei, în scopul asigurării prevederilor pct.24 din Regulamentul privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale nr.382/2010;
 - Investiții în instrumente și dispozitive, în valoare de 1.493 mii de lei, în lipsa cărora ar fi fost afectată activitatea de mentenanță.
- E. Investiții în clădiri și construcții, inclusiv aferente rețelelor electrice, dintre care în acoperișurile fisurate ale edificiilor stațiilor de transformare și a posturilor de distribuție, în volum de 6.846 mii lei, executate în scopul asigurării fiabilității și continuității în alimentarea cu energie electrică, obligație stabilită în prevederile art.54-55 din Legea cu privire la energia electrică nr.107/2016, prevederile Regulamentului cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, nr. 282/2016;
- F. Investiții în tehnica de calcul, telecomunicații, în sumă de 199 mii lei, pentru înlocuirea echipamentului cu termen expirat de exploatare. Aceste investiții sunt îndreptate spre mărirea fiabilității sistemului informatic al întreprinderii, dat fiind că echipamentul a fost în exploatare deja de 10 ani și nu mai este asigurat suport tehnic din partea producătorului. De fiabilitatea acestora depinde direct activitatea operativă a întreprinderii.
- G. Investiții în immobilizări necorporale, în volum de 7.928 mii lei, pentru utilizarea softului licențiat, adaptarea aplicațiilor interne la noile prevederi ale Hotărârii nr.168/2019 din 31.05.2019 cu privire la aprobarea Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, upgrade-ul sistemelor de gestiune a instalațiilor operative.
- H. Alte investiții legate de activitatea licențiată, și anume: lucrări de instalare a sistemului antiincendiar în edificiul de verificare a echipamentelor de masurare și a centrului de instruire, Instalarea sistemului de detecție și semnalizare a incendiului, achiziția dulapurilor de serviciu aferent personalului de distribuție a rețelelor electrice pentru tensiunea de 35-110 kV, cu o valoare totală la categoria H de 392 mii lei.

6. Măsurile de acoperire a sarcinii de vârf, consumului tehnologic și a pierderilor de energie electrică în rețelele electrice de distribuție

Măsuri de acoperire a sarcinii de vârf

Pentru a fi asigurată continuitatea în alimentarea cu energie electrică în sarcinile de vârf, întreprinderea a întreprins un șir de acțiuni, inclusiv:

- realizarea investițiilor;
- monitorizarea sarcinii de încărcare a transformatoarelor de putere;
- înlocuirea transformatoarelor medie tensiune/joasă tensiune din posturile de transformare existente;
- trecerea la nivelul de tensiune 10 kV a rețelelor electrice care funcționau la tensiunea nominală de 6 kV;
- înlocuirea conductoarelor neizolate din rețelele aeriene de joasă tensiune cu conductor torsadat (izolat) și modernizarea bransamentelor la consumatorii racordați la rețeaua reconstruită;
- efectuarea de măsurători de sarcină, tensiune, analiza rezultatelor obținute și elaborarea planurilor corespunzătoare de acțiuni;
- echilibrări de sarcină în rețele;
- întocmirea balanței energetice la nivel de zonă, localitate, posturi de transformare, pentru localizarea zonelor cu pierderi mari de energie electrică;
- utilizarea sigiliilor de unică folosință, intensificarea acțiunilor de depistare a consumului neautorizat de energie electrică;
- etc.

Consumul tehnologic și pierderile de energie electrică

În vederea acoperirii consumului tehnologic și a pierderilor de energie electrică din rețeaua de distribuție, Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. și „ENERGOCOM” S.A. au semnat un contract de achiziție a energiei electrice, inclusiv a energiei de echilibrare. Astfel, în perioada anului 2019 au fost achiziționate 243.917,9 mii kWh de la furnizorul „ENERGOCOM” S.A.