



**Republika e Kosovës**  
**Republika Kosova - Republic of Kosovo**

**ZYRA E RREGULLATORIT PËR ENERGJI**  
**REGULATORNI URED ZA ENERGIJU**  
**ENERGY REGULATORY OFFICE**



**PRAVILA ZA RAZVOJ KARAKTERISTIČNIH PROFILA OPTEREĆENJA U ENERGETSKOM SISTEMU  
NA KOSOVU**

Priština, jun 2022

Odbor Regulatornog Ureda za Energiju, u skladu sa članom 9, stav 1, podstav 1.7, člana 25, člana 26, stav 1, podstav 1.1 Zakona o energetskom regulatoru br. 05/L-084, član 28, podstav 1.29 Zakona o električnoj energiji Br. 05/L-085, na sednici održanoj dana 24.06.2022, usvojio je:

## **PRAVILA ZA RAZVOJ KARAKTERISTIČNIH PROFILA OPTEREĆENJA U ENERGETSKOM SISTEMU NA KOSOVU**

### **POGLAVLJE I OPŠTE ODREDBE**

#### **Član 1 Svrha, ciljevi i delokrug**

1. Ovo pravilo specifikuje zahteve za razvoj i sprovođenje karakterističnih profila opterećenja grupa potrošača koji nisu opremljeni intervalnim brojilima, kao i razvoj sadržaja, obrade podataka, metodologije i vremenskom roku za ažuriranje ovih profila za opremljene potrošače intervalnim brojilima.
  
2. Ciljevi ovog Pravila su:
  - 2.1. Stvaranje uslova za učešće na tržištu za krajnje potrošače;
  - 2.2. Proračun opterećenja krajnjih potrošača koji nisu opremljeni intervalnim brojilima;
  - 2.3. Razumevanje ponašanja potrošača;
  - 2.4. Upravljanje potrošnjom i predviđanje opterećenja;
  - 2.5. Proračun neravnoteže za ujednačavanje potrošnje snabdevača;
  - 2.6. Poboljšanje tačne distribucije troškova prema kategorijama i grupama potrošnje, tj. utvrđivanje stepena tarifa za korisnike sistema distribucije;
  - 2.7. Identifikacija potreba za moguće promene u dizajnu tarifa;
  - 2.8. Planiranje izgradnje sistema, i
  - 2.9. Analiza i planiranje gubitaka distribucije.

3. Ovo pravilo utvrđuje
  - 3.1. Proces razvoja karakterističnih profila opterećenja;
  - 3.2. Obaveze OSD-a za razvoj i objavljivanje karakterističnih profila opterećenja;
  - 3.3. Metode za izgradnju normalizovanih profila opterećenja;
  - 3.4. Broj karakterističnih profila opterećenja za različite grupe potrošača;
  - 3.5. Intervali i sezonalnost profila dnevnog opterećenja;
  - 3.6. Generacije potrošnje za različite grupe potrošača;
  - 3.7. Prikupljanje i obrada podataka za razvoj profila opterećenja;
  - 3.8. Izveštavanje OSD-a i obaveze prema stranama.

## **Član 2. Definicije i tumačenja**

1. Izrazi korišćeni u ovom Pravilu imaju značenja kao u nastavku:
  - 1.1. **Automatsko očitavanje brojila (ili AMR)** je sistem koji automatski čita intervalna brojila koja su instalirana u objektima potrošača i imaju mogućnost daljinskog očitavanja;
  - 1.2. **Dijagram osnovnog opterećenja** podrazumeva grupu podataka o krajnjim dijagramima opterećenja kategorija i grupa potrošnje;
  - 1.3. **Odgovorna strana za balansiranje (OSB ili na engleskom BRP)** je trgovačka strana koja deluje za sebe ili u ime grupe balansiranja za ciljeve prikupljanja neravnoteža i plaćanja neravnoteže, u skladu sa Pravilima tržišta na snazi;
  - 1.4. **Karakteristični profili opterećenja (ili CLP)** su dijagrami opterećenja pripremljeni od OSD-a koji predstavljaju prosečne vrednosti opterećenja uzoraka grupe ili podgrupe potrošnje.
  - 1.5. **Grupa potrošnje** podrazumeva grupu krajnjih potrošača unutar kategorije potrošnje odabrane prema metodi merenja energije i aktivne snage, cilju korišćenja objekta i maksimalnom opterećenju, kao što je utvrđeno Metodologijom tarifa;
  - 1.6. **Kategorija potrošnje** podrazumeva kategoriju krajnjih potrošača sa sličnim karakteristikama potrošnje električne energije u zavisnosti od napona na mestu prikupljanja podataka i cilju korišćenja električne energije;

- 1.7. **Interval pouzdanosti** - podrazumeva postotak verovatnoće, ili sigurnosti merenja prikupljenih podataka, koji je obično nivo pouzdanosti 90% ili 95%;
  - 1.8. **OSD** - podrazumeva Operatora sistema distribucije licenciran od RUE;
  - 1.9. **Baza podataka** podrazumeva grupu podataka formiranih o karakteristikama korisnika, podataka merenja i obračunavanja, podataka o meteorološkim uslovima, podataka o uzorkovanim krajnjim potrošačima, podataka daljinskog očitavanja uzorkovanih krajnjih potrošača, podataka o karakterističnim dijagramima opterećenja i dijagramima opterećenja;
  - 1.10. **RUE** - podrazumeva nezavisnu agenciju za energetski sektor Kosova, osnovanu Zakonom o energetskom regulatoru;
  - 1.11. **Intervalna brojila** su brojila koja se instaliraju na objektima potrošača i registruju koliko energije/električne snage svakih 15, 30 ili 60 minuta;
  - 1.12. **Dijagram opterećenja podrazumeva** dijagram nivoa opterećenja po satu u dnevnom, nedeljnom, mesečnom ili godišnjem vremenskom periodu, napravljen na osnovu podataka dobijenih od intervalnih brojila;
  - 1.13. **Ciklus merenja** podrazumeva vremenski period za prikupljanje podataka za očitavanje uzoraka za krajnje potrošače;
  - 1.14. **Interval merenja** podrazumeva određeni vremenski period merenja energije/snage (15 min., 30 min. ili 60 min.);
  - 1.15. **Faktor tačnosti** podrazumeva usvojeni postotak dozvoljene greške koji utvrđuje zahtevan broj uzoraka po kategorijama, grupama ili podgrupama potrošnje;
  - 1.16. **Očitavanje iz daljine** podrazumeva prikupljanje podataka iz daljine od intervalnih brojila sa mogućnošću daljinskog očitavanja koristeći jedan od mogućih načina komunikacije između AMR centra i intervalnog brojila sa očitavanjem iz daljine;
  - 1.17. **Stratifikacija (Raslojavanje)** je podela populacije (populacija je statistički izraz koji se u ovom slučaju referiše ukupnom broju potrošača unutar svake kategorije potrošača koja se podlaže uzorku istraživanja opterećenja) na posebne ekskluzivne grupe, nekonkurentne nazvane slojevi (stratumi). Ako su pojedinačne grupe (slojevi) homogenije od same populacije, onda to može povećati tačnost procene uzorka populacije i/ili smanjiti ukupnu veličinu zahtevanog uzorka.
2. Ostali izrazi korišćeni u ovom Pravilu imaju značenje kao u Zakonu o energetskom regulatoru Br. 05/L-084, Zakonu o energetici Br. 05/L-081, Zakonu o električnoj energiji Br. 05/L - 085 i drugim primenljivim zakonima na Kosovu.

## POGLAVLJE II SISTEM MERENJA

### Član 3 Instalacija Intervalnog sistema merenja

1. Instalacija intervalnih brojila za potrošače priključene na mrežu sistema distribucije potrebna je za ove kategorije:
  - 1.1. Svi potrošači priključeni na 35 kV i 10(20) kV (tarifna grupa 1 i 2);
  - 1.2. Svi komercijalni potrošači priključeni na 0.4 kV (sa korišćenjem reaktivne energije) - tarifna grupa 3;
  - 1.3. Svi komercijalni potrošači tarifne grupe 4 (7/01 i 7/02) sa godišnjom potrošnjom preko 50.000 KWh;
  - 1.4. Svi potrošači domaćinstva sa godišnjom potrošnjom preko 20.000 KWh - tarifna grupa 5 i 6 (4/01 i 4/02).
  - 1.5. Javna rasveta sa godišnjom potrošnjom preko 20.000 KWh.
2. Za kategorije potrošača identifikovane u stavu 1 ovog člana, OSD-a unutar 3 meseca nakon stupanja na snagu ovog Pravila treba dostaviti u RUE plan sa vremenskim rokovima za instalaciju intervalnih brojila i plan o potrebnim razvojjima u informacionu tehnologiju;
3. RUE-a će razmotriti plan OSD-a kao što se opisuje u stavu 2 ovog člana i doneti odluku sa razumnim rokom za instalaciju intervalnih brojila.

### Član 4 Očitavanje Intervalnih brojila i obrada podataka

1. Očitavanje podataka za potrošače opremljene Intervalnim brojilima referisani u članu 3 ovog Pravila treba da bude kao u nastavku:
  - 1.1 OSD prikuplja podatke merenja od Intervalnih brojila sa očitavanjem iz daljine;
  - 1.2 U slučaju da daljinsko očitavanje nije moguće, OSD-a prima podatke merenja direktno iz memorije brojila. Preuzimanje podataka merenja iz memorije Brojila intervala treba da se podudara sa mesečnim periodima očitavanja.

2. Podaci prikupljeni sa brojila krajnjih potrošača referisani u ovom članu obrađuju se i čuvaju u bazi podataka kreiranu i održavanu od OSD-a.

### POGLAVLJE III RAZVOJ PROFILA OPTEREĆENJA

#### Član 5

#### **Priprema profila opterećenja za potrošače sa Intervalnim brojilima**

Na osnovu podataka prikupljenih od potrošača opremljenih sa intervalnim brojilima sa daljinskim očitavanjem, referisani u članu 4 ovog Pravila, OSD-a treba pripremiti i objaviti profile opterećenja ovih potrošača u zbirnom grafičkom i tabelarnom obliku.

#### Član 6

#### **Razvoj karakterističnih profila opterećenja**

1. Za potrošače koji nisu opremljeni Intervalnim brojilima prema članu 3, OSD-a takođe treba razviti karakteristične profile opterećenja.
2. OSD treba razviti karakteristične profile opterećenja za ove grupe potrošača koji nisu opremljeni sa Intervalnim brojilima do instalacije intervalnih brojila:
  - 2.1. Tarifna grupa 4 komercijalnih potrošača (7/01 i 7/02) sa godišnjom potrošnjom ispod 50.000 kWh;
  - 2.2. Tarifna grupa 5 i 6 potrošača domaćinstva (4/01 i 4/02) sa godišnjom potrošnjom ispod 20.000 kWh; i
  - 2.3. Tarifna grupa 8 javne rasvete sa godišnjom potrošnjom ispod 20.000 kWh.

#### Član 7

#### **Metode za razvoj karakterističnih profila opterećenja**

1. Karakteristični profili opterećenja za sve krajnje potrošače koji nisu opremljeni sa intervalnim brojilima će se izračunati na osnovu prikupljenih podataka krajnjih potrošača uzorkovanih u ciklusu merenja izvršenih u jednogodišnjem periodu. Ciklusi merenja se trebaju aktivirati svake dve godine.

2. U prvom ciklusu merenja, OSD-a treba razviti karakteristične profile opterećenja po satu za svaki dan kalendarske godine.
3. Metodologija za razvoj karakterističnih profila opterećenja krajnjih potrošača uzorka sastoji se od sledećih koraka:

*3.1 Utvrđivanje prihvatljivosti profila dnevnog opterećenja,*

Za svakog potrošača sa intervalnim brojilima (iz kategorije posmatrane potrošnje), uzimaju se u obzir samo dani koji ispunjavaju kriterijum prihvatljivosti dozvoljenog broja uzastopnih podataka koji nedostaju; tj. do osam uzastopnih 15-minutnih perioda, dakle dva uzastopna sata ("prihvatljivi dani");

*3.2 Uključivanje (Popunjavanje) podataka koji nedostaju (praznine u izmerenim profilima opterećenja):*

Male praznine ( $\leq 2$  sata) u profilima dnevnog opterećenja trebaju se popuniti kroz linearno popunjavanja (objašnjenja u Prilogu 1);

*3.3 Utvrđivanje karakterističnih profila dnevnog opterećenja za svakog potrošača:*

Na osnovu profila dnevnog opterećenja prihvatljivih dana, za svakog *potrošača* se utvrđuju  $12 \times 3 = 36$  profila dnevnog opterećenja, koji su tipični dnevni profili za 12 kalendarskih meseci i tri tipična nedeljna dana (radni dani, subota i nedelja/praznik):

- $PO_{RD_i}(t)$  (Profil opterećenja po radnom danu).
- $PO_{SI}(t)$  (Profil opterećenja za subotu).
- $PO_{NI}(t)$  (Profil opterećenja nedelja/praznik).

Čak i ako pojedinačni potrošači imaju 15-minutna, polusatna ili satna merenja, PO-ovi tipičnih dana će biti profili po satu (24 vrednosti) izraženi u kWh po satu kao rezultat ovog koraka procedure;

*3.4 Utvrđivanje profila karakterističnog opterećenja za svaku kategoriju potrošnje:*

Za svakog potrošača u posmatranoj kategoriji potrošnje, utvrđuju se  $12 \times 3 = 36$  karakterističnih profila opterećenja (PKO). Oni predstavljaju prosečni dnevni profil opterećenja u posmatranom kalendarskom mesecu za svaki karakterističan dan (radni dan, subota i nedelja/praznik).

Profili karakterističnog opterećenja trebaju se podeliti u 4 sezone:

- o Sezona proljeća,
- o Sezona leta,
- o Sezona jesenja,
- o Sezona zime.

4. Ilustracija metodologije i primer uzorka dati su u Prilogu 1 ovog Pravila.

## **Član 8**

### **Izbor uzoraka**

1. Tokom procesa razvoja karakterističnih profila opterećenja, OSD treba da planira izbor uzoraka za različite kategorije, grupe i podgrupe potrošnje.
2. Kada se uzorci izabiraju, OSD je obavezan uzeti u obzir da li su konačni uzorci uzorkovani potrošači koji su tipična predstava kategorije potrošnje, grupe ili podgrupe potrošnje.
3. OSD treba koristiti poznate metode kada se izabiraju uzorci, uzimajući u obzir kriterijume kvaliteta, broj uzorkovanih potrošača i ekonomsko obrazloženje;
4. OSD treba izabrati uzorke prema kriterijumima u nastavku:
  - 4.1. Količina potrošnje električne energije;
  - 4.2. Metoda potrošnje (da li se električna energija koristi za grejanje/hlađenje);
  - 4.3. Vrsta merenja potrošnje;
  - 4.4. Vrsta objekta (industrijski, komercijalni, kućni - odnosno prema tarifnim grupama);
  - 4.5. Vrsta naselja, i
  - 4.6. Geografska lokacija.
5. Broj uzoraka po kategoriji, grupi ili podgrupi potrošnje OSD-a utvrđuje se na osnovu:
  - 5.1. Faktori tačnosti (tj. maksimalna dozvoljena greška) - obično 5%, 10%, 15 ili 20%; i
  - 5.2. Interval pouzdanosti - obično 90% ili 95%.



## **Član 9**

### **Metodologija uzorkovanja**

U metodologiji uzorkovanja za razvoj profila karakterističnih opterećenja referisani u članu 8 trebaju se uzeti u obzir:

- Uzorkovanje na nivou zemlje (države) različitih kategorija potrošača;
- Isključenje potrošača u svim kategorijama sa godišnjom potrošnjom 0, i do 1.000 kWh.
- Isključenje potrošača sa godišnjom potrošnjom iznad granice referisane u članu 3 ovog Pravila;
- Korišćenje metodologije raslojavanja (stratified) uzorka slučaja prema definiciji u Članu 2, stav 2.17 ovog Pravila;

## **Član 10**

### **Broj profila opterećenja za potrošače opremljene sa intervalnim brojlama**

1. OSD treba na službenoj web-stranici objaviti reprezentativne profile opterećenja za potrošače opremljene sa intervalnim brojlama referisani u članu 3 ovog Pravila kao u nastavku:
  - 1.1. Dva (2) reprezentativna profila za potrošače priključene na 35 kV (tarifna grupa 1/2):
    - 1.1.1. Potrošači sa godišnjom potrošnjom  $\leq 600.000$  (kWh) i
    - 1.1.2. Potrošači sa godišnjom potrošnjom  $> 600.000$  (kWh);
  - 1.2. Pet (5) reprezentativnih profila za potrošače priključene na 10 (20) kV (tarifna grupa 1/3):
    - 1.1.1. Potrošači sa godišnjom potrošnjom  $\leq 60.000$  (kWh);
    - 1.1.2. Potrošači sa godišnjom potrošnjom  $> 60.000$  (kWh) i  $\leq 120.000$  (kWh);
    - 1.1.3. Potrošači sa godišnjom potrošnjom  $> 120.000$  (kWh) i  $\leq 360.000$  (kWh);
    - 1.1.4. Potrošači sa godišnjom potrošnjom  $> 360.000$  (kWh) i  $\leq 600.000$  (kWh), i
    - 1.1.5. Potrošači sa godišnjom potrošnjom preko 600.000 (kWh).
  - 1.3. Pet (5) reprezentativnih profila za komercijalne potrošače priključene na 04 kV (sa korišćenjem reaktivne energije, tarifna grupa 3):
    - 1.1.1. Potrošači sa godišnjom potrošnjom  $\leq 9.600$  (kWh);
    - 1.1.2. Potrošači sa godišnjom potrošnjom  $> 9.600$  (kWh) i  $\leq 36.000$  (kWh);
    - 1.1.3. Potrošači sa godišnjom potrošnjom  $> 36.000$  (kWh) i  $\leq 120.000$  (kWh);
    - 1.1.4. Potrošači sa godišnjom potrošnjom  $> 120.000$  (kWh) i  $\leq 600.000$  (kWh), i
    - 1.1.5. Potrošači sa godišnjom potrošnjom preko 600.000 (kWh).

- 1.4. Četiri (4) reprezentativna profila za komercijalne potrošače priključene na 04 kV (tarifna grupa 7/01 i 7/02):
  - 1.1.1. Potrošači sa godišnjom potrošnjom >50.000 (kWh) i ≤ 60.000 (kWh);
  - 1.1.2. Potrošači sa godišnjom potrošnjom > 60.000 (kWh) i ≤ 120.000 (kWh);
  - 1.1.3. Potrošači sa godišnjom potrošnjom >120.000 (kWh) i ≤ 180.000 (kWh), i
  - 1.1.4. Potrošači sa godišnjom potrošnjom preko 180.000 (kWh).
- 1.5. Jedan (1) za javnu rasvetu sa godišnjom potrošnjom preko 20.000 kWh.

### **Član 11**

#### **Broj karakterističnih profila opterećenja za različite grupe potrošača**

1. OSD će razviti 10 karakterističnih profila opterećenja za različite grupe potrošača bez intervalnih brojila kao u nastavku:
  - 1.1. Šest (6) za komercijalne potrošače tarifna grupa 4 (7/01 i 7/02):
    - 1.1.1. Ured;
    - 1.1.2. Institucije, javne i privatne (škole, vrtići, univerziteti, domovi zdravlja, bolnice, domovi za stare itd.);
    - 1.1.3. Kafeterije & restorani;
    - 1.1.4. Pekare & slastičare;
    - 1.1.5. Trgovi i prodavnice;
    - 1.1.6. Mali biznisi (prodavnice) sa godišnjom potrošnjom do 5000 kWh.
  - 1.2. Tri (3) za potrošače domaćinstva tarifna grupa 5 i 6 (4/01 i 4/02):
    - 1.1.1. Potrošači sa godišnjom potrošnjom do 7.200 kWh;
    - 1.1.2. Potrošači sa godišnjom potrošnjom do 12.000 kWh;
    - 1.1.3. Potrošači sa godišnjom potrošnjom do 20.000 kWh.
  - 1.3. Jedan (1) za javnu rasvetu sa godišnjom potrošnjom ispod 20.000 kWh.

### **POGLAVLJE IV**

#### **BAZA PODATAKA ZA PROFILE OPTEREĆENJA**

### **Član 12**

#### **Baza podataka za razvoj karakterističnih profila opterećenja**

1. OSD planira, izvršava i sprovodi ciklus merenja u skladu sa planom i aktivnostima određenim za razvoj karakterističnih profila opterećenja.

2. Tokom celog ciklusa merenja, podaci OSD-a pokušavaju se očitati jednom dnevno za prethodni dan i izveštava se za svaku tačku merenja potrošača uzorkovanog u 60 minutnih intervalima.
3. OSD prikuplja podatke sa brojila na osnovu instalirane opreme referisane u članu 4 ovog Pravila.
4. Prikupljeni podaci služe kao osnova za razvoj dijagrama karakterističnog opterećenja, koji uključuje aktivnu energiju i vrednosti energije sa rokovima prikupljanja za uzorkovanih krajnjih potrošača sa intervalnim brojilima.
5. OSD treba realizovati proceduru procesiranja za sve podatke prikupljenih za opterećenje, kao i procenu i uređivanje izveštaja o podacima.
6. OSD treba da razvije i održava bazu podataka za Karakteristične profile opterećenja, instalirajući softver visokog kvaliteta za preuzimanje, čuvanje i procesiranje podataka.
7. Podaci u bazi podataka uključuju podatke merenja krajnjih potrošača koji imaju instalirana intervalna brojila, podaci merenja od uzorkovanih krajnjih potrošača, dijagrame opterećenja, kao i proračunate vrednosti na osnovu procesiranja očitanih podataka iz daljine uzoraka od krajnjih potrošača.
8. Baza podataka dijagrama opterećenja uključuje:
  - 8.1. Snimljeni dijagrami opterećenja za krajnje potrošače sa intervalnim brojilima.
  - 8.2. Dijagrami karakterističnog opterećenja za kategorije i grupe potrošnje koje nemaju obavezu da instaliraju intervalna brojila, i
  - 8.3. Dijagram opterećenja sistema distribucije.

### **Član 13**

#### **Meteorološki podaci i podaci o karakteristikama uzorkovanih krajnjih potrošača**

1. Tokom ciklusa merenja, OSD treba kontinuirano preuzimati i čuvati podatke od relevantnih nadležnih institucija za intervale merenja, za temperaturu vazduha i vremenskih uslova za sve geografske zone gde se mere uzorkovani krajnji potrošači.
2. Kada se predviđa potrošnja i opterećenja, koriste se podaci iz baze podataka o temperaturi vazduha i vremenskim prilikama, kao i baza podataka o karakteristikama uzorkovanih krajnjih potrošača.

### **Član 14**

### **Pristup podacima baze podataka**

1. OSD kreira i održava bazu podataka za karakteristične profile opterećenja u skladu sa uslovima Zakona (Br. 06/L-082) o zaštiti ličnih podataka.
2. Prema definisanim pravilima procedure o formiranju i upravljanju baze podataka i usluge korisnika baze podataka, ovi subjekti imaju pravo da koriste podatke:
  - 2.1. Ured Regulatora za Energiju;
  - 2.2. Sistem transmisije/prenosa i Operatora sistema tržišta (KOSTT);
  - 2.3. Odgovorna strana za balansiranje (nadalje OSB);
  - 2.4. Snabdevači licencirani da bi snabdevali krajnje potrošače priključene na mrežu distribucije OSD-a, i
  - 2.5. Krajnji potrošači priključeni na mrežu distribucije OSD-a.
3. Način i uslovi za korišćenje baze podataka OSD-a će se regulisati zajedničkim sporazumom između korisnika baze podataka u skladu sa odredbama primarnih zakona o energiji, pravilima i uredbama u energetsom sektoru i kodovima, kao i u skladu sa relevantnim aktima koji regulišu način čuvanja i korišćenja procesiranja ličnih podataka.

### **OBAVEZE OSD-a I IZVEŠTAVANJE**

#### **Član 15 Obaveze OSD-a**

1. U skladu sa odredbama ovog Pravila, OSD ima ove obaveze:
  - 1.1. Pružiti uslove za kontinuirano očitavanje sa Intervalnih brojila za krajnje potrošače;
  - 1.2. Pružiti potrebnu infrastrukturu da bi realizovao ciklus merenja; 1.3 Definirati metode ciklusa merenja, rokove i praćenje; 1.4. Kreirati izveštaj o izabiranju uzorka;
  - 1.3. Planirati i usmeravati celokupni proces kreiranja karakterističnih dijagrama opterećenja;
  - 1.4. Kreirati i sprovesti proceduru o kreiranju i sprovođenju karakterističnih profila

- opterećenja;
- 1.5. Kreirati izveštaj o završenom ciklusu merenja;
  - 1.6. Kreirati proceduru o stvaranju baza podataka, njihovo upravljanje i pružanje podrške za korisnike baze podataka, informacija i
  - 1.7. Kreirati i upravljati baza podataka i pružiti ovlašćenim korisnicima usluge baze podataka.
  - 1.8. Pripremiti karakteristične profile opterećenja za svaku kategoriju potrošača za period od najmanje jedne kalendarske godine.

### **Član 16** **Izveštaji OSD-a**

1. OSD treba da dostavi izveštaje o izboru uzoraka u RUE za razmatranje ne kasnije od 30 dana pre početka ciklusa merenja, zajedno sa objašnjenjem faktora preciznosti i intervala pouzdanosti koji se koriste. Izveštaj ne treba ograničiti OSD-a da na jasan način definiše kriterijume, dok se uzorci mogu menjati i/ili modifikovati da bi proizveli dijagrame visokog kvaliteta da bi predstavile opterećenje, koje se trebaju izveštavati u RUE bez kašnjenja.
2. OSD-a treba da dostavi izveštaje o završenom ciklusu merenja u RUE ne kasnije od 60 dana nakon završetka ciklusa merenja, koji trebaju uključiti ove informacije:
  - 2.1. Normalizovani dijagrami opterećenja potrošača sa intervalnim brojlilima;
  - 2.2. Karakteristični dijagrami opterećenja na osnovu kategorija i grupa potrošnje;
  - 2.3. Analiza uticaja dobijenih rezultata i karakteristike dijagrama opterećenja i što se tiče ukupnog opterećenja sistema.
  - 2.4. Ispitivanje efekta kategorija i grupa potrošnje za ukupno opterećenje sistema o određivanju troškova za kapacitet distribucije, i
  - 2.5. Predlog za formiranje grupa ili drugih podgrupa potrošača za postizanje najvišeg kvaliteta u kreiranju dijagrama opterećenja.

### **Član 17**

### **Obaveze OSD-a naspram učesnicima tržišta**

1. Unutar utvrđenog roka od KOSTT-a, OSD će dostaviti opterećenje realizacije po satu za svakog pojedinačnog snabdevača na dnevnoj osnovi.
2. Na kraju svakog meseca, ODS će dostaviti u KOSTT podatke realizovane po satu i danu od svakog snabdevača.
3. OSD će pružiti OSB-u proračun realizovanih opterećenja po satu za svaki dan za svakog snabdevača sa kojim OSB ima ugovorni odnos.
4. OSD će svakom snabdevaču pružiti ukupna dnevna realizovana opterećenja po satu potrošača sa kojima snabdevač ima ugovorni odnos.
5. OSD će objaviti normalizovane i karakteristične dijagrame opterećenja za svaku kategoriju i grupu potrošača na svoju web stranicu.

### **Član 18 Izmena**

1. RUE-a ima pravo da izmeni ili modifikuje svaku odredbu ovog Pravila.
2. Procedura za izmenu ili modifikaciju ovog Pravila će biti ista kao i za svako njegovo usvajanje.

### **Član 19 Tumačenje**

Ako ima nejasnoća što se tiče odredbama ovog Pravila, Odbor RUE-a će izdati informacije pojašnjenja.

### **Član 20 Stupanje na snagu**

Ovo Pravilo stupa na snagu danom usvajanja od Odbora RUE-a i biće objavljeno na elektronskoj stranici RUE-a.