



# Transelectrica SA

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

We lead the power

## Rezultate financiare

**2018**

(01.01.2018 – 31.12.2018)

situatii financiare separate



## 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 – 31 decembrie 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>	2018 auditat cifrele 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 2018

- Cifre cheie
- Rezultate operaționale
- Rezultate financiare

### Investiții

- Investiții realizate in 2018

### Q&A



## Financiar

	2018 y/y	T4 y/y	T3 y/y	T2 y/y	T1 y/y
• Venituri [mil lei]	2.722 ▼ 11%	889 ▲ 38%	599 ▼ 11%	548 ▼ 11%	685 ▼ 39%
• EBITDA [mil lei]	400 ▲ 5%	60 ▲ 32%	77 ▲ 55%	106 ▼ 8%	157 ▼ 7%
• Profit net [mil lei]	81 ▲ 188%	-16	-0	30 ▲ 8%	68 ▼ 4%

## Operațional

	2018 y/y	T4 y/y	T3 y/y	T2 y/y	T1 y/y
• Consum* [TWh]	58,2 ▲ 2,2%	15,2 ▲ 2,3%	13,9 ▲ 1,7%	13,5 ▲ 1,3%	15,6 ▲ 3,2%
• Producție* [TWh]	60,7 ▲ 1,5%	15,2 ▼ 2,4%	14,8 ▲ 7,7%	13,9 ▼ 0,4%	16,8 ▲ 1,5%
• Export net [TWh]	2,5 ▼ 12,3%	0,0 ▼ 96,8%	0,9 ▲ 822,8%	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 rețelelor de transport și distribuție și consumul pompelor din unitățile hidro); exportul net este calculat ca sold al fluxurilor fizice transfrontaliere (export - import) cumulat pe toate granițele

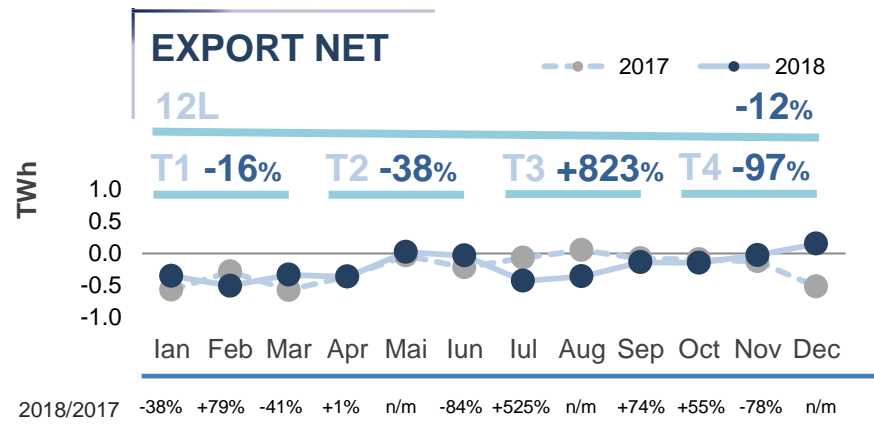
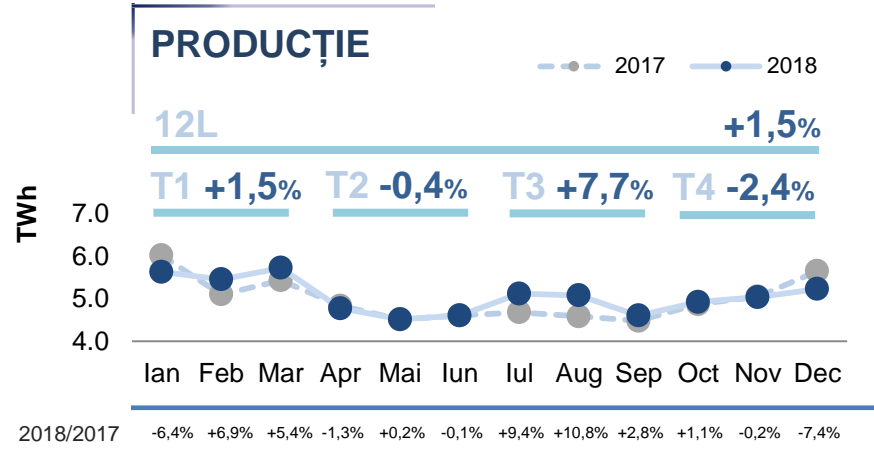
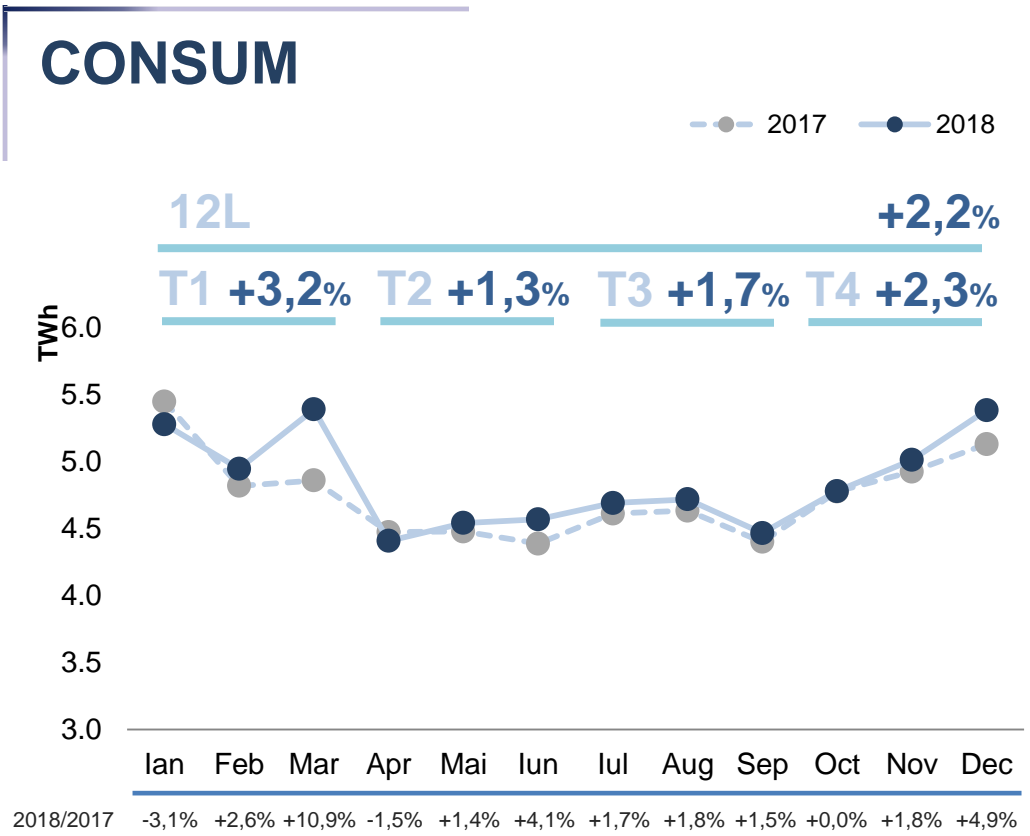
## Cadrul de reglementare

- Activități cu profit permis: tarifele practicate în 2018 au fost mai mici comparativ cu cele practicate în 2017, conform reducerilor implementate de ANRE la revizuirea tarifara de la 1 iulie 2017 (Transport ▼9,8%, SFS ▼14,5%); impactul asupra veniturilor a fost compensat de creșterea volumului tarifat +1,9% determinată de creșterea consumului de electricitate la nivel național
- Activități reglementate în baza unui model de reglementare *profit "zero"*:  
Servicii de sistem tehnologice: rezultatul negativ din 2018 a fost determinat în principal de creșterea prețurilor de achiziție pe piața serviciilor de sistem

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

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

Producție internă – creștere usoara în 2018 (+1,5% 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)

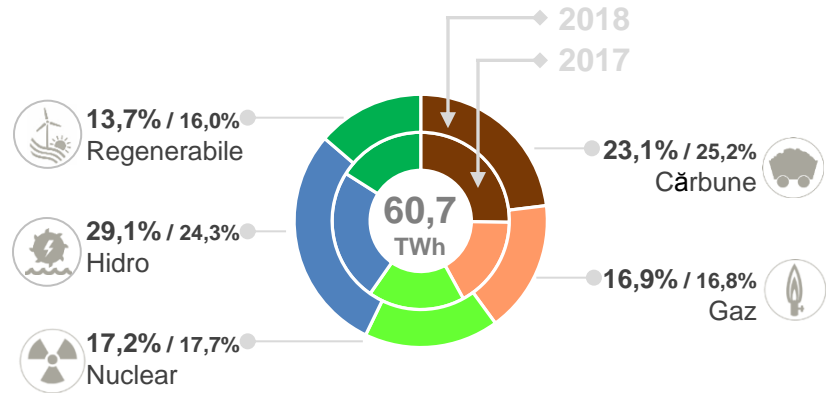


WE LEAD THE POWER

# Rezultate 2018

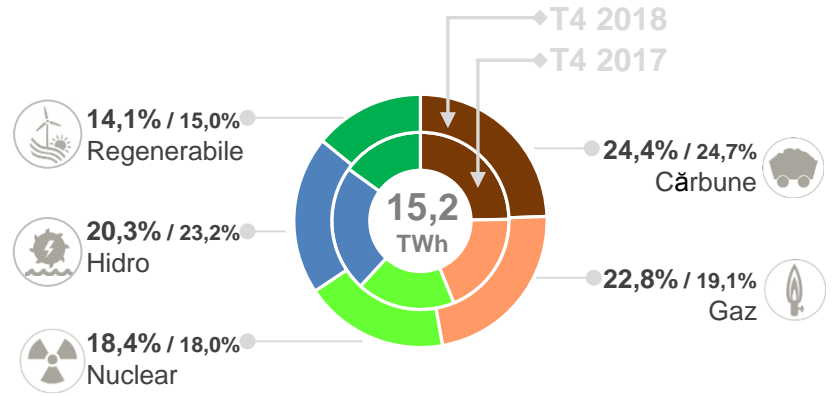
## 2018 / 2017

Mixul producției nete



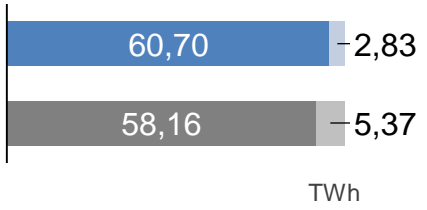
## T4 2018 / T4 2017

Mixul producției nete

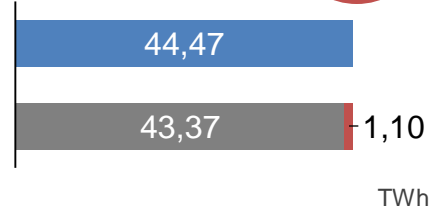


## 2018

Balanța SEN



CPT în RET **2,47%**

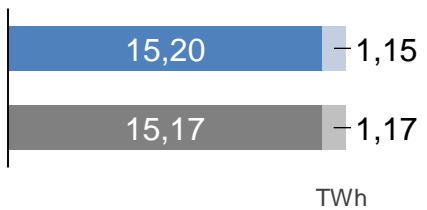


- Producție netă internă
- Import
- Consum intern net
- Export

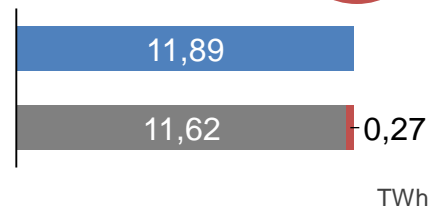
- Energie intrată în RET
- Energie extrasă din RET
- CPT în RET

## T4 2018

Balanța SEN



CPT în RET **2,26%**



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

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

## Contul de profit și pierdere

### Volume tarifate

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

### Segmentul profit permis

#### • Venituri usor mai mari

- **Costuri in crestere usoara**, costurile mai mari cu CPT (conditii meteorologice nefavorabile, circulatii fizice nefavorabile ale fluxurilor de energie electrica in retea), costuri mai mari cu congestiile de retea (evenimente de forta majora si indisponibilitati temporare pe interconexiunea transfrontaliera de nord pentru lucrari de retea in partea ucrainiana) fiind partial atenuate de alte costuri

### Segmentul profit "zero"

- **Servicii tehnologice de sistem – pierdere in 2018** (profit in semestrul 1 determinat de cresterea tarifului la 1 ianuarie si pierdere in semestrul 2 determinata de reducerea tarifului la 1 iulie). Programul de compensare prin ajustari tarifare succesive a profitului istoric acumulat pana la 1 iulie 2017, stabilit de ANRE cu desfasurare pe un interval de timp de doi ani tarifari, se incheie la 30 iunie 2019. La 31 decembrie 2018 compensarea a fost realizata integral, cu sase luni inaintea termenului final din programul stabilit de ANRE.

#### • 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)

[milioane lei]	2018	2017	Δ%	T4 2018	T4 2017	Δ%	T3 2018	T3 2017	Δ%	T2 2018	T2 2017	Δ%	T1 2018	T1 2017	Δ%
Volum de energie tarifat [TWh]	55.78	54.75	+1.9%	14.51	14.25	+1.9%	13.31	13.11	+1.5%	12.96	12.80	+1.2%	15.00	14.60	+2.7%
<b>Operațiuni cu profit permis</b>															
Venituri	1,180	1,173	+0.6%	328	290	+13.3%	292	268	+8.8%	260	283	-8.3%	300	332	-9.7%
Cheltuieli	740	715	+3.6%	243	222	+9.4%	168	162	+3.2%	161	157	+2.0%	170	173	-2.0%
EBITDA	440	459	-4.1%	86	68	+26.1%	124	106	+17.3%	99	126	-21.1%	130	159	-18.0%
<i>EBITDA marjă</i>	37%	39%		26%	23%		43%	39%		38%	44%		43%	48%	
Amortizare	298	312	-4.3%	72	78	-6.9%	75	78	-4.0%	76	78	-2.9%	76	78	-3.5%
EBIT	142	147	-3.7%	13	-10	-231.4%	50	28	+76.1%	24	48	-50.5%	55	81	-32.1%
<b>Operațiuni profit "zero"</b>															
Venituri	1,541	1,887	-18.3%	561	356	+57.4%	307	407	-24.5%	288	331	-12.8%	385	793	-51.5%
Cheltuieli	1,582	1,966	-19.6%	587	379	+54.9%	354	463	-23.4%	282	341		358	783	
EBIT	-40	-79	n/m	-26	-23	n/m	-47	-56	-15.8%	6	-11		27	11	
<b>Total operațiuni</b>															
Venituri	2,722	3,060	-11.1%	889	646	+37.7%	599	675	-11.2%	548	614	-10.7%	685	1,125	-39.1%
Cheltuieli	2,322	2,680	-13.4%	830	601	+38.1%	522	625	-16.5%	443	499	-11.3%	528	956	-44.8%
EBITDA	400	380	+5.2%	60	45	+31.8%	77	50	+54.9%	106	115	-8.4%	157	170	-7.3%
EBIT	101	68	+49.0%	-13	-33	-60.8%	2	-28	-107.9%	30	37	-19.9%	82	91	-10.5%
Profit net	81	28	+187.6%	-16	-37	-55.6%	0	-34	-98.5%	30	27	+8.4%	68	71	-4.0%

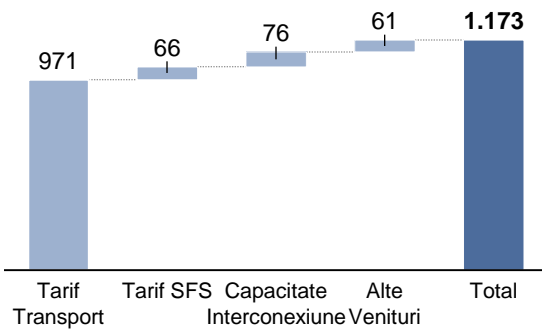
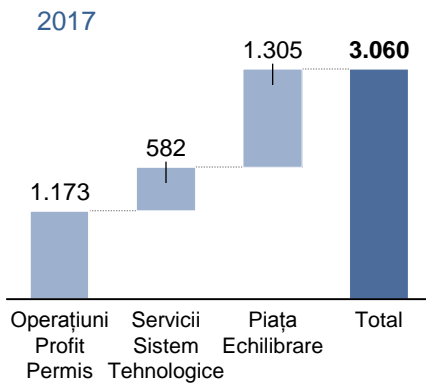
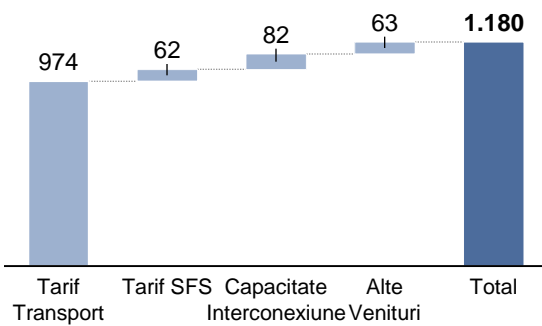
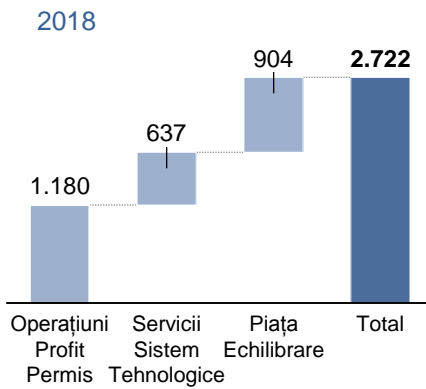


## Operațional | Venituri

### Venituri operaționale

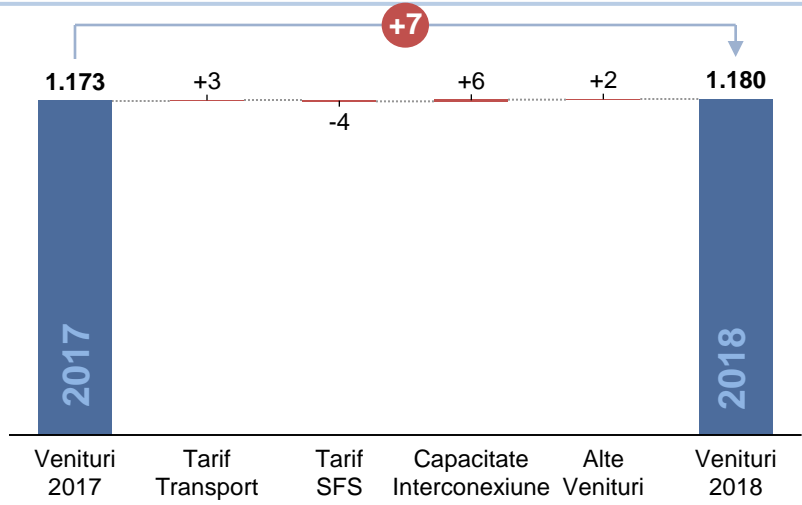
TOATE OPERAȚIUNILE

OPERAȚIUNILE CU PROFIT PERMIS



### Venituri operaționale

OPERAȚIUNILE CU PROFIT PERMIS: DINAMICA PE COMPONENTE



#### DETERMINANȚII EVOLUTIEI VENITURILOR

Tariful de transport mediu mai mic practicat în anul 2018 față de anul precedent (tariful a fost majorat la 1 iulie 2018 după reducerea de la 1 iulie 2017, majorarea din 2018 fiind mai mică față de reducerea din 2017), a fost compensat de creșterea consumului de energie electrică la nivel național

Unitatea de măsură utilizată în grafice: mil Lei

SFS: Servicii Funcționale de Sistem



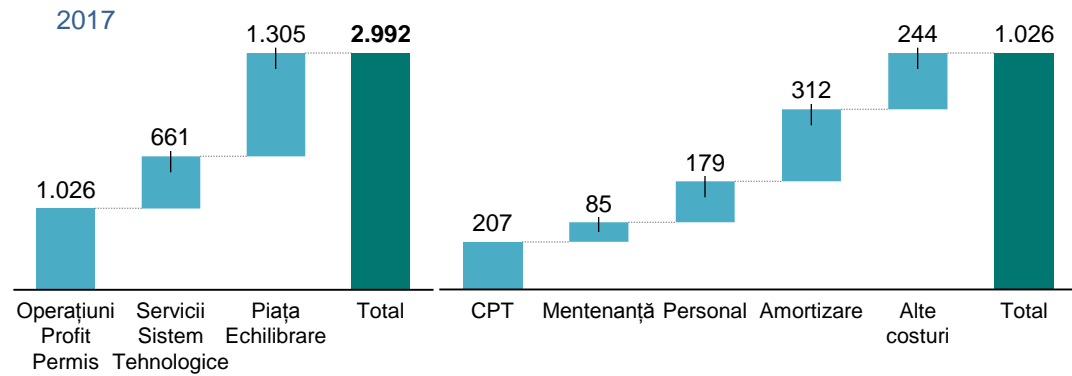
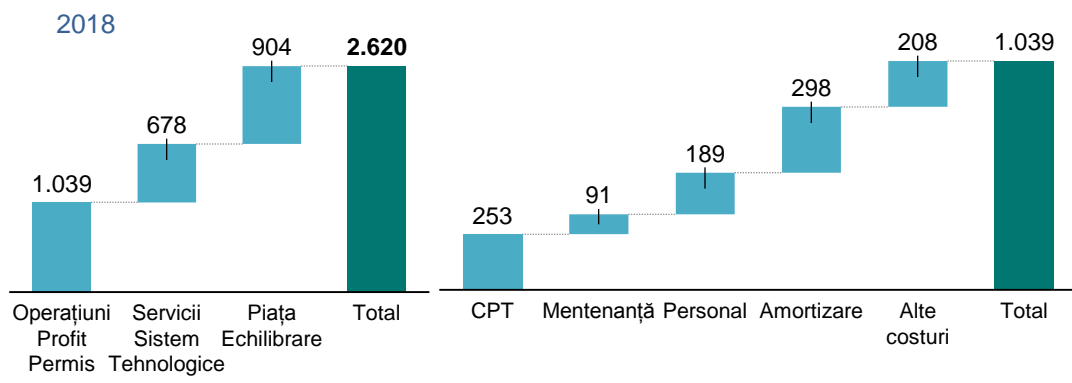


## Operațional | Cheltuieli

### Cheltuieli operaționale

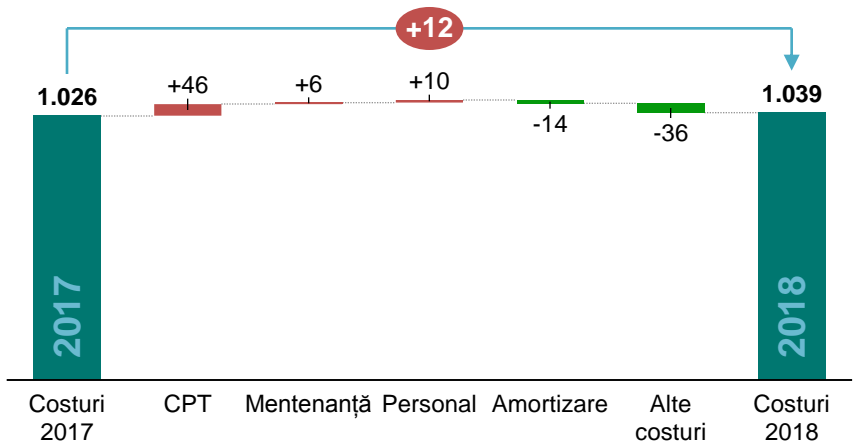
TOATE OPERAȚIUNILE

OPERAȚIUNILE CU PROFIT PERMIS



### Cheltuieli operaționale

OPERAȚIUNILE CU PROFIT PERMIS: DINAMICA PE COMPONENTE



### DETERMINANȚII CREȘTERII CHELTUIELILOR

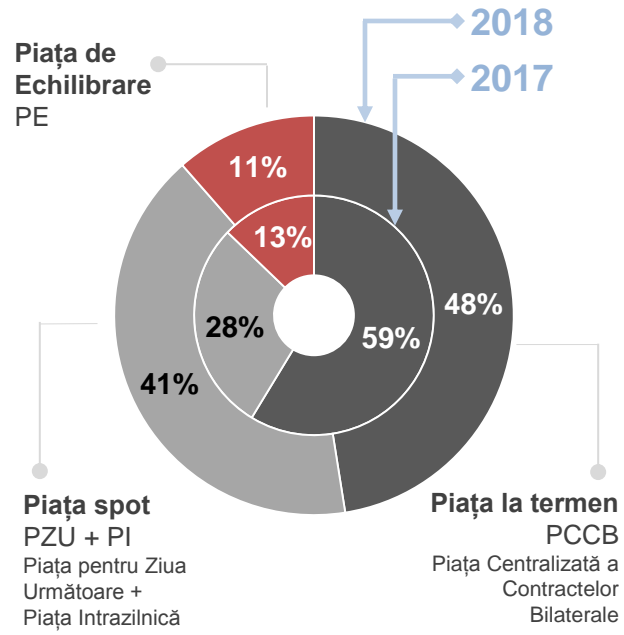
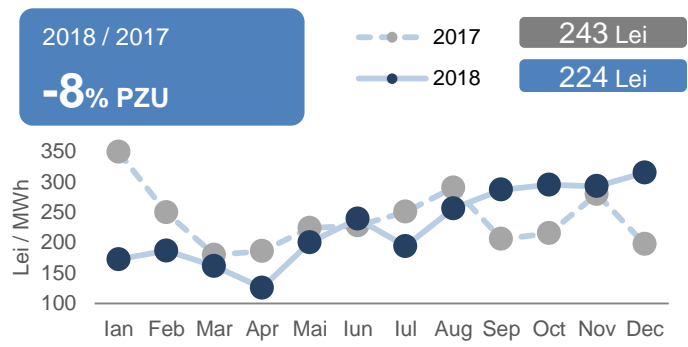
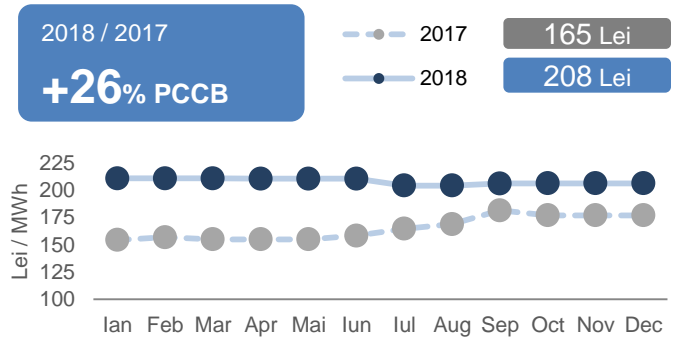
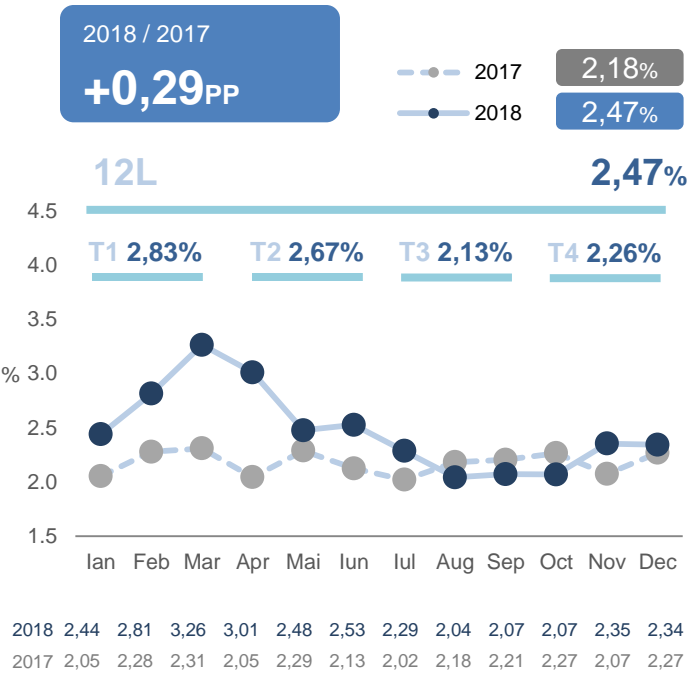
- ▲ Cheltuieli cu consumul propriu tehnologic – creștere cauzată de condițiile de operare a sistemului de transport
- ▲ Cheltuieli cu congestiile în rețea – creștere cauzată de condițiile de operare a sistemului de transport (inclusiv incidente de forță majoră)
- ▼ Alte cheltuieli – reducere față de anul precedent (în principal provizioane pe piața de echilibrare)

Unitatea de măsură utilizată în grafice: mil Lei



WE LEAD THE POWER

## Operațional | consumul propriu tehnologic



### CONSUM PROPRIU TEHNOLOGIC

**44,47 TWh**  
ENERGIE INTRODUSĂ ÎN RET (2018)

**43,37 TWh**  
ENERGIE EXTRASĂ DIN RET (2018)

**2,47%** (1,10 TWh)  
CPT ÎN RET (2018)

### PREȚURI CPT PE PIEȚE

**208 Lei/MWh** (▲ 26%)  
PREȚ MEDIU PCCB

**224 Lei/MWh** (▼ 8%)  
PREȚ MEDIU PZU

**313 Lei/MWh** (▼ 23%)  
PREȚ MEDIU PE

### PREȚ MEDIU / MIX ACHIZIȚIE

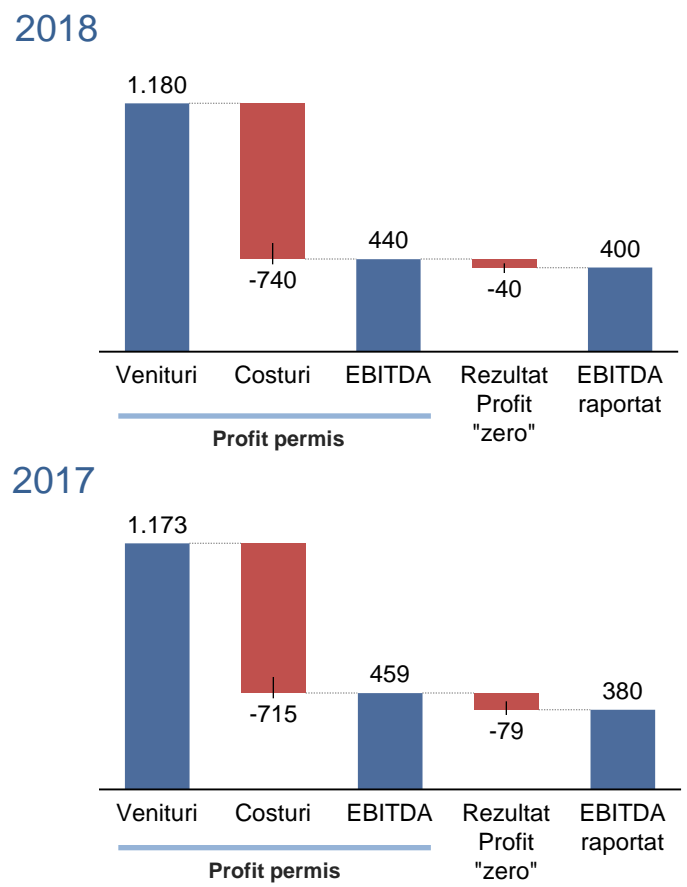
**224 Lei/MWh** (▲ 5%)  
PREȚ MEDIU TOTAL

**48%PCCB / 41%SPOT / 11%PE** (2018)  
MIX ACHIZIȚIE CPT (CANTITATIV)

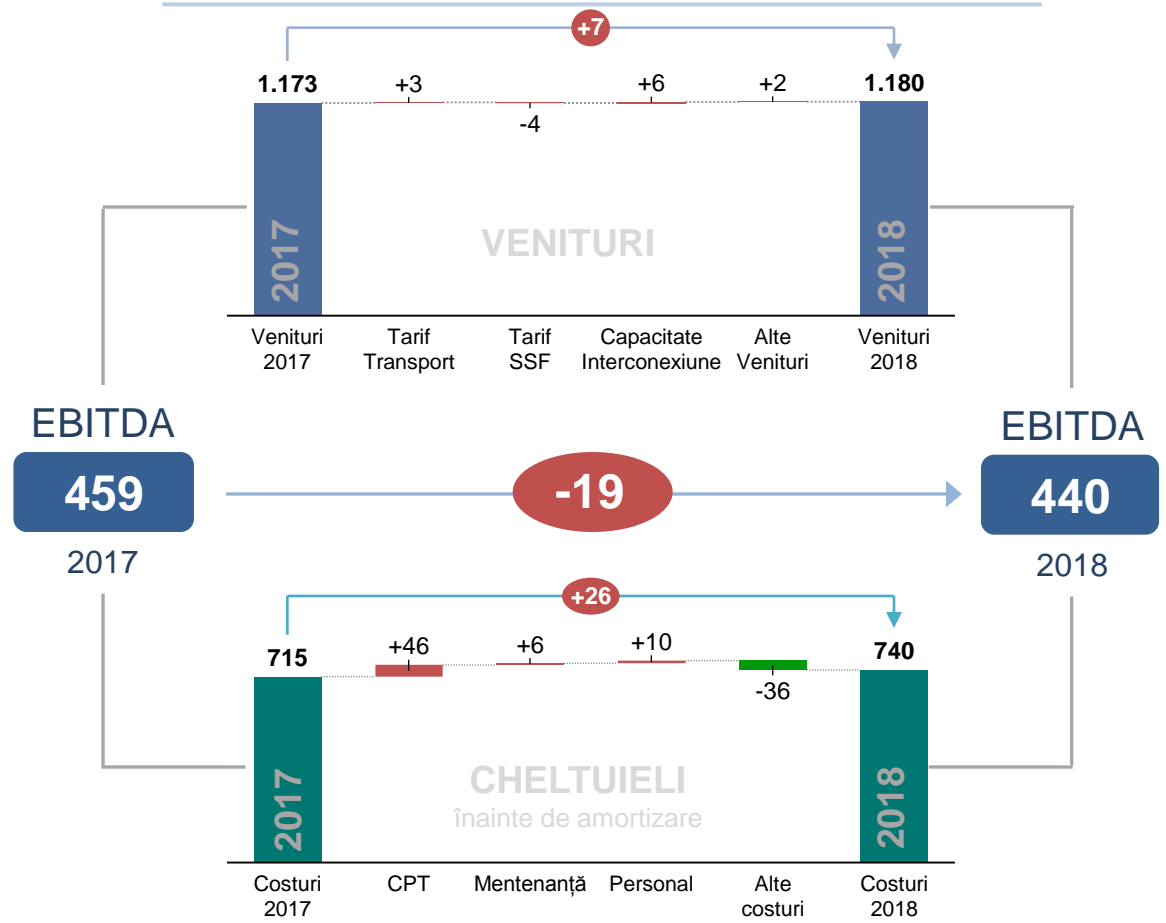
**59%PCCB / 28%SPOT / 13%PE** (2017)  
MIX ACHIZIȚIE CPT (CANTITATIV)

## Operațional | profit EBITDA

### DE LA VENITURI LA EBITDA



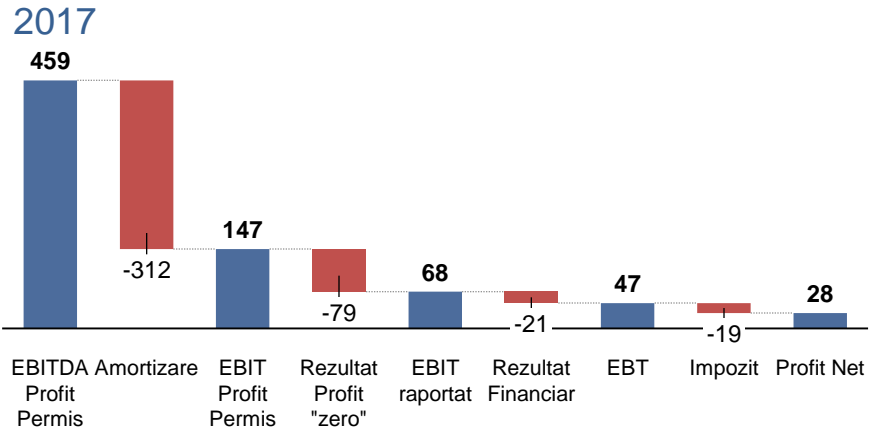
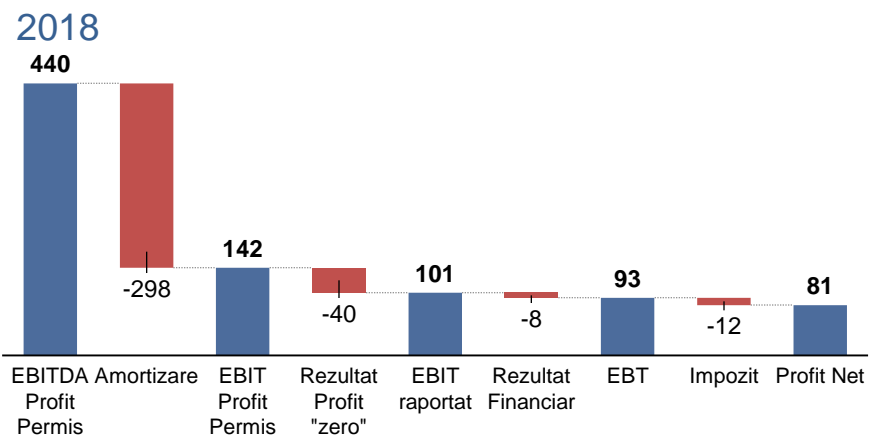
### Dinamica EBITDA pe componente (PROFIT PERMIS)



Unitatea de măsură utilizată în grafice: mil Lei



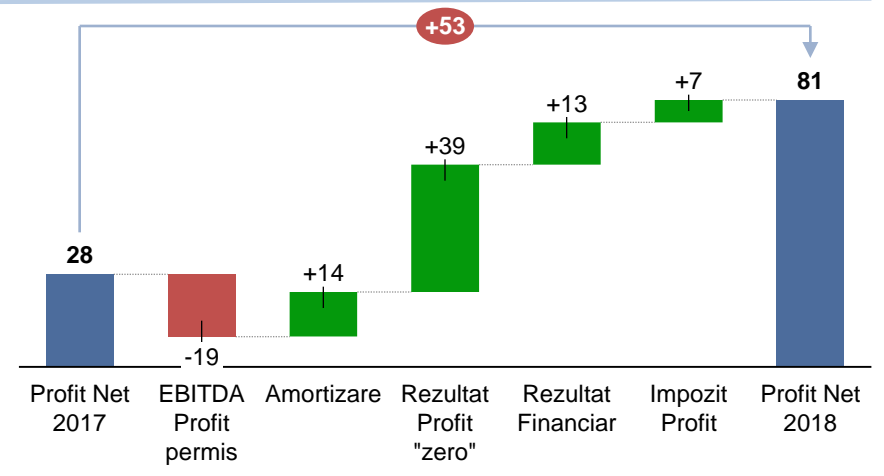
## DE LA EBITDA LA PROFITUL NET



Unitatea de măsură utilizată în grafice: mil Lei

## Evoluția profitului: EBITDA → Profit net

### PROFITUL NET PE COMPONENTE



**FACTORII CARE AU DETERMINAT CRESTEREA PROFITULUI NET**

- ▲ Pierderea operationala mai mica din segmentul *profit "zero"*, costurile financiare nete mai mici, amortizarea mai mica si impozitul pe profit mai mic au compensat deteriorarea rezultatului operational din segmentul *profit permis* si au determinat cresterea profitului net
- ▼ Deteriorare EBITDA din segmentul *profit permis* – cauzata in principal de cresterea costurilor cu CPT, congestiile de retea, mentenanta retelei si personalul

## Realizari 2018

481  
mil Lei

### Contracte noi semnate

valoarea totală cumulată a contractelor de investiții semnate în 2018

Poziții selectate:

107,2 mil Lei – Retehnologizarea Stației 400/110/20kV Smârdan  
49,7 mil Lei - Retehnologizare Stației 110 kV Medgidia Sud  
49,7 mil Lei – Retehnologizarea Stației 220/110kV Hasdat



169  
mil Lei

### Cheltuieli de investiții

Sume intrate în conturile de immobilizări în curs în 2018

Poziții selectate :

22,2 mil Lei - Retehnologizarea statiei 400kV Isaccea  
20,1 mil Lei - Retehnologizarea statiei 220/110kV Turnu Severin Est  
11,4 mil Lei – Inlocuire componente EMS SCADA AREVA, hardware si software



249  
mil Lei

### Active immobilizate noi

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

Poziții selectate :

98,6 mil Lei - LEA Resita – Pancevo  
31,4 mil Lei - Retehnologizarea statiei 400/220/110/20kV Bradu  
16,7 mil Lei - Modernizare Stația 110/20kV Suceava



## Stadiul procedurilor de achizitii

606\*  
mil Lei

### Achizitii in derulare

valoarea totală cumulată a lucrărilor de investiții cu proceduri de achiziție inițiate (proceduri publicate în sistemul electronic de achiziții publice)



\* la 20.03.2019





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 (functioneaza la 400kV)
- ▬ 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]	2018 IFRS auditat	2017 IFRS unauditat		T4 2018 IFRS neauditat	T4 2017 IFRS neauditat		T3 2018 IFRS neauditat	T3 2017 IFRS neauditat		T2 2018 IFRS neauditat	T2 2017 IFRS neauditat		T1 2018 IFRS neauditat	T1 2017 IFRS neauditat	
Volum de energie tarifat [TWh]	55.78	54.75 ▲	1.9%	14.51	14.25 ▲	2%	13.31	13.11 ▲	2%	12.96	12.80 ▲	1%	15.00	14.60 ▲	3%
<b>A. Operațional - segment profit permis</b>															
<b>Venituri</b>	<b>1,180</b>	<b>1,173 ▲</b>	<b>0.6%</b>	<b>328</b>	<b>290 ▲</b>	<b>13%</b>	<b>292</b>	<b>268 ▲</b>	<b>9%</b>	<b>260</b>	<b>283 ▼</b>	<b>8%</b>	<b>300</b>	<b>332 ▼</b>	<b>10%</b>
Venituri   Transport	1,070	1,055 ▲	1.4%	299	261 ▲	15%	266	240 ▲	11%	233	255 ▼	9%	272	299 ▼	9%
Venituri   Transport   Tarif reglementat	974	971 ▲	0.3%	263	240 ▲	10%	241	220 ▲	10%	217	239 ▼	9%	253	273 ▼	7%
Venituri   Transport   Alocare capacitate de interconexiune	82	76 ▲	7.9%	30	19 ▲	58%	22	18 ▲	19%	13	15 ▼	11%	17	24 ▼	29%
Venituri   Transport   Alte venituri	15	8 ▲	76.8%	6	2 ▲	162%	3	1 ▲	105%	3	2 ▲	31%	2	2 ▲	12%
Venituri   Serviciu de sistem funcțional (dispecerizare SEN)	64	68 ▼	6.3%	16	16 ▲	1%	15	16 ▼	4%	15	17 ▼	13%	18	19 ▼	9%
Venituri   Serviciu de sistem funcțional   Tarif reglementat	62	66 ▼	6.1%	16	16 ▲	2%	15	15 ▲	1%	14	17 ▼	13%	17	19 ▼	12%
Venituri   Serviciu de sistem funcțional   Schimburi externe de energie neplanificate	2	2 ▼	10.4%	0	0 ▼	46%	0	1 ▼	84%	1	1 ▼	4%	1	0 ▲	341%
Venituri   Alte venituri	46	50 ▼	7.9%	13	12 ▲	6%	11	13 ▼	15%	12	11 ▲	10%	11	14 ▼	26%
<b>Cheltuieli</b>	<b>740</b>	<b>715 ▲</b>	<b>3.6%</b>	<b>243</b>	<b>222 ▲</b>	<b>9%</b>	<b>168</b>	<b>162 ▲</b>	<b>3%</b>	<b>161</b>	<b>157 ▲</b>	<b>2%</b>	<b>170</b>	<b>173 ▼</b>	<b>2%</b>
Cheltuieli   Operarea sistemului	309	258 ▲	19.8%	97	65 ▲	48%	62	63 ▼	2%	63	52 ▲	21%	87	77 ▲	13%
Cheltuieli   Operarea sistemului   Consum propriu tehnologic	253	207 ▲	22.1%	78	55 ▲	42%	53	51 ▲	4%	54	39 ▲	39%	67	62 ▲	8%
Cheltuieli   Operarea sistemului   Congestii de rețea	8	0 ▲		2	0 ▲		1	0 ▲		0	0 ▲	9472%	5	0 ▲	#####
Cheltuieli   Operarea sistemului   Consum de electricitate în stațiile de transformare	17	14 ▲	19.6%	5	4 ▲	25%	3	3 ▲	8%	3	3 ▲	10%	6	4 ▲	30%
Cheltuieli   Operarea sistemului   Compensare tranzite (Inter-TSO-Compensation)	15	20 ▼	23.4%	5	3 ▲	91%	2	5 ▼	67%	3	7 ▼	58%	5	5 ▲	2%
Cheltuieli   Operarea sistemului   Alte cheltuieli	15	16 ▼	5.3%	6	3 ▲	83%	4	4 ▼	16%	3	4 ▼	26%	3	5 ▼	38%
Cheltuieli   Mentenanță	91	85 ▲	7.2%	26	27 ▼	3%	27	23 ▲	16%	25	20 ▲	24%	13	14 ▼	10%
Cheltuieli   Personal	189	179 ▲	5.6%	52	47 ▲	11%	48	44 ▲	9%	46	46 ▼	2%	43	41 ▲	5%
Cheltuieli   Alte cheltuieli	152	193 ▼	21.2%	68	83 ▼	18%	30	31 ▼	3%	27	38 ▼	31%	27	41 ▼	34%
<b>EBITDA (profit operațional înainte de amortizare)</b>	<b>440</b>	<b>459 ▼</b>	<b>4.1%</b>	<b>86</b>	<b>68 ▲</b>	<b>26%</b>	<b>124</b>	<b>106 ▲</b>	<b>17%</b>	<b>99</b>	<b>126 ▼</b>	<b>21%</b>	<b>130</b>	<b>159 ▼</b>	<b>18%</b>
Cheltuieli   Amortizare active	298	312 ▼	4.3%	72	78 ▼	7%	75	78 ▼	4%	76	78 ▼	3%	76	78 ▼	4%
<b>EBIT (profit operațional după amortizare)</b>	<b>142</b>	<b>147 ▼</b>	<b>3.7%</b>	<b>13</b>	<b>-10 ▲</b>	<b>-</b>	<b>50</b>	<b>28 ▲</b>	<b>76%</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>1,541</b>	<b>1,887 ▼</b>	<b>18.3%</b>	<b>561</b>	<b>356 ▲</b>	<b>57%</b>	<b>307</b>	<b>407 ▼</b>	<b>24%</b>	<b>288</b>	<b>331 ▼</b>	<b>13%</b>	<b>385</b>	<b>793 ▼</b>	<b>51%</b>
Venituri   Servicii de sistem tehnologice	637	582 ▲	9.5%	155	137 ▲	13%	140	126 ▲	11%	158	149 ▲	6%	184	170 ▲	8%
Venituri   Piața de echilibrare	904	1,305 ▼	30.7%	406	219 ▲	85%	167	280 ▼	40%	130	182 ▼	28%	200	623 ▼	68%
<b>Cheltuieli</b>	<b>1,582</b>	<b>1,966 ▼</b>	<b>19.6%</b>	<b>587</b>	<b>379 ▲</b>	<b>55%</b>	<b>354</b>	<b>463 ▼</b>	<b>23%</b>	<b>282</b>	<b>341 ▼</b>	<b>17%</b>	<b>358</b>	<b>783 ▼</b>	<b>54%</b>
Cheltuieli   Servicii de sistem tehnologice	678	661 ▲	2.5%	181	160 ▲	13%	187	183 ▲	3%	152	160 ▼	5%	158	160 ▼	1%
Cheltuieli   Piața de echilibrare	904	1,305 ▼	30.7%	406	219 ▲	85%	167	280 ▼	40%	130	182 ▼	28%	200	623 ▼	68%
<b>EBIT (profit operațional după amortizare)</b>	<b>-40</b>	<b>-79 ▲</b>	<b>49.1%</b>	<b>-26</b>	<b>-23 ▼</b>	<b>15%</b>	<b>-47</b>	<b>-56 ▲</b>	<b>16%</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	2,722	3,060 ▼	11.1%	889	646 ▲	37.7%	599	675 ▼	11%	548	614 ▼	11%	685	1,125 ▼	39%
Cheltuieli	2,322	2,680 ▼	13.4%	830	601 ▲	38%	522	625 ▼	16%	443	499 ▼	11%	528	956 ▼	45%
<b>EBITDA (profit operațional înainte de amortizare)</b>	<b>400</b>	<b>380 ▲</b>	<b>5.2%</b>	<b>60</b>	<b>45 ▲</b>	<b>31.8%</b>	<b>77</b>	<b>50 ▲</b>	<b>55%</b>	<b>106</b>	<b>115 ▼</b>	<b>8%</b>	<b>157</b>	<b>170 ▼</b>	<b>7%</b>
Cheltuieli   Amortizare active	298	312 ▼	4.3%	72	78 ▼	7%	75	78 ▼	4%	76	78 ▼	3%	76	78 ▼	4%
<b>EBIT (profit operațional după amortizare)</b>	<b>101</b>	<b>68 ▲</b>	<b>49.0%</b>	<b>-13</b>	<b>-33 ▲</b>	<b>61%</b>	<b>2</b>	<b>-28 ▲</b>	<b>-</b>	<b>30</b>	<b>37 ▼</b>	<b>20%</b>	<b>82</b>	<b>91 ▼</b>	<b>11%</b>
Rezultat financiar	-8	-21 ▲	60.9%	-2	-7 ▲	74%	-1	-5 ▲	79%	-2	-4 ▲	59%	-4	-5 ▲	21%
<b>EBT (profit înainte de impozitul pe profit)</b>	<b>93</b>	<b>47 ▲</b>	<b>98.5%</b>	<b>-15</b>	<b>-40 ▲</b>	<b>63%</b>	<b>1</b>	<b>-34 ▲</b>	<b>-</b>	<b>28</b>	<b>34 ▼</b>	<b>16%</b>	<b>78</b>	<b>87 ▼</b>	<b>10%</b>
Impozit pe profit	-12	-19 ▲	36.8%	-2	3 ▼	-	-2	0 ▼	3127%	1	-6 ▲	-	-10	-16 ▲	37%
<b>Profit net</b>	<b>81</b>	<b>28 ▲</b>	<b>187.6%</b>	<b>-16</b>	<b>-37 ▲</b>	<b>55.6%</b>	<b>0</b>	<b>-34 ▲</b>	<b>99%</b>	<b>30</b>	<b>27 ▲</b>	<b>8%</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****Correspondență:****Olteni 2-4, sector 3, București România****E-mail:****[relatii.investitori@transelectrica.ro](mailto:relatii.investitori@transelectrica.ro)****Tel:****+40 213035611****Fax:****+40 213035610****Directorat****Marius Carasol****Președinte (CEO)****Claudia Anastase****Membru****Andreea Georgiana Florea****Membru****Constantin Saragea****Membru****Adrian Savu****Membru**



WE LEAD THE POWER

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