



# Transelectrica SA

**Operatorul de Transport și Sistem**  
al Sistemului Electroenergetic Național al României

We lead the power

**Rezultate financiare**

**Semestrul I 2018**

situatii financiare interimare separate  
neauditate



## Mențiuni cu privire la document

### SCOPUL DOCUMENTULUI:

Prezentul material a fost întocmit pentru prezentarea rezultatelor operaționale și financiare ale Transelectrica către publicul investitor (acționari, creditori, analiști, presa financiară), având astfel un caracter pur informativ. **Prezentul material nu reprezintă o ofertă, o invitație sau o recomandare în legătură cu tranzacționarea instrumentelor financiare emise de Transelectrica.** Situațiile financiare detaliate și raportul întocmit conform cerințelor regulamentelor ASF sunt disponibile pe pagina de internet [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro)

### CIFRE FINANCIARE:

<i>perioada de raportare:</i>	1 ianuarie 2018 – 30 iunie 2018 Sumele corespunzătoare datei de 31 decembrie 2017 au fost prezentate conform Hotărârii AGA nr. 6 din 30.04.2018
<i>standard de raportare:</i>	Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS)
<i>perimetru:</i>	cifrele sunt prezentate exclusiv pentru CNTEE Transelectrica SA (cifre separate/neconsolidate)
<i>audit extern:</i>	cifrele la data de 31 decembrie 2017 și 30 iunie 2018 nu au fost auditate de un auditor financiar extern
<i>cifre rotunjite:</i>	pentru ușurința citirii și înțelegerii rezultatelor prezentate, anumite cifre prezentate în grafice și/sau tabele utilizează milionul ca unitate de măsură și sunt rotunjite la această unitate, la o zecimală sau la două zecimale. Această convenție de prezentare poate determina în anumite cazuri diferențe minore între cifrele totalizatoare și totalurile obținute prin însumarea cifrelor aferente elementelor componente

### TARIFE REGLEMENTATE, PERIOADA III DE REGLEMENTARE (1 iulie 2014 – 30 iunie 2019):

Cifrele prezentate (componentele de calcul ale tarifelor reglementate) au fost primite de Transelectrica de la Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (organismul public ce aprobă tarifele reglementate practicate de Transelectrica pentru serviciile prestate pe piața internă a energiei electrice în baza licenței acordate). Parametrii tarifari ai perioadei de reglementare au fost revizuiți de ANRE la 1 iulie 2015

## Agenda:

### Rezultate S1 2018

- Cifre cheie
- Rezultate operaționale
- Rezultate financiare

### Tarife

- Anul tarifar nr. 4 - bilanț
- Anul tarifar nr. 5 - tarife noi aprobate

### Investiții

- Realizari in S1 2018 si stadiu curent

### Q&A



## Financiar

	S1 y/y	T2 y/y	T1 y/y
• Venituri [mil lei]	1.233 ▼29,1%	548 ▼10,7%	685 ▼39,1%
• EBITDA [mil lei]	263 ▼7,7%	106 ▼8,4%	157 ▼7,3%
• Profit net [mil lei]	98 ▼0,4%	30 ▲8,4%	68 ▼4,0%

## Operațional

	S1 L y/y	T2 y/y	T1 y/y
• Consum* [TWh]	29,1 ▲2,3%	13,5 ▲1,3%	15,6 ▲3,2%
• Producție* [TWh]	30,7 ▲0,7%	13,9 ▼0,4%	16,8 ▲1,5%
• Export net [TWh]	1,6 ▼22,8%	0,4 ▼38,3%	1,2 ▼16,1%

\*consumul/producția de electricitate sunt prezentate pe bază netă (nu includ consumul propriu tehnologic al centralelor, consumul net include consumul propriu tehnologic al rețelilor de transport și distribuție și consumul pompelor din unitățile hidro); exportul net este calculat ca sold al fluxurilor fizice transfrontaliere (export - import) cumulată pe toate granițele

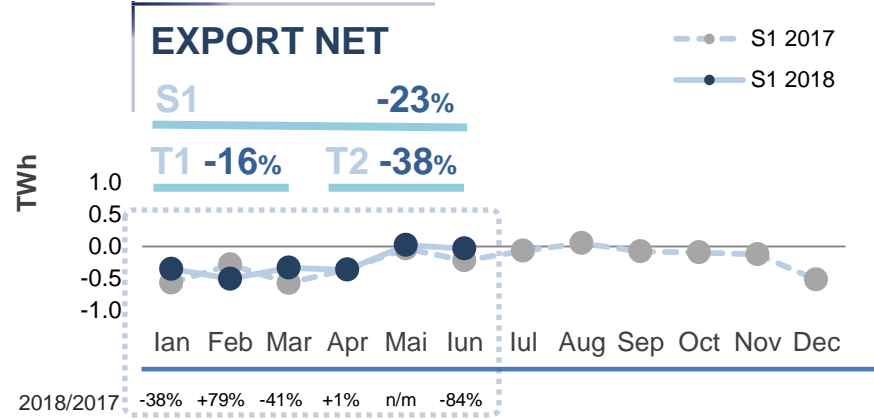
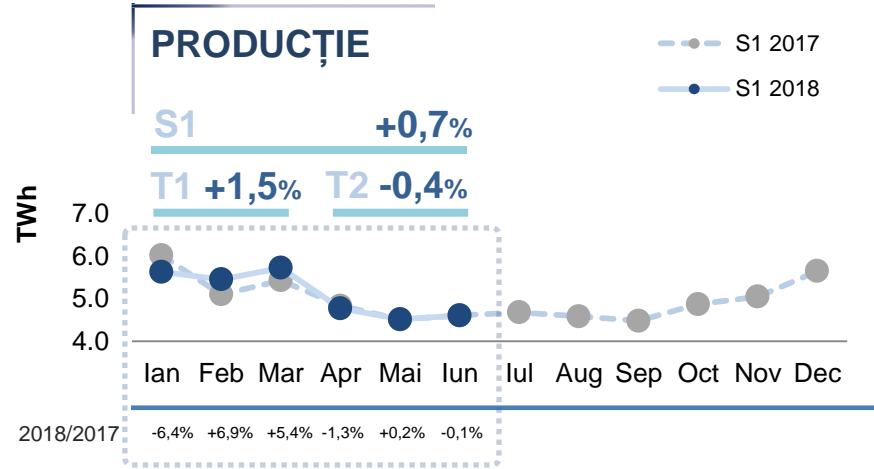
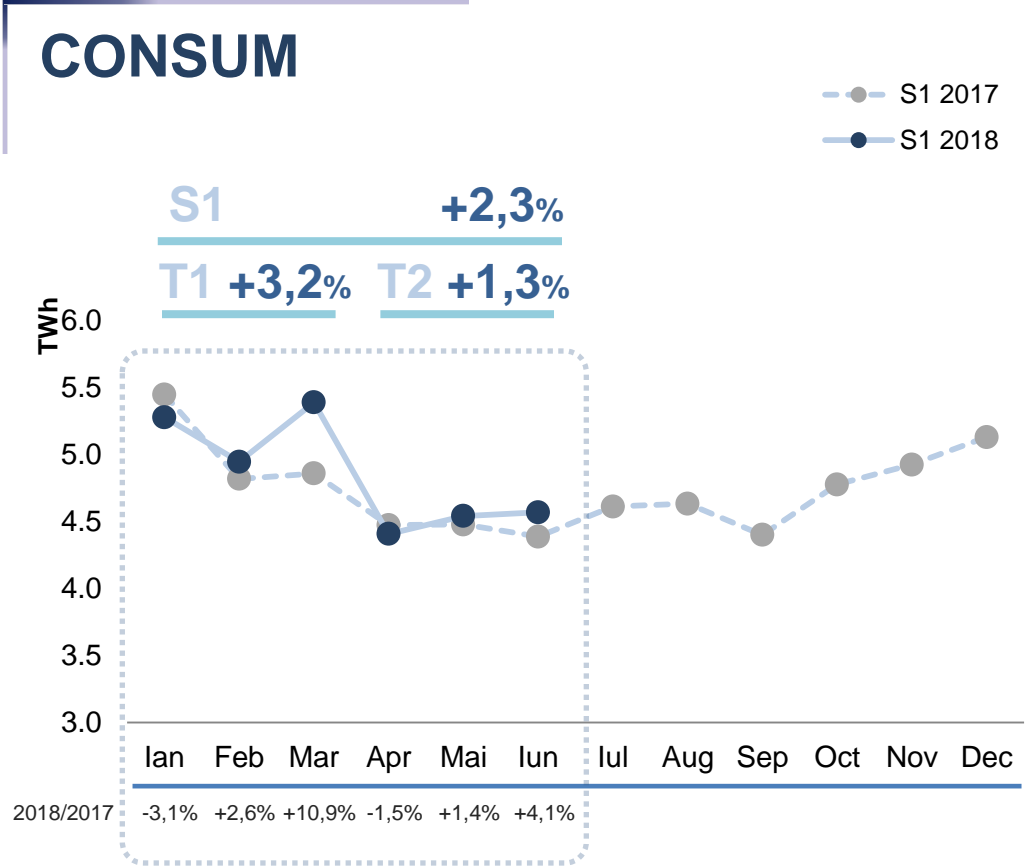
## Cadrul de reglementare

- Activități cu profit permis: tarifele aplicate în S1 2018 au fost mai mici comparativ cu S1 2017, conform reducerilor implementate de ANRE la revizuirea tarifară de la 1 iulie 2017 (Transport ▼9,8%, SFS ▼14,5%); impactul asupra veniturilor a fost atenuat de creșterea volumului tarifat +2,0% determinată de creșterea consumului de electricitate la nivel național
- Activități reglementate în baza unui model de reglementare *profit "zero"*:  
 Servicii de sistem tehnologice: rezultatul pozitiv din T1 2018 a fost determinat în principal de revizuirea tarifară interimară la 01.01.2018 efectuată de ANRE în scopul limitării pierderii aferente anului tarifar la nivelul stabilit de ANRE la începutul anului tarifar

SFS - Servicii Funcționale de Sistem, STS - Servicii Tehnologice de Sistem

## Consum intern - creștere ușoară în S1 2018 (+2,3% y.o.y)

Producție internă – creștere ușoară în S1 2018 (+0,7% y.o.y)



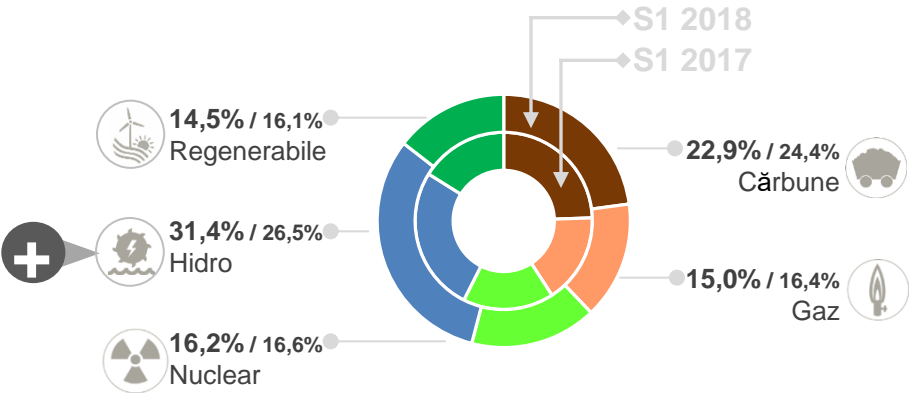
Consumul și producția sunt prezentate pe bază netă, respectiv nu includ consumurile interne de energie electrică ale centralelor electrice. Consumul include pierderile din rețelele de transport și distribuție și consumul pompelor din centralele hidro de acumulare prin pompaj. Exportul este prezentat pe baza netă (export-import)



# Rezultate S1 2018

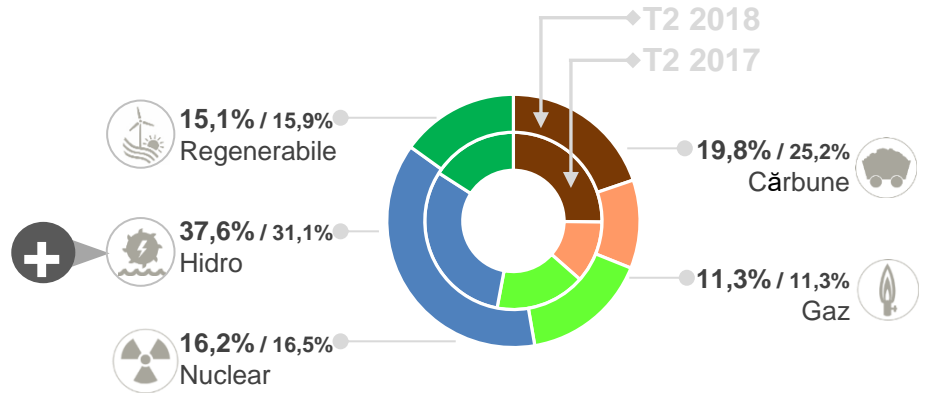
## S1 2018 / S1 2017

Mixul producției nete



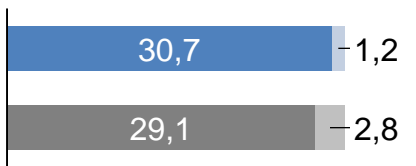
## T2 2018 / T2 2017

Mixul producției nete

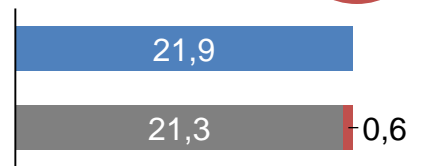


## S1 2018

Balanța SEN



CPT în RET **2,76%**

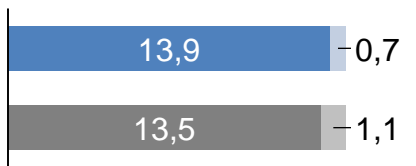


- Producție netă internă
- Import
- Consum intern net
- Export

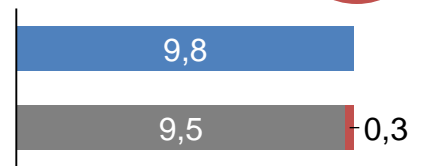
- Energie intrată în RET
- Energie extrasă din RET
- CPT în RET

## T2 2018

Balanța SEN



CPT în RET **2,67%**



- Producție netă internă
- Import
- Consum intern net
- Export

- Energie intrată în RET
- Energie extrasă din RET
- CPT în RET

## Contul de profit și pierdere

[mil Lei]	S1 2018	S1 2017	Δ%	T2 2018	T2 2017	Δ%	T1 2018	T1 2017	Δ%
Volum de energie tarifat [TWh]	27.96	27.40	+2.0%	12.96	12.80	+1.2%	15.00	14.60	+2.7%
<b>Operațiuni cu profit permis</b>									
Venituri	560	615	-9.0%	260	283	-8.3%	300	332	-9.7%
Cheltuieli	330	330	-0.1%	161	157	+2.0%	170	173	-2.0%
EBITDA	230	285	-19.3%	99	126	-21.1%	130	159	-18.0%
<i>EBITDA marjă</i>	41%	46%		38%	44%		43%	48%	
Amortizare	151	156	-3.2%	76	78	-2.9%	76	78	-3.5%
EBIT	79	129	-38.8%	24	48	-50.5%	55	81	-32.1%
<b>Operațiuni profit "zero"</b>									
Venituri	673	1,124	-40.1%	288	331	-12.8%	385	793	-51.5%
Cheltuieli	640	1,124	-43.0%	282	341	-17.4%	358	783	-54.2%
EBIT	33	0	n/m	6	-11	n/m	27	11	+155.0%
<b>Total operațiuni</b>									
Venituri	1,233	1,739	-29.1%	548	614	-10.7%	685	1,125	-39.1%
Cheltuieli	970	1,454	-33.3%	443	499	-11.3%	528	956	-44.8%
EBITDA	263	285	-7.7%	106	115	-8.4%	157	170	-7.3%
EBIT	112	129	-13.1%	30	37	-19.9%	82	91	-10.5%
Profit net	98	98	-0.4%	30	27	+8.4%	68	71	-4.0%

### Volume tarificate

- **Volume mai mari** (tendinta de crestere a consumului de energie electrica la nivel national)

### Segmentul profit permis

- **Venituri mai mici** (tariful de transport redus la 1.07. 2017)
- **Costuri in stagnare**, costurile mai mari cu CPT (cauzate de cresterea volumului de energie vehiculata in retea, cresterea procentului de pierderi tehnice) au fost compensate de reducerea altor costuri (in principal ajustari de depreciere pentru incasari incerte pe piata de echilibrare)

### Segmentul profit "zero"

- **Servicii tehnologice de sistem** - profit determinat de ajustarea tarifului reglementat la 01.01.2018 pentru corectarea ritmului accelerat inregistrat in S2 2017 de acumulare pierdere pentru compensarea profiturilor din anii anteriori (pierdere de -79 mil lei inregistrata in prima jumatate a anului tarifar fata de o pierdere programata de -53 mil lei pentru intregul an tarifar)
- **Piața de echilibrare** rezultat nul (venituri=cheltuieli) cu un rulaj revenit in limite normale fata de rulajul semnificativ mai mare inregistrat in anul precedent pe fondul unor dezechilibre majore productie-consum ce au fost determinate de conditii de functionare substantial diferite fata de anul curent (ca regim meteorologic, disponibilitate a parcului de productie, hidraulicitate)



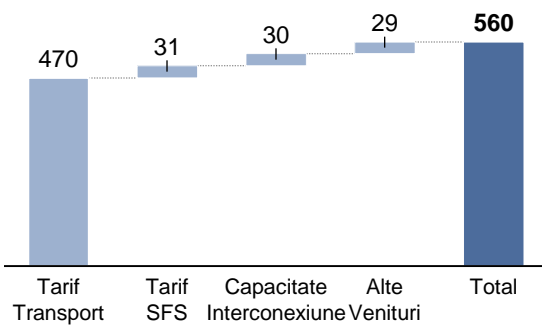
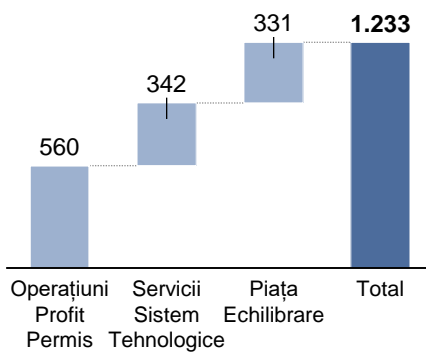
## Operațional | Venituri

### Venituri operaționale

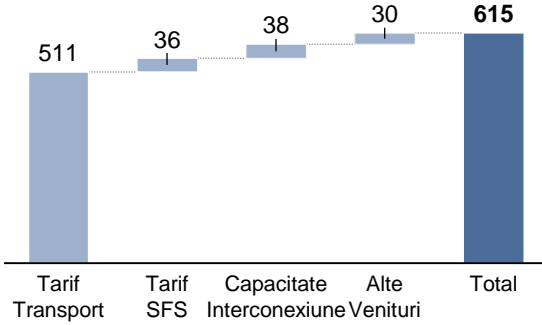
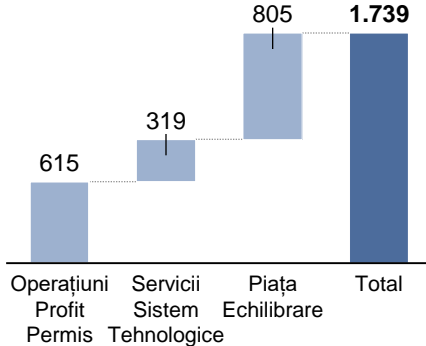
TOATE OPERAȚIUNILE

OPERAȚIUNILE CU PROFIT PERMIS

S1 2018

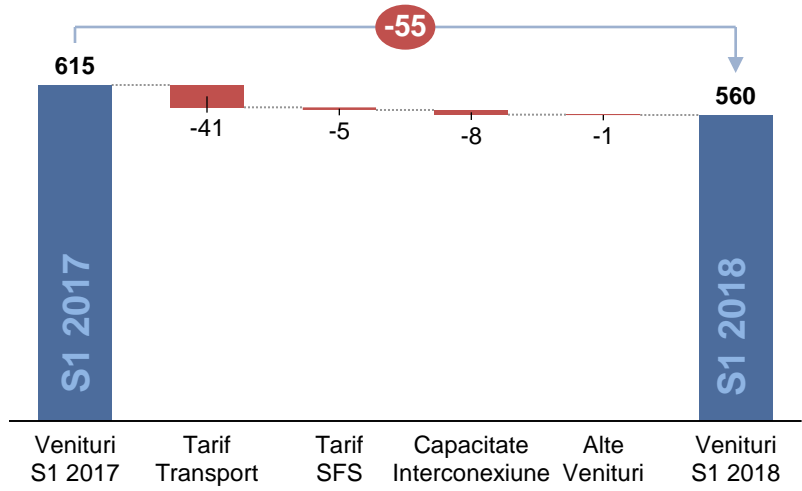


S1 2017



### Venituri operaționale

OPERAȚIUNILE CU PROFIT PERMIS: DINAMICA PE COMPONENTE



#### DETERMINANȚII REDUCERII VENITURILOR

▼ Factorul principal al reducerii veniturilor a fost diminuarea tarifului reglementat de transport la 1.07.2017), reducerea fiind cauzata în principal de ajustarea costurilor cu acoperirea CPT, ajustarea ratei inflației și a volumului excedentar de energie tarifată

Unitatea de măsură utilizată în grafice: mil Lei

SFS: Servicii Funcționale de Sistem





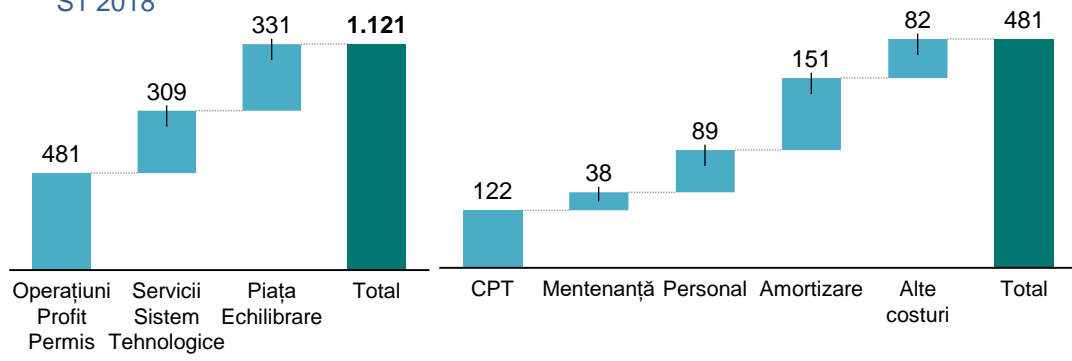
## Operațional | Cheltuieli

### Cheltuieli operaționale

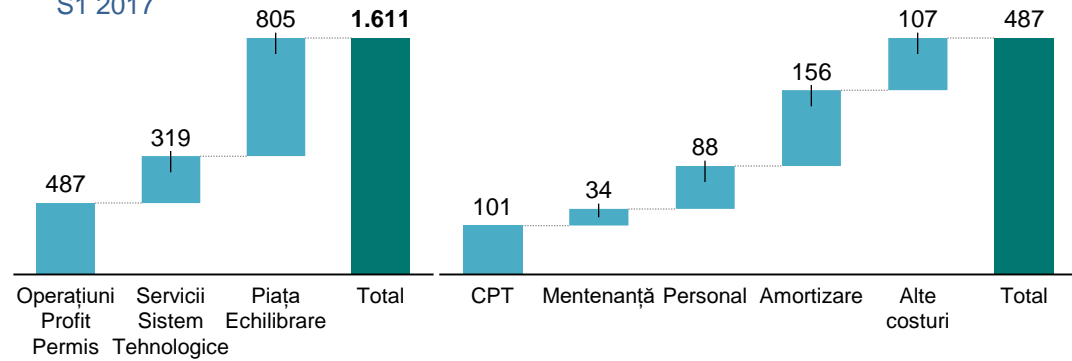
TOATE OPERAȚIUNILE

OPERAȚIUNILE CU PROFIT PERMIS

S1 2018

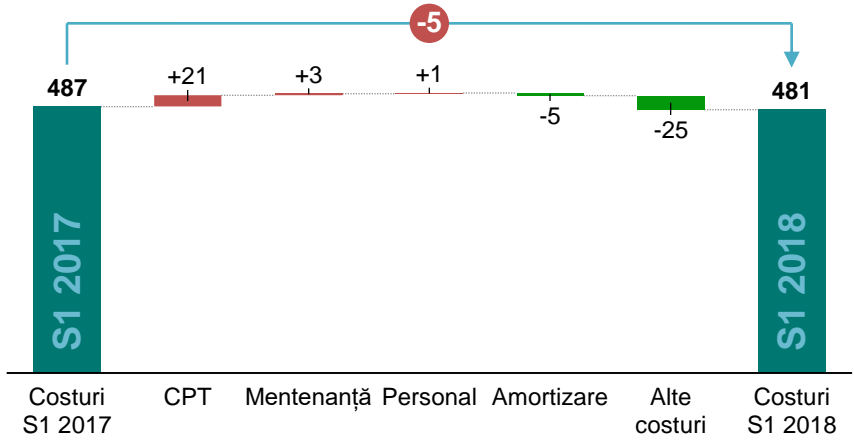


S1 2017



### Cheltuieli operaționale

OPERAȚIUNILE CU PROFIT PERMIS: DINAMICA PE COMPONENTE



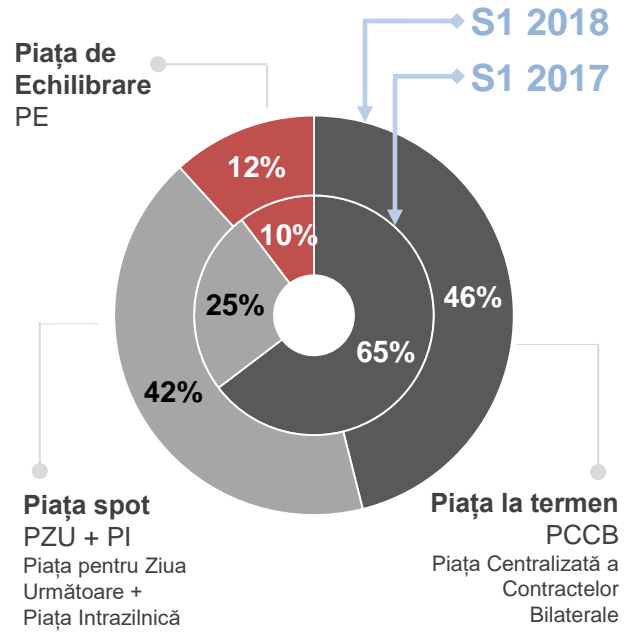
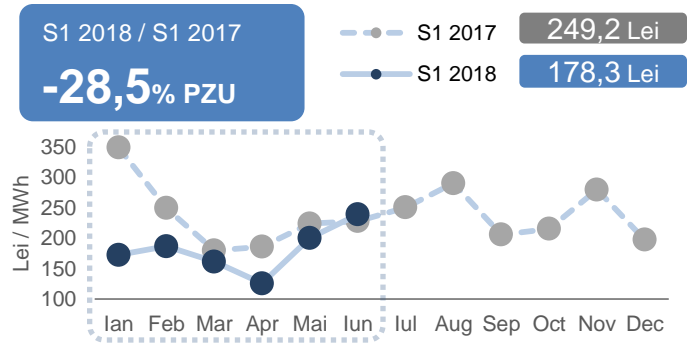
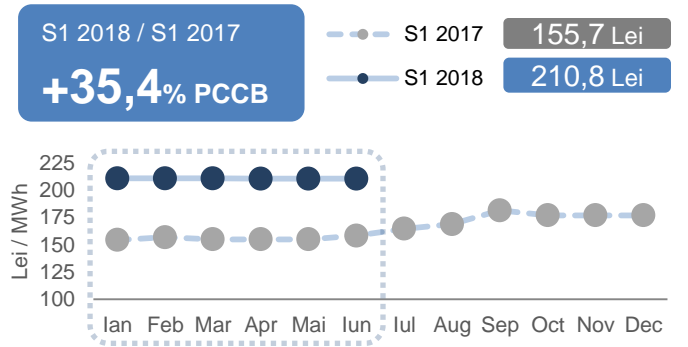
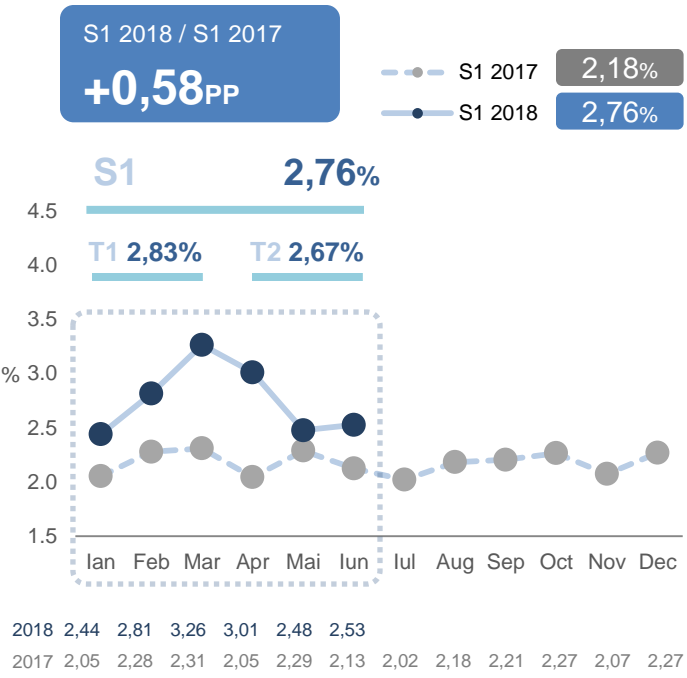
### DETERMINANȚII REDUCERII CHELTUIELILOR

- ▼ Alte cheltuieli – reducere fata de anul precedent (in principal ajustari de depreciere pentru incasari incerte pe piata de echilibrare)
- ▲ Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic – crestere cauzata de conditiile de operare a sistemului de transport (structura geografica a productiei de energie electrica, fluxurile fizice transfrontaliere de energie electrica, conditiile meteorologice)

Unitatea de măsură utilizată în grafice: mil Lei



## Operațional | consumul propriu tehnologic



### CONSUM PROPRIU TEHNOLOGIC

**21,91 TWh**  
ENERGIE INTRODUSĂ ÎN RET (S1 2018)

**21,30 TWh**  
ENERGIE EXTRASĂ DIN RET (S1 2018)

**2,76% (0,60 TWh)**  
CPT ÎN RET (S1 2018)

### PREȚURI CPT PE PIEȚE

**210,8 Lei/MWh** (▲ 35,4%)  
PREȚ MEDIU PCCB

**178,3 Lei/MWh** (▼ 28,5%)  
PREȚ MEDIU PZU

**220,4 Lei/MWh** (▼ 53,7%)  
PREȚ MEDIU PE

### PREȚ MEDIU / MIX ACHIZIȚIE

**198 Lei/MWh** (212 Lei/MWh în S1 2017)  
PREȚ MEDIU TOTAL

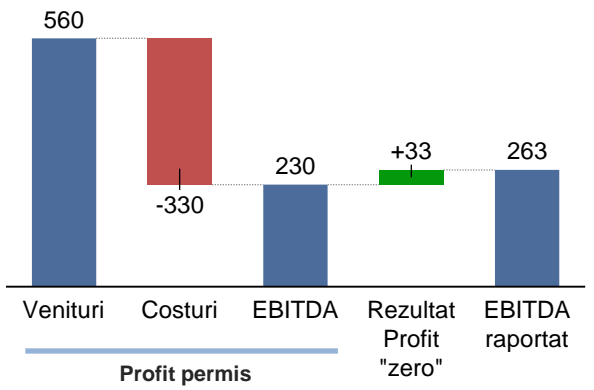
**46%PCCB / 42%SPOT / 12%PE (S1 2018)**  
MIX ACHIZIȚIE CPT (CANTITATIV)

**65%PCCB / 25%SPOT / 10%PE (S1 2017)**  
MIX ACHIZIȚIE CPT (CANTITATIV)

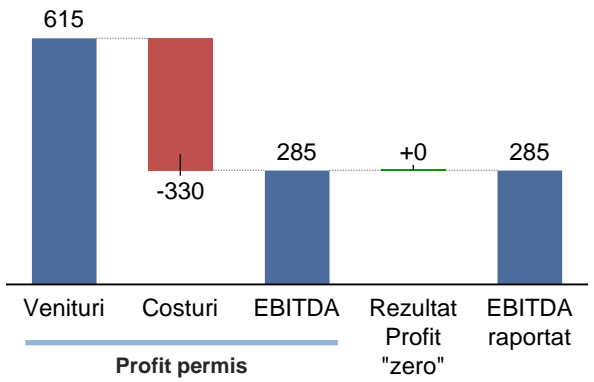
## Operațional | profit EBITDA

### DE LA VENITURI LA EBITDA

S1 2018

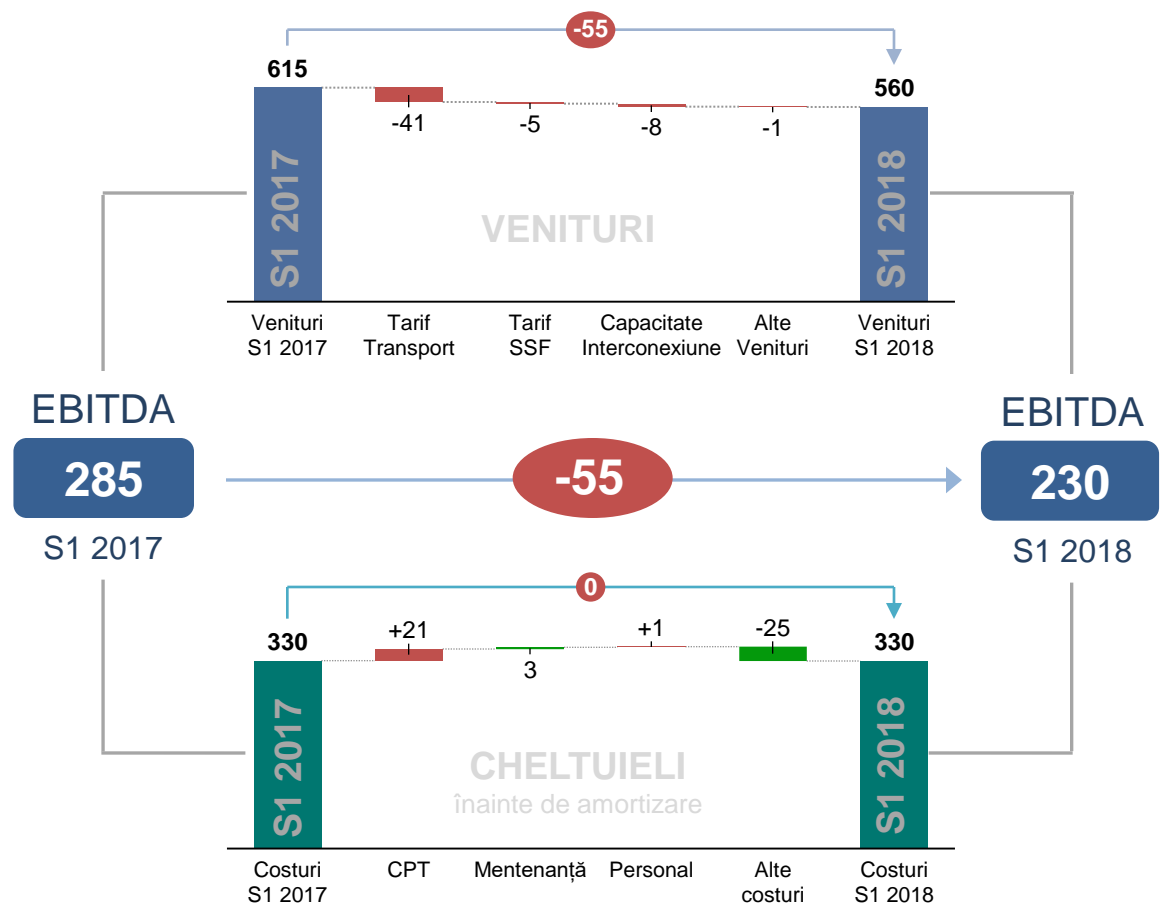


S1 2017



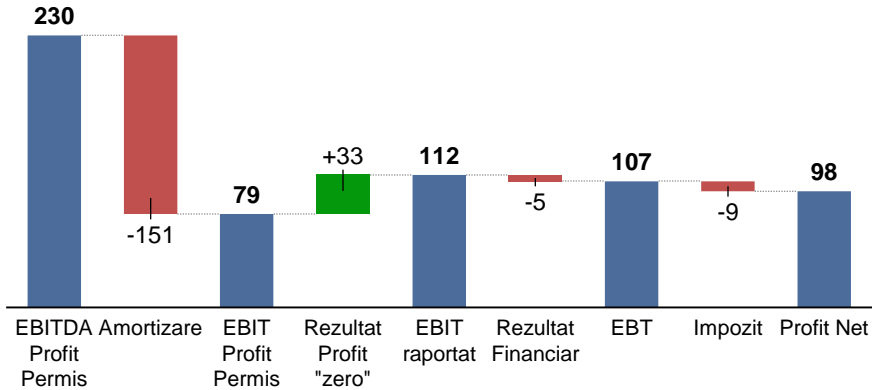
Unitatea de măsură utilizată în grafice: mil Lei

### Dinamica EBITDA pe componente (PROFIT PERMIS)

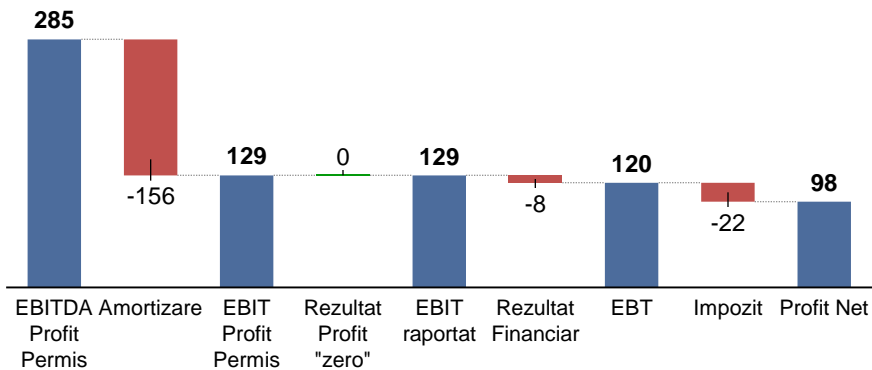


## DE LA EBITDA LA PROFITUL NET

S1 2018



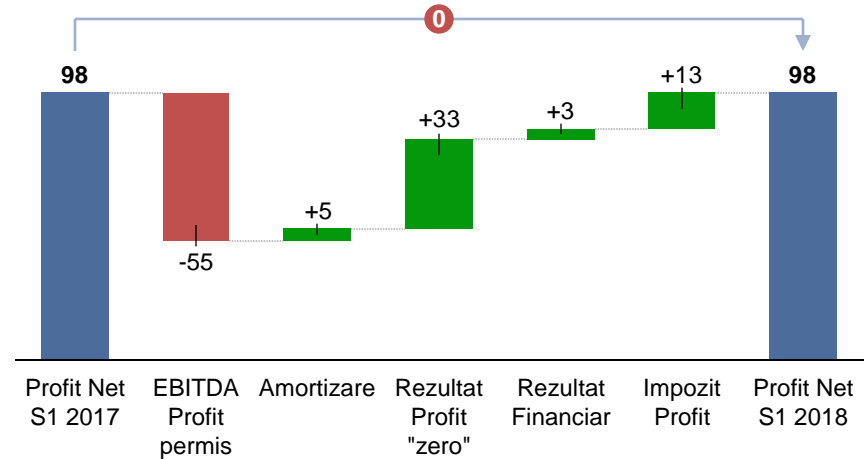
S1 2017



Unitatea de măsură utilizată în grafice: mil Lei

## Evoluția profitului: EBITDA → Profit net

## PROFITUL NET PE COMPONENTE



### FACTORII CARE AU SUSTINUT MENTINEREA PROFITULUI NET

- Deteriorare EBITDA din activitati cu profit permis – determinata de reducerea tarifului de transport (1 iulie 2017), cresterea costurilor cu CPT si congestiile de retea (tranzactii de redispecerizare a productiei de energie electrica)
- Rezultatului pozitiv din segmentul *profit "zero"* si impozitul pe profit mai mic au atenuat deteriorarea rezultatului din segmentul *profit permis*
- Reducerea impozitului pe profit (datorata facilitatii fiscale pentru active noi finantate din profituri reinvestite incepand cu anul 2014) a atenuat deteriorarea rezultatului din segmentul *profit permis*

## TRANSPORTUL ENERGIEI ELECTRICE

Valori realizate

926<sup>mil Lei</sup>

VENIT DIN TARIF

55,33<sup>TWh</sup> / 56,32<sup>TWh</sup>

CANTITATE TARIFATĂ LAEXTRACȚIE / INJECȚIE

15,73<sup>Lei/MWh</sup> / 1,05<sup>Lei/MWh</sup>

TARIF MEDIU DE EXTRACȚIE / INJECȚIE

243<sup>mil Lei</sup> (342<sup>mil Lei</sup> inclusiv finantare non-BAR)

INVESTITII FINALIZATE\* (ACTIVE PUSE IN FUNCTIUNE)

317<sup>mil Lei</sup>

OPEX CONTROLABIL

33<sup>mil Lei</sup>

OPEX NECONTROLABIL

2,459%

CPT

44,60<sup>TWh</sup>

CANTITATE FIZICĂ VEHICULATĂ ÎN RET

206<sup>Lei/MWh</sup>

PREȚ MEDIU DE CUMPĂRARE ENERGIE PENTRU CPT

97<sup>mil Lei</sup> (47<sup>mil Lei</sup> după excludere venituri interconexiune)

PROFIT OPERAȚIONAL

3,0% (1,5% după excludere venituri interconexiune)

RATA RENTABILITĂȚII BAR (calculat la BAR prognozat)

## TRANSPORTUL ENERGIEI ELECTRICE

Valori reglementate incluse în tarif ex-ante (indexate\*\*)

910<sup>mil Lei</sup>

VENIT DIN TARIF

54,00<sup>TWh</sup> / 58,00<sup>TWh</sup>

CANTITATE TARIFATĂ LAEXTRACȚIE / INJECȚIE

15,73<sup>Lei/MWh</sup> / 1,05<sup>Lei/MWh</sup>

TARIF MEDIU DE EXTRACȚIE / INJECȚIE

724<sup>mil Lei</sup>

INVESTITII FINALIZATE (ACTIVE PUSE IN FUNCTIUNE)

333<sup>mil Lei</sup>

OPEX CONTROLABIL

61<sup>mil Lei</sup>

OPEX NECONTROLABIL

2,425%

CPT

43,32<sup>TWh</sup>

CANTITATE FIZICĂ VEHICULATĂ ÎN RET

194<sup>Lei/MWh</sup>

PREȚ MEDIU DE CUMPĂRARE ENERGIE PENTRU CPT

264<sup>mil Lei</sup>PROFIT OPERAȚIONAL (WACC x BAR<sub>med</sub>)

7,7%

RATA RENTABILITĂȚII BAR

\*Volumul de investitii finalizate prezentat nu include activele finantate din fonduri UE si/sau din venituri obtinute din alocarea capacitatii de interconexiune transfrontaliera

\*\*1,01988 = indicele inflației cumulate pe primii 4 ani tarifarari (statistică INS +prognoză oficială CNP)

---

**ACTIVITĂȚI REGLEMENTATE**


---

**TRANSPORTUL ENERGIEI ELECTRICE**

MODEL TARIFARE: VENIT PLAFON, CPI-X, WACC x BAR

PERIOADA DE REGLEMENTARE: 5 ANI

REVIZUIRE TARIF: ANUAL

**SERVICIUL DE SISTEM FUNCTIONAL**

MODEL TARIFARE: COST PLUS, WACC x BAR

PERIOADA DE REGLEMENTARE: 1 AN

REVIZUIRE TARIF: ANUAL

**SERVICIUL DE SISTEM TEHNOLOGIC**

MODEL TARIFARE: NON-PROFIT (PASS-THROUGH)

REVIZUIRE TARIF: ANUAL

---

**TARIFE REGLEMENTATE** (Ordin ANRE 108/2018)
 

---

**18,13** Lei/MWh de la **16,86** Lei/MWh ▲ 7,5%

Tarif mediu pentru serviciul de transport

**1,11** Lei/MWh de la **1,11** Lei/MWh 0,0%

Tarif pentru serviciul de sistem funcțional

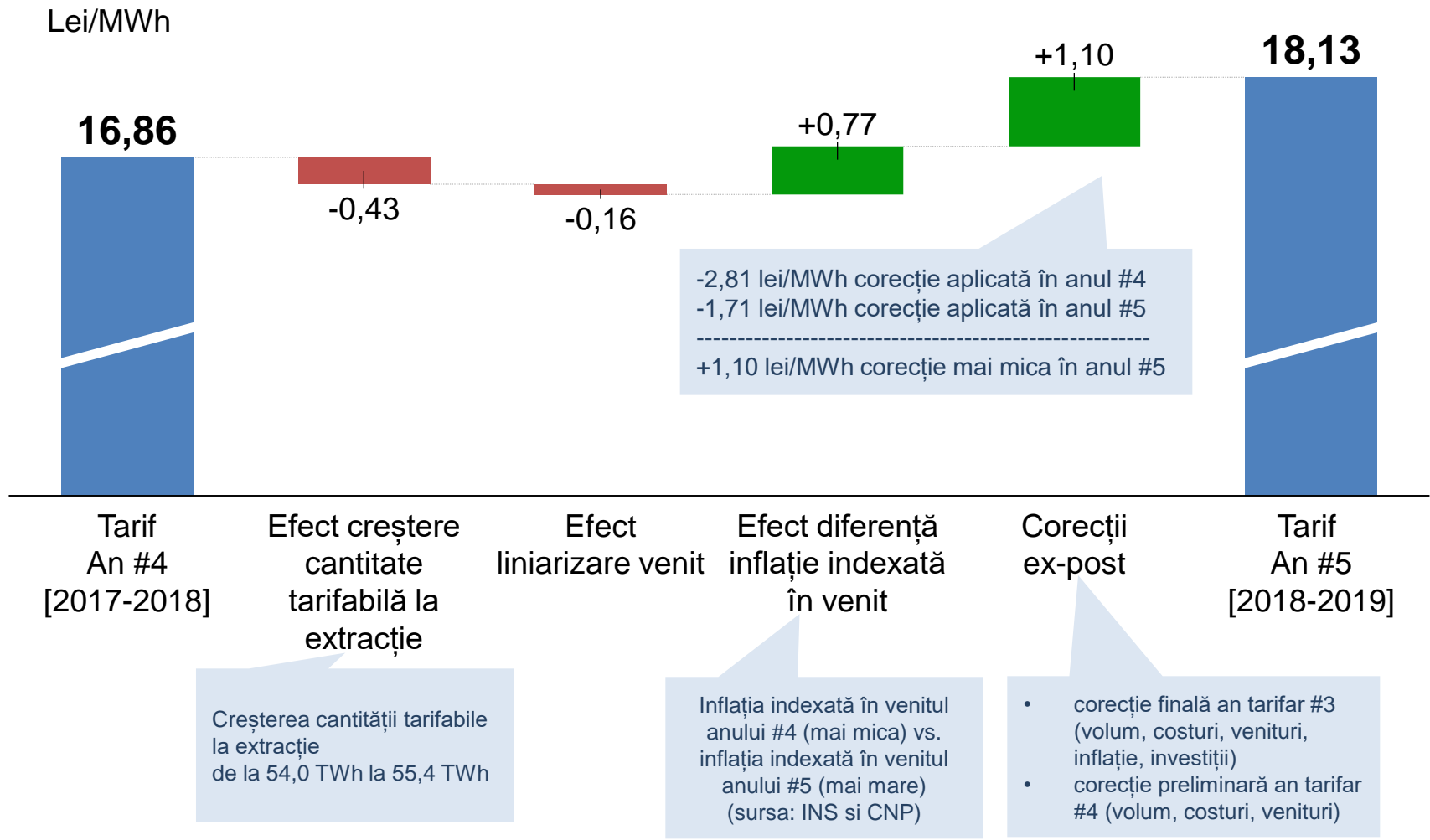
**10,44** Lei/MWh de la **12,06** Lei/MWh ▼ 13,4%

Tarif pentru serviciul de sistem tehnologic

**TARIFE NOI**

Noul set de tarife reglementate a intrat în vigoare la 1 Iulie 2018

**55,4 TWh** cantitatea tarifabilă la extracție din rețea (transport  $T_L$ , serviciile de sistem funcțional și tehnologic)**58,0 TWh** cantitatea tarifabilă la injecție în rețea (transport  $T_G$ )



INS: Institutul Național de Statistică [www.insse.ro](http://www.insse.ro)  
CNP: Comisia Națională de Prognoză [www.cnp.ro](http://www.cnp.ro)



## Realizari S1 2018

325  
mil Lei

### Contracte noi semnate

valoarea totală cumulată a contractelor de investiții semnate în S12018

Cele mai importante poziții:

107,2 mil Lei – Retehnologizarea Stației 400/110/20kV Smardan  
49,7 mil Lei – Retehnologizarea Stației 220/110kV Hasdat  
46,1 mil Lei – Retehnologizarea Stației 220/110kV Craiova Nord



68  
mil Lei

### Cheltuieli de investiții

Sume intrate în conturile de immobilizări în curs în S1 2018

Cele mai importante poziții:

7,5 mil Lei - Modernizare Stația 110 kV și 20 kV Suceava  
5,5 mil Lei - Modernizare sistem de comanda-control-protectie al Statiei de 220/110/20 kV Sardanesti  
4,6 mil Lei - LEA Resita – Pancevo



188  
mil Lei

### Active immobilizate noi

transferuri din immobilizări în curs în categorii de immobilizări finalizate în S1 2018

Cele mai importante poziții:

98,6 mil Lei - LEA Resita – Pancevo  
16,7 mil Lei - Modernizare Stația 110 kV și 20 kV Suceava  
13,4 mil Lei - Modernizare Statia 400/110/10 kV Cluj Est



## Stadiul procedurilor de achizitii

687  
mil Lei

### Achizitii in derulare

valoarea totală cumulată a lucrarilor de investiții aflate in diverse stadii ale procedurilor de achizitie





# Q&A

Vă mulțumim pentru atenția acordată





# Transelectrica - Reteaua Electrica de Transport din Romania

Societate Administrată în Sistem Dualist

WE LEAD THE POWER

### Legenda

- Statie transformare 400/20kV
- Statie transformare 220/110kV
- Statie transformare 400/110kV
- Statie transformare 400/220/110kV
- Statie transformare 400/220kV
- Statie transformare 750/400kV
- Statie conexiune 400kV
- Statie ce nu este în administrarea Transelectrica

- ▬▬▬▬▬ Inel de 400 kV
- ▬▬▬▬▬ Inel Bucuresti 400 kV
- ▬ LEA 220 kV
- ▬ LEA 400 kV
- ▬ LEA 750 kV
- ▬ LEA 400 kV propusa (funcționare la 400kV)
- ▬ LEA 400 kV propusa
- ▬ LEA 110 kV
- ▬ LEA 750 kV

- Statie de interconexiune cu statele vecine de 110kV
- Statie transformare 400/110kV propusa
- Statie transformare 220/110kV propusa
- ▬▬▬▬▬ Cablu submarin



[milioane Lei]	S1 2018 IFRS neauditat	S1 2017 IFRS neauditat		T2 2018 IFRS neauditat	T2 2017 IFRS neauditat		T1 2018 IFRS neauditat	T1 2017 IFRS neauditat	
Volum de energie tarifat [TWh]	27.96	27.40 ▲	2.0%	12.96	12.80 ▲	1%	15.00	14.60 ▲	3%
<b>A. Operațional - segment profit permis</b>									
<b>Venituri</b>	<b>560</b>	<b>615 ▼</b>	<b>9.0%</b>	<b>260</b>	<b>283 ▼</b>	<b>8%</b>	<b>300</b>	<b>332 ▼</b>	<b>10%</b>
Venituri   Transport	505	554 ▼	8.8%	233	255 ▼	9%	272	299 ▼	9%
Venituri   Transport   Tarif reglementat	470	511 ▼	8.1%	217	239 ▼	9%	253	273 ▼	7%
Venituri   Transport   Alocare capacitate de interconexiune	30	38 ▼	22.2%	13	15 ▼	11%	17	24 ▼	29%
Venituri   Transport   Alte venituri	5	4 ▲	21.2%	3	2 ▲	31%	2	2 ▲	12%
Venituri   Serviciu de sistem funcțional (dispecerizare SEN)	33	36 ▼	10.1%	15	17 ▼	13%	18	19 ▼	9%
Venituri   Serviciu de sistem funcțional   Tarif reglementat	31	36 ▼	12.8%	14	17 ▼	13%	17	19 ▼	12%
Venituri   Serviciu de sistem funcțional   Schimburi externe de energie neplanificate	2	1 ▲	102.2%	1	1 ▼	4%	1	0 ▲	341%
Venituri   Alte venituri	22	25 ▼	10.7%	12	11 ▲	10%	11	14 ▼	26%
<b>Cheltuieli</b>	<b>330</b>	<b>330 ▼</b>	<b>0.1%</b>	<b>161</b>	<b>157 ▲</b>	<b>2%</b>	<b>170</b>	<b>173 ▼</b>	<b>2%</b>
Cheltuieli   Operarea sistemului	150	129 ▲	16.1%	63	52 ▲	21%	87	77 ▲	13%
Cheltuieli   Operarea sistemului   Consum propriu tehnologic	122	101 ▲	20.3%	54	39 ▲	39%	67	62 ▲	8%
Cheltuieli   Operarea sistemului   Congestii de rețea	5	0 ▲		0	0 ▲		5	0 ▲	
Cheltuieli   Operarea sistemului   Consum de electricitate în stațiile de transformare	9	7 ▲	21.6%	3	3 ▲	10%	6	4 ▲	30%
Cheltuieli   Operarea sistemului   Compensare tranzite (Inter-TSO-Compensation)	8	12 ▼	31.6%	3	7 ▼	58%	5	5 ▲	2%
Cheltuieli   Operarea sistemului   Alte cheltuieli	6	9 ▼	32.9%	3	4 ▼	26%	3	5 ▼	38%
Cheltuieli   Mentenanță	38	34 ▲	9.8%	25	20 ▲	24%	13	14 ▼	10%
Cheltuieli   Personal	89	88 ▲	1.1%	46	46 ▼	2%	43	41 ▲	5%
Cheltuieli   Alte cheltuieli	54	79 ▼	32.1%	27	38 ▼	31%	27	41 ▼	34%
<b>EBITDA (profit operațional înainte de amortizare)</b>	<b>230</b>	<b>285 ▼</b>	<b>19.3%</b>	<b>99</b>	<b>126 ▼</b>	<b>21%</b>	<b>130</b>	<b>159 ▼</b>	<b>18%</b>
Cheltuieli   Amortizare active	151	156 ▼	3.2%	76	78 ▼	3%	76	78 ▼	4%
<b>EBIT (profit operațional după amortizare)</b>	<b>79</b>	<b>129 ▼</b>	<b>38.8%</b>	<b>24</b>	<b>48 ▼</b>	<b>51%</b>	<b>55</b>	<b>81 ▼</b>	<b>32%</b>
<b>A. Operațional - segment profit "zero"</b>									
<b>Venituri</b>	<b>673</b>	<b>1,124 ▼</b>	<b>40.1%</b>	<b>288</b>	<b>331 ▼</b>	<b>13%</b>	<b>385</b>	<b>793 ▼</b>	<b>51%</b>
Venituri   Servicii de sistem tehnologice	342	319 ▲	7.4%	158	149 ▲	6%	184	170 ▲	8%
Venituri   Piața de echilibrare	331	805 ▼	58.9%	130	182 ▼	28%	200	623 ▼	68%
<b>Cheltuieli</b>	<b>640</b>	<b>1,124 ▼</b>	<b>43.0%</b>	<b>282</b>	<b>341 ▼</b>	<b>17%</b>	<b>358</b>	<b>783 ▼</b>	<b>54%</b>
Cheltuieli   Servicii de sistem tehnologice	309	319 ▼	3.0%	152	160 ▼	5%	158	160 ▼	1%
Cheltuieli   Piața de echilibrare	331	805 ▼	58.9%	130	182 ▼	28%	200	623 ▼	68%
<b>EBIT (profit operațional după amortizare)</b>	<b>33</b>	<b>0 ▲</b>	<b>-</b>	<b>6</b>	<b>-11 ▲</b>	<b>-</b>	<b>27</b>	<b>11 ▲</b>	<b>155%</b>
<b>A+B. Operational total (segment profit permis + segment profit "zero")</b>									
Venituri	1,233	1,739 ▼	29.1%	548	614 ▼	10.7%	685	1,125 ▼	39%
Cheltuieli	970	1,454 ▼	33.3%	443	499 ▼	11%	528	956 ▼	45%
<b>EBITDA (profit operațional înainte de amortizare)</b>	<b>263</b>	<b>285 ▼</b>	<b>7.7%</b>	<b>106</b>	<b>115 ▼</b>	<b>8.4%</b>	<b>157</b>	<b>170 ▼</b>	<b>7%</b>
Cheltuieli   Amortizare active	151	156 ▼	3.2%	76	78 ▼	3%	76	78 ▼	4%
<b>EBIT (profit operațional după amortizare)</b>	<b>112</b>	<b>129 ▼</b>	<b>13.1%</b>	<b>30</b>	<b>37 ▼</b>	<b>20%</b>	<b>82</b>	<b>91 ▼</b>	<b>11%</b>
Rezultat financiar	-5	-8 ▲	37.9%	-2	-4 ▲	59%	-4	-5 ▲	21%
<b>EBT (profit înainte de impozitul pe profit)</b>	<b>107</b>	<b>120 ▼</b>	<b>11.4%</b>	<b>28</b>	<b>34 ▼</b>	<b>16%</b>	<b>78</b>	<b>87 ▼</b>	<b>10%</b>
Impozit pe profit	-9	-22 ▲	60.6%	1	-6 ▲	-	-10	-16 ▲	37%
<b>Profit net</b>	<b>98</b>	<b>98 ▼</b>	<b>0.4%</b>	<b>30</b>	<b>27 ▲</b>	<b>8.4%</b>	<b>68</b>	<b>71 ▼</b>	<b>4%</b>

**TRANSELECTRICA S.A.****Web:****[www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro)****Acțiuni:****ISIN ROTSELACNOR9, Bloomberg TEL RO, Reuters ROTEL.BX****Obligațiuni:****ISIN ROTSELDBC013****Correspondență:****Olteni 2-4, sector 3, București România****E-mail:****relatii.investitori@transelectrica.ro****Tel:****+40 213035611****Fax:****+40 213035610****Directorat****Adrian Constantin Rusu****Președinte (CEO)****Andreea Georgiana Florea****Membru****Constantin Saragea****Membru****Adrian Mircea Teodorescu****Membru****Viorel VasIU****Membru**





WE LEAD THE POWER

[WWW.TRANSELECTRICA.RO](http://WWW.TRANSELECTRICA.RO)