



# Consultare DSO –TSO Regulamentul 631/2016

**Transmission and System Operator**  
of the National Power System

We lead the power



# Regulamentul 631/2016

## Clasificare generatoarelor

Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru generatoare sincrone

Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru Module generatoare

Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centrale formate din module generatoare

Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru unitati offshore

Procedura notificare si conformitate

Procedura si criterii de derogare

Procedura cost-beneficiu

Procedura acceptare tehnologii emergente

*General provision*

*Requirements*

*Operational Notification Procedure for*

*Compliance*

*Derogations*

*Emerging technologies*

*Final Provisions*

**Sub A**

**0-0,8 kW**

**DSO**

**A**

**[0,8 kW- 1MW)**

**DSO**

**B**

**[1 – 5 MW)**

**DSO anuntare  
TSO**

**C**

**[5-20 MW)  
U<110kV**

**DSO consultare  
TSO**

**D**

**≥20 MW  
Sau  
≥110 kV**

**TSO  
consultare DSO**

# Articolul 10 Consultarea publică

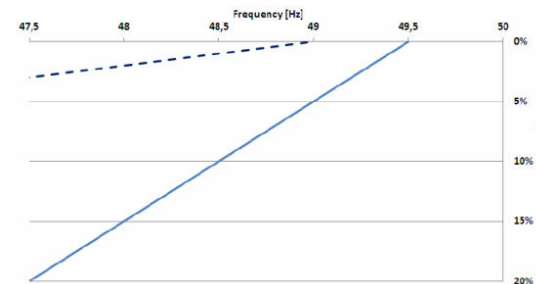
1. Operatorii de sistem relevanți și OTS relevanți se consultă cu părțile interesate, inclusiv cu autoritățile competente ale fiecărui stat membru, în privința unor **propuneri de a extinde aplicarea prezentului regulament** la instalațiile de producere a energiei electrice **existente** (ar. 4 alin. (3)), pentru **propunerea de praguri** (art5 alin (3)), și a raportului elaborat în conformitate cu articolul 38 alineatul (3) **și a analizei cost-beneficiu** în conformitate cu articolul 63 alineatul (2). **Consultarea se întinde pe o perioadă de cel puțin o lună.**
2. Operatorii de rețea relevanți sau OTS relevanți țin seama în mod corespunzător de opiniile părților interesate care rezultă în urma consultărilor, înainte de prezentarea proiectului de propunere pentru praguri, a raportului sau a analizei cost-beneficiu spre aprobarea autorității de reglementare sau, dacă este cazul, a statului membru. În orice situație, trebuie să se elaboreze o justificare solidă a includerii sau a neinclunderii opiniilor părților interesate, care să fie publicată în timp util, înainte de publicarea propunerii sau simultan cu aceasta.

# SR EN 50438

## Prescripții pentru instalații de micro-generare destinate pentru a fi conectate în paralel cu rețele electrice de distribuție de joasă tensiune, de interes public

- **Domeniu de aplicare** se aplică indiferent de sursa principală de energie a instalațiilor de micro-generare, în care micro-generarea se referă la echipamente cu valori nominale ale curenților electrici de până la 16 A pe fază inclusiv, monofazate sau polifazate de 230/400 V
- **Domeniu de tensiune în regim normal de funcționare** să nu se deconecteze la variații de tensiune, în punctul de conectare se menține între 0,85 Un și 1,1 Un.
- **Domeniu de frecvență în regim normal de funcționare** să funcționeze continuu atunci când frecvența în punctul de conectare se menține între limitele de la 49 Hz până la 51 Hz

| Domeniu de frecvență | Interval de timp impus pentru funcționare |
|----------------------|-------------------------------------------|
| 47,5 Hz + 49 Hz      | 30 min                                    |
| 51 Hz + 51,5 Hz      | 30 min                                    |



- **Capabilitatea privind puterea reactivă**
- conform curbei caracteristice specificate de operatorul rețelei electrice de distribuție cu un factor de putere activă care se încadrează între limitele  $\cos \varphi = 0,90$  under-excited și  $0,90$  over-excited (0,95 pentru generatoarele conectate direct, fara inverter) atunci când puterea activă la ieșirea micro-generatorului este mai mare sau egală cu 20 % din puterea activă nominală a acestuia;
- nu schimbă putere reactivă mai mult de 10 % din puterea activă nominală a micro-generatorului atunci când puterea activă este mai mică cu 20 % din puterea activă nominală a acestuia.

**Thank you for your attention!**

