

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea și completarea Regulamentului de organizare a activității de mentenanță, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 96/2017

În temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c), ale art. 9 alin. (1) lit. h) și ș) și alin. (5) lit. d) și ale art. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, cu modificările ulterioare, și ale Legii nr. 225/2016 pentru modificarea și completarea Legii serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, cu completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. I. — Regulamentul de organizare a activității de mentenanță, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 96/2017, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 845 din 25 octombrie 2017, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Articolul 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 2. — Operatorii economici, titulari de licență acordată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei din sectorul energiei electrice și termice, au obligația de a respecta și de a aplica prevederile prezentului regulament la asigurarea mentenanței structurilor, instalațiilor, sistemelor și componentelor acestora aflate în gestiunea acestora, inclusiv cele preluate în exploatare conform prevederilor legale în vigoare.”

2. La articolul 37, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție concesionari din sectorul energiei electrice au

obligația de a transmite la ANRE situația realizării programului anual de mentenanță, în formatele prevăzute în tabelele cuprinse în anexele nr. 3 și 4, care fac parte integrantă din prezentul regulament, în termen de cel mult 15 zile de la data prevăzută pentru depunerea situațiilor financiare.”

3. După anexa nr. 2 se introduc două noi anexe, anexele nr. 3 și 4, având cuprinsul prevăzut în anexele nr. 1 și 2, care fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. II. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. III. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Dumitru Chiriță

București, 30 iunie 2021.

Nr. 84.

*ANEXA Nr. 1
(Anexa nr. 3 la regulament)*

TRANSPORTUL ENERGIEI ELECTRICE

Programul de mentenanță în anul [n]

Tabelul nr. 1 — Gradul de realizare a programului de mentenanță în funcție de tipul mentenanței în anul [n]

Programul de mentenanță		Programul (lei)	Realizat (lei)	Realizare program (%)
Majoră	Reparații curente (RC)			
	Reparații capitale (RK)			
Minoră	Intervenții accidentale (IA)			
	Inspecții tehnice (IT)			
	Lucrări speciale (LS)			
	Materiale			
	Reparații curente derivate din lucrări de mentenanță preventivă minoră (RCT)			
	Revizii tehnice (RT)			
TOTAL				

Tabelul nr. 2 — Gradul de realizare a programului de mentenanță pe categorii de instalații în anul [n]

	Program (lei)	Realizat (lei)	Realizare program (%)
Stații			
LEA			
Transformatoare/Autotransformatoare			
Clădiri			
TOTAL			

ANEXA Nr. 2
(Anexa nr. 4 la regulament)

DISTRIBUȚIA ENERGIEI ELECTRICE**Programul de mentenanță în anul [n]****Tabelul nr. 3 — Realizarea programului de mentenanță**

Program mentenanță	Categorie de instalații	Nivel tensiune	Valori prognozate	Valori realizate	Realizare program în anul [n]
			(lei)	(lei)	(%)
Lucrări operative (LN 1)	LEA	ÎT			
		MT			
		JT			
	LES	ÎT			
		MT			
		JT			
	Posturi de transformare	MT/JT			
	Puncte de alimentare	MT			
	Stații de transformare	ÎT/MT și MT/MT			
	Alte instalații	ÎT			
		MT			
		JT			
Control periodic (LN 1)	LEA	ÎT			
		MT			
		JT			
	LES	ÎT			
		MT			
		JT			
	Posturi de transformare	MT/JT			
	Puncte de alimentare	MT			
	Stații de transformare	ÎT/MT și MT/MT			
	Alte instalații	ÎT			
		MT			
		JT			
Revizie tehnică (LN 2)	LEA	ÎT			
		MT			
		JT			

Program mentenanță	Categorie de instalații	Nivel tensiune	Valori prognozate	Valori realizate	Realizare program în anul [n]
			(lei)	(lei)	(%)
	LES	ÎT			
		MT			
		JT			
	Posturi de transformare	MT/JT			
	Puncte de alimentare	MT			
	Stații de transformare	ÎT/MT și MT/MT			
	Alte instalații	ÎT			
		MT			
JT					
Reparații de grad 1 (LN 3)	LEA	ÎT			
		MT			
		JT			
	LES	ÎT			
		MT			
		JT			
	Posturi de transformare	MT/JT			
	Puncte de alimentare	MT			
	Stații de transformare	ÎT/MT			
	Alte instalații	ÎT			
		MT			
		JT			
Reparații de grad 2 (LN 4)	LEA	ÎT			
		MT			
		JT			
	LES	ÎT			
		MT			
		JT			
	Posturi de transformare	MT/JT			
	Puncte de alimentare	MT			
	Stații de transformare	ÎT/MT și MT/MT			
	Alte instalații	ÎT			
		MT			
		JT			
Reparații accidentale (LN 3)	LEA	ÎT			
		MT			
		JT			
	LES	ÎT			
		MT			
		JT			
	Posturi de transformare	MT/JT			
	Puncte de alimentare	MT			
	Stații de transformare	ÎT/MT și MT/MT			
	Alte instalații	ÎT			
		MT			
		JT			

Program mentenanță	Categorie de instalații	Nivel tensiune	Valori prognozate	Valori realizate	Realizare program în anul [n]
			(lei)	(lei)	(%)
Intervenții accidentale (LN 2)	LEA	ÎT			
		MT			
		JT			
	LES	ÎT			
		MT			
		JT			
	Posturi de transformare	MT/JT			
	Puncte de alimentare	MT			
	Stații de transformare	ÎT/MT și MT/MT			
	Alte instalații	ÎT			
		MT			
		JT			
TOTAL					

NOTE:

Valorile includ lucrări executate cu forțe proprii și lucrări executate cu terții.

Valorile includ și lucrările de mentenanță realizate pentru instalațiile preluate în exploatare conform prevederilor legale în vigoare.

Valorile includ și lucrările de mentenanță realizate în urma condițiilor meteorologice deosebite.

„Alte instalații” includ: contoare, aparatură de măsură și control (AMC), echipamente pentru conducerea operativă a sistemului, sisteme centrale de achiziții, stocare și prelucrare date, echipamente teletransmisie/telegestiune energie electrică la MT și JT, cum ar fi sisteme de măsurare inteligentă (SMI), sisteme informatice de monitorizare, comandă și achiziție de date (SCADA), alte echipamente de rețea.

Nu se includ „Alte lucrări de întreținere și reparații”: utilaje, scule, dispozitive, verificatoare (SDV) utilizate pentru lucrări de mentenanță, clădiri administrative, instalații electrice/termice din clădiri administrative, calculatoare, mobilier, telefonie, altele.

Tabelul nr. 4 — Realizarea programului de mentenanță preventivă pe categorii de lucrări

Program mentenanță preventivă	Categorie de instalații	Nivel tensiune	Valori prognozate	Valori realizate	Realizare program în anul [n]
			(lei)	(lei)	(%)
Lucrări operative (LN 1)	LEA	ÎT			
		MT			
		JT			
	LES	ÎT			
		MT			
		JT			
	Posturi de transformare	MT/JT			
	Puncte de alimentare	MT			
	Stații de transformare	ÎT/MT și MT/MT			
	Alte instalații	ÎT			
		MT			
		JT			
Control periodic (LN 1)	LEA	ÎT			
		MT			
		JT			
	LES	ÎT			
		MT			
		JT			

Program mentenanță	Categorie de instalații	Nivel tensiune	Valori prognozate	Valori realizate	Realizare program în anul [n]
			(lei)	(lei)	(%)
	Posturi de transformare	MT/JT			
	Puncte de alimentare	MT			
	Stații de transformare	ÎT/MT și MT/MT			
	Alte instalații	ÎT			
MT					
JT					
Revizie tehnică (LN 2)	LEA	ÎT			
		MT			
		JT			
	LES	ÎT			
		MT			
		JT			
	Posturi de transformare	MT/JT			
	Puncte de alimentare	MT			
	Stații de transformare	ÎT/MT și MT/MT			
	Alte instalații	ÎT			
		MT			
		JT			
Reparații de grad (LN 3)	LEA	ÎT			
		MT			
		JT			
	LES	ÎT			
		MT			
		JT			
	Posturi de transformare	MT/JT			
	Puncte de alimentare	MT			
	Stații de transformare	ÎT/MT și MT/MT			
	Alte instalații	ÎT			
		MT			
		JT			
Reparații de grad 2 (LN 4)	LEA	ÎT			
		MT			
		JT			
	LES	ÎT			
		MT			
		JT			
	Posturi de transformare	MT/JT			
	Puncte de alimentare	MT			
	Stații de transformare	ÎT/MT și MT/MT			
	Alte instalații	ÎT			
		MT			
		JT			
TOTAL					

NOTE:

Valorile includ lucrări executate cu forțe proprii și lucrări executate cu terții.

Valorile includ și lucrările de mentenanță realizate pentru instalațiile preluate în exploatare conform prevederilor legale în vigoare.

„Alte instalații” includ: contoare, aparatură de măsură și control (AMC), echipamente pentru conducerea operativă a sistemului, sisteme centrale de achiziții, stocare și prelucrare date, echipamente teletransmisie/telegestiune energie electrică la MT și JT, cum ar fi sisteme de măsurare inteligentă (SMI), sisteme informatice de monitorizare, comandă și achiziție de date (SCADA), alte echipamente de rețea.

Nu se includ „Alte lucrări de întreținere și reparații”: utilaje, scule, dispozitive, verificatoare (SDV) utilizate pentru lucrări de mentenanță, clădiri administrative, instalații electrice/termice din clădiri administrative, calculatoare, mobilier, telefonie, altele.

Tabelul nr. 5 — Realizarea programului de mentenanță corectivă pe categorii de lucrări

Program mentenanță corectivă	Categorie de instalații	Nivel tensiune	Valori prognozate
			(lei)
Lucrări operative (LN 1)	LEA	ÎT	
		MT	
		JT	
	LES	ÎT	
		MT	
		JT	
	Posturi de transformare	MT/JT	
	Puncte de alimentare	MT	
	Stații de transformare	ÎT/MT și MT/MT	
	Alte instalații	ÎT	
		MT	
JT			
Reparații de grad 1 (LN 3)	LEA	ÎT	
		MT	
		JT	
	LES	ÎT	
		MT	
		JT	
	Posturi de transformare	MT/JT	
	Puncte de alimentare	MT	
	Stații de transformare	ÎT/MT și MT/MT	
	Alte instalații	ÎT	
		MT	
JT			
Reparații de grad 2 (LN 4)	LEA	ÎT	
		MT	
		JT	
	LES	ÎT	
		MT	
		JT	
	Posturi de transformare	MT/JT	
	Puncte de alimentare	MT	
	Stații de transformare	ÎT/MT și MT/MT	
	Alte instalații	ÎT	
		MT	
JT			
Reparații accidentale (LN 3)	LEA	ÎT	
		MT	
		JT	
	LES	ÎT	
		MT	
		JT	
	Posturi de transformare	MT/JT	
	Puncte de alimentare	MT	

Program mentenanță corectivă	Categorie de instalații	Nivel tensiune	Valori prognozate
			(lei)
	Stații de transformare	ÎT/MT și MT/MT	
	Alte instalații	ÎT	
		MT	
Intervenții accidentale (LN 2)	LEA	JT	
		ÎT	
		MT	
	LES	JT	
		ÎT	
		MT	
	Posturi de transformare	MT/JT	
	Puncte de alimentare	MT	
	Stații de transformare	ÎT/MT și MT/MT	
	Alte instalații	ÎT	
		MT	
		JT	
TOTAL			

NOTE:

Valorile includ lucrări executate cu forțe proprii și lucrări executate cu terții.

Valorile includ și lucrările de mentenanță realizate pentru instalațiile preluate în exploatare conform prevederilor legale în vigoare.

Valorile includ și lucrările de mentenanță realizate în urma condițiilor meteorologice deosebite.

„Alte instalații” includ: contoare, aparatură de măsură și control (AMC), echipamente pentru conducerea operativă a sistemului, sisteme centrale de achiziții, stocare și prelucrare date, echipamente teletransmisie/telegestiune energie electrică la MT și JT, cum ar fi sisteme de măsurare inteligentă (SMI), sisteme informatice de monitorizare, comandă și achiziție de date (SCADA), alte echipamente de rețea.

Nu se includ „Alte lucrări de întreținere și reparații”: utilaje, scule, dispozitive, verificatoare (SDV) utilizate pentru lucrări de mentenanță, clădiri administrative, instalații electrice/termice din clădiri administrative, calculatoare, mobilier, telefonie, altele.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

O R D I N

privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice de operatori, alții decât operatorii de distribuție concesionari, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 102/2016

Având în vedere prevederile art. 1 alin. (2), ale art. 50 alin. (3) și (5), precum și ale art. 76 alin. (1) și (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. b) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. I. — Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice de operatori, alții decât operatorii de distribuție concesionari, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 102/2016, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1017 din 19 decembrie 2016, cu modificările și

completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. **Articolul 4 se abrogă.**

2. **La articolul 17, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (3¹), cu următorul cuprins:**

„(3¹) Operatorul de distribuție titular al deciziei de confirmare a sistemului de distribuție închis atașează la cererea de aprobare a tarifelor de distribuție a energiei electrice doar