

Na podlagi sedmega odstavka 136. člena Zakona o oskrbi z električno energijo (Uradni list RS, št. 172/21 in 47/25) ter soglasja Agencije za energijo št. xx z dne x. decembra 2026 in soglasja Ministrstva za okolje, podnebje in energijo, št. x z dne x. decembra 2026, ELES, operater kombiniranega prenosnega in distribucijskega elektroenergetskega omrežja, d. o. o., Ljubljana, izdaja

Akt

o spremembah in dopolnitvah Sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije

1. člen

V Sistemskih obratovalnih navodilih za distribucijski sistem električne energije (Uradni list RS, št. 77/24 in 110/25) se v prvem odstavku 2. člena za sedemintrideseto alinejo doda nova osemintrideseta alineja, ki se glasi:

»– **»obratovalna omejitev«** je vsak ukrep, ki ga distribucijski operater določi v vsebini SZP uporabniku sistema z namenom, da ta s povečanjem odjema ali oddaje električne moči oziroma energije ne povzroči prekoračitev zmogljivosti distribucijskega sistema ali onemogoči izvajanje obveznosti gospodarske javne službe v skladu z določbami ZOEE. Obratovalna omejitev se deli na:

1. fiksna obratovalna omejitev: to je vsak ukrep za omejevanje odjema ali oddaje električne moči oziroma energije, ki ga distribucijski operater določi v vsebini SZP uporabniku sistema, in se ne spreminja glede na obratovalne razmere v distribucijskem sistemu;
2. prožna obratovalna omejitev: to je vsak ukrep za omejevanje odjema ali oddaje električne moči oziroma energije, ki ga distribucijski operater določi v vsebini SZP uporabniku sistema, in se lahko spreminja glede na obratovalne razmere v distribucijskem sistemu;«.

Dosedanja osemintrideseta do sedemdeseta alineja postanejo devetintrideseta do enainsedemdeseta alineja.

V tretjem odstavku se na koncu doda nova alineja, ki se glasi: »- Priloga 13 – Tehnične zahteve za merilno in komunikacijsko opremo.«.

2. člen

Besedilo 73. člena se spremeni tako, da se glasi:

»Distribucijski operater v skladu z ZOEE in zakonom, ki ureja graditev objektov, določi projektne pogoje pred začetkom izdelave projektov za pridobitev gradbenega dovoljenja, če investitorji zaprosijo zanje, in se bo predvideni objekti, vodi ali naprave investitorja nahajali v varovalnem pasu distribucijskih elektroenergetskih vodov, objektov in naprav. Pred izdajo gradbenega dovoljenja za predvideni objekt, vod ali napravo poda mnenje k projektni dokumentaciji faze DGD, če le-ta izkazuje izpolnjevanje zahtev iz projektnih pogojev glede umestitve v varovalni pas distribucijskih elektroenergetskih vodov, objektov in naprav oziroma izpolnjevanje zahtev iz izdanega SZP glede priključitve na distribucijsko omrežje, če bo takšen objekt ali naprava na distribucijsko omrežje priključena.«.

3. člen

V 74. členu se tretji odstavek spremeni tako, da se glasi:

»(3) Distribucijski operater lahko izda uporabniku SZP s fiksno obratovalno omejitvijo, ali, če za to niso izpolnjeni tehnični pogoji, predpisani v SONDSEE, SZP s prožno obratovalno omejitvijo. Za izdajo SZP s prožno obratovalno omejitvijo morajo biti izpolnjeni tehnični pogoji pri distribucijskem operaterju povezani z vodenjem obratovanja. V primeru izdaje SZP s prožno obratovalno omejitvijo se uporabnik odpoveduje pravici do nadomestila zaradi izgube prihodkov ob omejitvi moči.«.

4. člen

V 75. členu se za prvim odstavkom dodata nova odstavka, ki se glasita:

»(2) V primeru spremembe priključne sheme distribucijski operater ne izda novo SZP, če takšna sprememba priključne sheme ne pogojuje sprememb na samem priključku oziroma merilnem mestu, ampak se sprememba priključne sheme evidentira v postopku evidentiranja sprememb na merilnem mestu.

(3) Za priključitev HEE ali PEV ali toplotne črpalke v interno inštalacijo uporabnika sistema za merilnim mestom distribucijski operater ne izda SZP, če se s takšno priključitvijo pogoji glede dovoljene moči prevzema ali oddaje električne energije iz ali v distribucijski sistem in glede priključka na distribucijsko omrežje določeni v veljavnem SZP ne spremenijo. V takšnem primeru distribucijski operater izda samo pogoje za vključitev v interno omrežje, v katerih predpiše tehnične zahteve za takšne naprave, ki bodo delovale vzporedno z distribucijskim omrežjem.«.

Dosedanji drugi odstavek postane četrti odstavek.

5. člen

V 76. členu se za tretjim odstavkom doda nov četrti odstavek, ki se glasi:

»(4) Če odjem ali oddaja uporabnika s SZP s prožno obratovalno omejitvijo presega vrednosti prožne obratovalne omejitve, ki jih določi distribucijski operater, distribucijski operater moč naprav uporabnika omeji na fiksno obratovalno omejitev, kot je navedena v SZP.«.

6. člen

V 77. členu se prva alineja spremeni tako, da se glasi:

»- če niso izpolnjeni predpisani pogoji za priključitev, določeni v veljavni energetski zakonodaji ter v teh SONDSEE ter če priključitev s prožno obratovalno omejitvijo na priključnem mestu ni izvedljiva zaradi tehničnih omejitev distribucijskega operaterja;«.

Za dosedanje prvo alinejo se doda nova druga alineja, ki se glasi:

»- če uporabnik s pogoji iz SZP s prožno obratovalno omejitvijo ne soglaša;«.

Dosedanja druga in tretja alineja postaneta tretja in četrta alineja.

7. člen

V 83. členu se v prvem odstavku poimenovanje druge slike spremeni tako, da se glasi:

»B. za proizvodno napravo ali HEE ali PEV ali podobne naprave, tudi za kombinacijo navedenih naprav brez LO«.

8. člen

V 102. členu se v prvem odstavku 8. točka spremeni tako, da se glasi:

»8. projektno dokumentacijo za pridobitev projektnih in drugih pogojev za objekt (na zahtevo izdajatelja SZP);«.

9. člen

V 103. členu se druga alineja tretjega odstavka spremeni tako, da se glasi:

»- sprememba odcepov na transformatorju v TP ali sprememba načina regulacije napetosti v RTP;«.

Za dosedanje tretjo alinejo se doda nova četrta alineja, ki se glasi:

»- izdaja SZP s prožno obratovalno omejitvijo, pri čemer največja dovoljeno moč uporabnika ne sme povzročiti preseganja mejnih vrednosti zaščitnih naprav omrežja.«.

10. člen

V 104. členu se za obstoječim odstavkom doda nov drugi odstavek, ki se glasi:

»(2) SZP s prožnimi obratovalnimi omejitvami mora poleg elementov, navedenih v predhodnem odstavku, dodatno vsebovati še:

1. trajanje prožnih obratovalnih omejitev;
2. največjo dovoljeno fiksno moč brez obratovalnih omejitev za odjem;
3. največja dovoljeno prožno moč v okviru prožne obratovalne omejitve za odjem;
4. najnižjo dopustno napetost na priključnem mestu, če so prožne omejitve določene zaradi težav z napetostjo;
5. karakteristiko omejevanja delovne moči;
6. pričakovan delež omejevanja v prvem letu po izdaji SZP;
7. obveznost uporabnika, da zagotovi tehnično možnost meritev moči in napetosti v realnem času ter možnost daljinskega nadzora moči z napravo za krmiljenje odjema ali oddaje. V primeru izpada komunikacije ta naprava mora trenutno moč omejiti na fiksno obratovalno omejitev.

11. člen

Za 104. členom se dodajo novi, 104.a, 104.b, 104.c, 104.č in 104.d člen, ki se glasijo:

»104.a člen

(trajanje prožnih obratovalnih omejitev za odjem)

Veljavnost prožnih obratovalnih omejitev v SZP se določi skladno 112. členom teh SONDSEE in v skladu z veljavnimi predpisi, pri čemer se trajanje prožnih obratovalnih omejitev lahko določi časovno omejeno ali trajno, glede na naravo omejitve in ekonomsko upravičenost nadgradnje omrežja. Na območjih, na katerih razvoj omrežja ni najučinkovitejša rešitev, se prožne obratovalne omejitve lahko omogočijo kot trajna rešitev.

104.b člen

(določitev fiksne in prožne dovoljene moči za odjem)

(1) Distribucijski operater določi fiksno dovoljeno moč odjema električne energije uporabnikovemu objektu ali napravi v primeru omejitev na transformatorju kot razliko med 60% nazivne moči transformatorja (v primeru enega ali dveh nameščenih transformatorjev) oziroma 80% nazivne moči transformatorja (v primeru treh nameščenih transformatorjev) in trenutne dosežene povprečne obremenitve transformatorja, na katerega bo priključen uporabnikov objekt ali naprava.

(2) Distribucijski operater določi fiksno dovoljeno moč oddaje ali odjema električne energije uporabnikovemu objektu ali napravi v primeru omejitev na SN ali NN vodu kot razliko med 50% termične zmogljivosti SN ali NN voda in trenutne dosežene povprečne obremenitve SN ali NN voda, na katerega bo priključen uporabnikov objekt ali naprava.

(3) Maksimalna prožna dovoljena moč odjema električne energije uporabnikovega objekta ali naprave se v primeru omejitev na transformatorju določi kot razlika med želeno močjo odjema iz vloge za izdajo SZP in fiksno dovoljeno močjo, pri čemer vsota fiksne in prožne dovoljene moči odjema električne energije v nobenem primeru ne sme preseči 100% nazivne moči transformatorja, na katerega bo priključen uporabnikov objekt ali naprava.

(4) Maksimalna prožna dovoljena moč odjema uporabnikovega objekta ali naprave se v primeru omejitev na SN ali NN vodu določi kot razlika med želeno močjo odjema iz vloge za izdajo SZP in fiksno dovoljeno močjo, pri čemer vsota fiksne in prožne dovoljene moči odjema električne energije v nobenem primeru ne sme preseči 75% termične zmogljivosti SN ali NN voda, na katerega bo priključen uporabnikov objekt ali naprava.

104.c člen

(določitev najnižje dopustne napetosti za odjem)

(1) Distribucijski operater določi najnižjo dopustno napetost na prevzemno-predajnem mestu uporabnika sistema v primeru težav z napetostmi v omrežju s pomočjo simulacij napetostnih razmer v tem omrežju tako, da največja dovoljena moč prevzema električne energije (vsota fiksne in prožne dovoljene moči) uporabnikovega objekta ali naprave ne bo povzročila znižanja napetosti na najneugodnejšem delu omrežja na manj kot 0,92 p.u. nazivne napetosti omrežja.

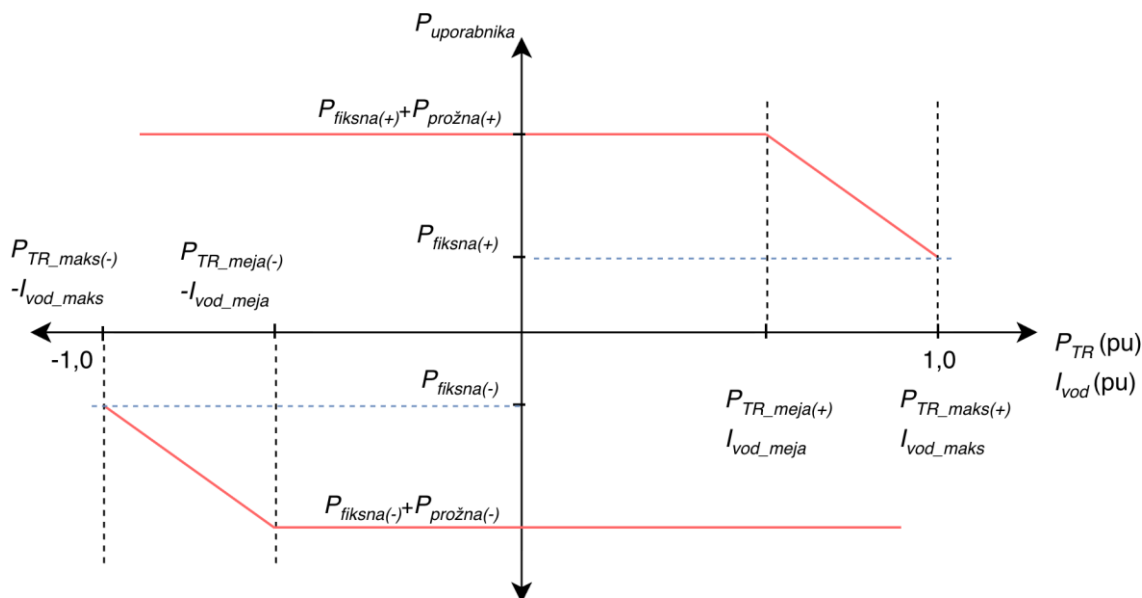
(2) Distribucijski operater določi maksimalno prožno dovoljeno moč odjema električne energije uporabnikovega objekta ali naprave tako, da se ta moč pri odjemu električne energije iz omrežja začne zmanjševati pri najnižji dopustni napetosti na prevzemno-predajnem mestu uporabnika sistema povečani za 0,01 p.u. nazivne napetosti omrežja.

(3) Fiksna dovoljena moč odjema električne energije uporabnikovega objekta ali naprave se določi kot razlika med največjo dovoljeno močjo prevzema električne energije (vsota fiksne in maksimalne prožne dovoljene moči) in maksimalno prožno dovoljeno moč odjema električne energije uporabnikovega objekta ali naprave.

104.č člen

(določitev karakteristike omejevanja moči za transformator oziroma SN ali NN vod za odjem)

(1) Uporabnikov objekt ali naprava mora v primeru omejitev na transformatorju oziroma SN ali NN vodu izvajati omejevanje svoje trenutne delovne moči skladno z naslednjo karakteristiko:



pri čemer imajo oznake na zgornji sliki naslednji pomen:

| | |
|---------------------------------|---|
| $P_{TR} (pu)$ | trenutna moč transformatorja glede na njegovo naznačeno moč; |
| $I_{vod}(pu)$ | trenutni tok skozi SN ali NN vod glede na njegovo termično zmogljivost; |
| $P_{uporabnika}$ | trenutna moč uporabnika sistema; |
| $P_{fiksna}(+)$ | fiksna moč uporabnika sistema za odjem električne energije; |
| $P_{fiksna}(+) + P_{prožna}(+)$ | vsota fiksne in prožne dovoljene moči uporabnika za odjem električne energije; |
| (za transformator): | |
| $P_{TR_maks}(+)$ | maksimalna moč transformatorja pri odjemu energije iz omrežja in znaša 100% termične zmogljivosti transformatorja ter se lahko zmanjša, če to glede na trenutne pogoje obratovanja predpisujejo ustrezni standardi; |

$P_{TR_meja(+)}$ mejna moč obremenitev transformatorja pri odjemu energije iz omrežja, ko se mora trenutna moč uporabnika sistema začeti zmanjševati, in znaša 60% nazivne moči transformatorja (v primeru enega ali dveh nameščenih transformatorjev) oziroma 80% nazivne moči transformatorja (v primeru treh nameščenih transformatorjev);

(za SN in NN vod):

I_{vod_maks} maksimalna tokovna obremenitev voda pri odjemu energije iz omrežja in znaša 75% termične zmogljivosti voda ter se lahko zmanjša, če to glede na trenutne pogoje obratovanja predpisujejo ustrezni standardi;

I_{vod_meja} mejna tokovna obremenitev voda pri odjemu energije iz omrežja, ko se mora trenutna moč uporabnika sistema začeti zmanjševati, in znaša 50% termične zmogljivosti voda;

(2) Distribucijski operater skladno z določili XIII. poglavja Priloge 5 sporoča trenutno moč odjema električne energije, katero mora uporabnikov objekt ali naprava pri svojem obratovanju upoštevati. To trenutno moč odjema električne energije med $P_{TR_meja(+)}$ in $P_{TR_maks(+)}$ za transformatorje oziroma med I_{vod_meja} in I_{vod_maks} za SN in NN vode izračunava na podlagi naslednjih enačb:

za transformator:

$$P_{uporabnika} = - \frac{P_{prožna(+)}}{P_{TR_maks(+)} - P_{TR_meja(+)}} \cdot (P_{TR} - P_{TR_maks(+)} + P_{fiksna(+)})$$

za SN ali NN vod:

$$P_{uporabnika} = - \frac{P_{prožna(+)}}{I_{vod_maks} - I_{vod_meja}} \cdot (I_{vod} - I_{vod_maks}) + P_{fiksna(+)}$$

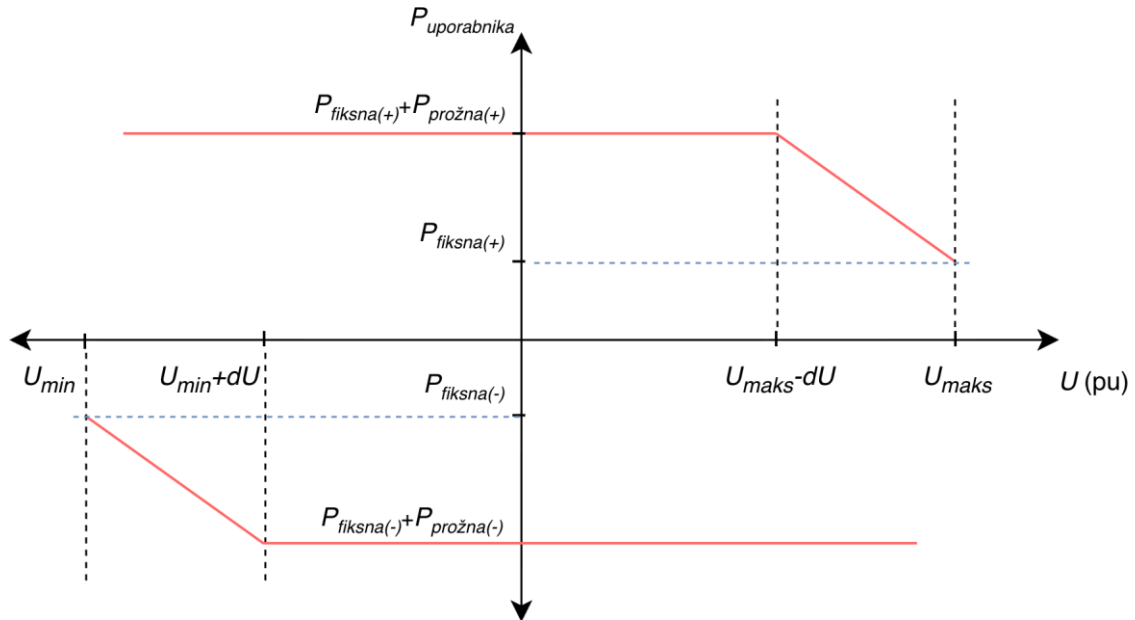
(3) Če izpade komunikacija med distribucijskim operaterjem in uporabnikovim objektom ali napravo, se mora uporabnikov objekt ali naprava takoj omejiti na fiksno dovoljeno moč za odjem električne energije.

(4) V primeru, da je trenutna vrednost moči uporabnika sistema manjša od predpisanih mejnih vrednosti za odjem električne energije za transformator oziroma SN ali NN vod, distribucijski operater sporoča za trenutno moč odjema električne energije kot vsoto fiksne in prožne dovoljene moči uporabnikovega objekta ali naprave.

(5) V primeru, da je na posamezni del omrežja priključenih več različnih uporabnikov sistema s prožnimi obratovalnimi omejitvami za svoje objekte in naprave, se ti omejujejo po principu »zadnji priključen, prvi omejen«. V kolikor distribucijski operater na tem delu omrežja tega principa zaradi omejitev pri vodenju obratovanja ne more izvajati, se omejevanje maksimalne prožne dovoljene moči izvaja proporcionalno med vsemi uporabniki sistema z določenimi prožnimi omejitvami priključenimi na posamezni del omrežja, zaradi katerega so bile določene prožne obratovalne omejitve.

(določitev karakteristike omejevanja moči zaradi napetostnih razmer za odjem)

(1) Uporabnikov objekt ali naprava mora v primeru napetostnih omejitev izvajati omejevanje svoje trenutne delovne moči skladno z naslednjo karakteristiko:



pri čemer imajo oznake na zgornji sliki naslednji pomen:

| | |
|---------------------------------|--|
| $U(pu)$ | trenutna napetost na prevzemno-predajnem mestu uporabnika sistema |
| $P_{uporabnika}$ | trenutna moč uporabnika sistema; |
| $P_{fiksna(+)}$ | fiksna moč uporabnika sistema za odjem električne energije; |
| $P_{fiksna(+)} + P_{prožna(+)}$ | vsota fiksne in prožne dovoljene moči uporabnika za odjem električne energije; |
| dU | sprememba napetosti, ki znaša 0,01 p.u. nazivne napetosti omrežja; |
| U_{min} | minimalna dovoljena napetost na prevzemno-predajnem mestu uporabnika, pri kateri je maksimalna prožna dovoljena moč za odjem električne energije iz omrežja enaka 0; |
| $U_{min} + dU$ | napetost, pri kateri se mora v primeru odjema električne energije iz omrežja maksimalna prožna dovoljena moč začeti zmanjševati; |

(2) Distribucijski operater skladno z določili XIII. poglavja Priloge 5 sporoča trenutno moč odjema električne energije, katero mora uporabnikov objekt ali naprava pri svojem obratovanju upoštevati. To trenutno moč odjema električne energije med $U_{min} + dU$ in U_{min} izračunava na podlagi naslednje enačbe:

$$P_{uporabnika} = -\frac{P_{prožna(-)}}{-dU} \cdot (U - U_{min}) + P_{fiksna(-)}$$

(3) Če izpade komunikacija med distribucijskim operaterjem in uporabnikovim objektom ali napravo, se mora uporabnikov objekt ali naprava takoj omejiti na fiksno dovoljeno moč za odjem električne energije.

(4) V primeru, da je trenutna vrednost napetosti na prevzemno-predajnem mestu uporabnika sistema v primeru odjema električne energije iz omrežja večja od $U_{min} + dU$, distribucijski operater sporoča za trenutno moč odjema električne energije vsoto fiksne in prožne dovoljene moči uporabnikovega objekta ali naprave.

(5) V primeru, da je na posamezni del omrežja priključenih več različnih uporabnikov sistema s prožnimi obratovalnimi omejitvami za svoje objekte in naprave, se ti omejujejo po principu »zadnji priključen, prvi omejen«. V kolikor distribucijski operater na tem delu omrežja tega principa zaradi omejitev pri vodenju obratovanja ne more izvajati, se omejevanje maksimalne prožne dovoljene moči izvaja proporcionalno med vsemi uporabniki sistema z določenimi prožnimi omejitvami priključenimi na posamezni del omrežja, zaradi katerega so bile določene prožne obratovalne omejitve.«.

12. člen

V 119. členu se na koncu prvega odstavka dodata novi 12. in 13. točka, ki se glasita:

»12. enočrtni načrt naprav proizvodne naprave oziroma elektroenergijskega modula;

13. projektno dokumentacijo za pridobitev projektnih in drugih za proizvodno napravo oziroma elektroenergijski modul, ki mora biti izdelano v skladu s predpisom, ki določa vsebino predmetne dokumentacije.«.

13. člen

V 120. členu se za obstoječim odstavkom doda nov drugi odstavek, ki se glasi:

»(2) SZP s prožnimi obratovalnimi omejitvami mora poleg elementov, navedenih v predhodnem odstavku, dodatno vsebovati še:

1. trajanje prožnih obratovalnih omejitev;
2. največjo dovoljeno fiksno moč brez obratovalnih omejitev (posebej za proizvodnjo in za odjem);
3. največjo dovoljeno prožno moč v okviru prožne obratovalne omejitve (posebej za proizvodnjo in za odjem);
4. najvišjo dopustno napetost na priključnem mestu, če so prožne omejitve določene zaradi težav z napetostjo;
5. najnižjo dopustno napetost na priključnem mestu, če so prožne omejitve določene zaradi težav z napetostjo;
6. karakteristiko omejevanja delovne moči;
7. pričakovan delež omejevanja v prvem letu po izdaji SZP;
8. obveznost uporabnika, da zagotovi tehnično možnost meritev moči in napetosti v realnem času ter možnost daljinskega nadzora moči z napravo za krmiljenje odjema ali oddaje. V primeru izpada komunikacije ta naprava mora trenutno moč omejiti na fiksno obratovalno omejitev.«.

14. člen

Za 120. členom se dodajo novi, 120.a, 120.b, 120.c, 120.č in 120.d člen, ki se glasijo:

»120.a člen

(trajanje prožnih obratovalnih omejitev)

Veljavnost prožnih obratovalnih omejitev v SZP se določi skladno 128. členom teh SONDSEE in v skladu z veljavnimi predpisi, pri čemer se trajanje prožnih obratovalnih omejitev lahko določi časovno omejeno ali trajno, glede na naravo omejitve in ekonomsko upravičenost nadgradnje omrežja. Na območjih, na katerih razvoj omrežja ni najučinkovitejša rešitev, se prožne obratovalne omejitve lahko omogočijo kot trajna rešitev, vključno za shranjevanje energije.

120.b člen

(določitev fiksne in prožne dovoljene moči)

(1) Distribucijski operater določi fiksno dovoljeno moč oddaje ali odjema električne energije elektroenergijskemu modulu ali proizvodni napravi v primeru omejitev na transformatorju kot razliko med 60% nazivne moči transformatorja (v primeru enega ali dveh nameščenih transformatorjev) oziroma

80% nazivne moči transformatorja (v primeru treh nameščenih transformatorjev) in trenutne dosežene povprečne obremenitve transformatorja, na katerega bo priključen elektroenergijski modul ali proizvodna naprava.

(2) Distribucijski operater določi fiksno dovoljeno moč oddaje ali odjema električne energije elektroenergijskemu modulu ali proizvodni napravi v primeru omejitev na SN ali NN vodu kot razliko med 50% termične zmogljivosti SN ali NN voda in trenutne dosežene povprečne obremenitve SN ali NN voda, na katerega bo priključen elektroenergijski modul ali proizvodna naprava.

(3) Maksimalna prožna dovoljena moč oddaje ali odjema električne energije elektroenergijskega modula ali proizvodne naprave se v primeru omejitev na transformatorju določi kot razlika med želeno močjo oddaje ali odjema iz vloge za izdajo SZP in fiksno dovoljeno močjo, pri čemer vsota fiksne in prožne dovoljene moči oddaje ali odjema električne energije v nobenem primeru ne sme preseči 100% nazivne moči transformatorja, na katerega bo priključen elektroenergijski modul ali proizvodna naprava.

(4) Maksimalna prožna dovoljena moč oddaje ali odjema elektroenergijskega modula ali proizvodne naprave se v primeru omejitev na SN ali NN vodu določi kot razlika med želeno močjo oddaje ali odjema iz vloge za izdajo SZP in fiksno dovoljeno močjo, pri čemer vsota fiksne in prožne dovoljene moči oddaje ali odjema električne energije v nobenem primeru ne sme preseči 75% termične zmogljivosti SN ali NN voda, na katerega bo priključen elektroenergijski modul ali proizvodna naprava.

120.c člen

(določitev najvišje in najnižje dopustne napetosti)

(1) Distribucijski operater določi najvišjo oziroma najnižjo dopustno napetost na prevzemno-predajnem mestu uporabnika sistema v primeru težav z napetostmi v omrežju s pomočjo simulacij napetostnih razmer v tem omrežju tako, da največja dovoljena moč oddaje ali prevzema električne energije (vsota fiksne in prožne dovoljene moči) elektroenergijskega modula ali proizvodne naprave ne bo povzročila dviga napetosti na najneugodnejšem delu omrežja na več kot 1,08 p.u. nazivne napetosti omrežja oziroma znižanje na manj kot 0,92 p.u. nazivne napetosti omrežja.

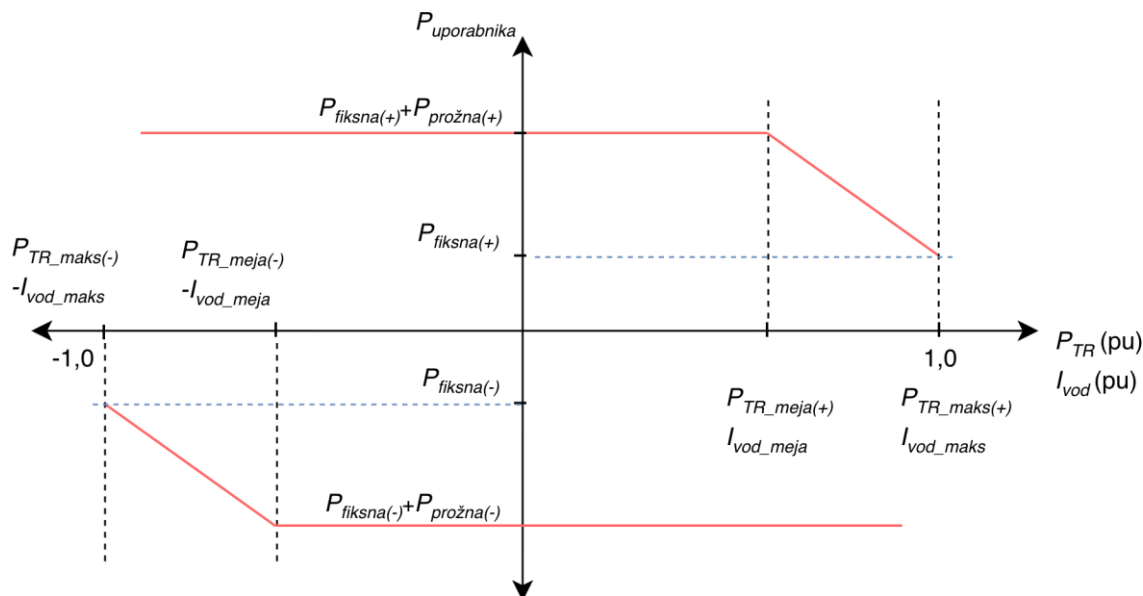
(2) Distribucijski operater določi maksimalno prožno dovoljeno moč oddaje ali odjema električne energije elektroenergijskega modula ali proizvodne naprave tako, da se ta moč pri oddaji električne energije v omrežje začne zmanjševati pri najvišji dopustni napetosti na prevzemno-predajnem mestu uporabnika sistema zmanjšani za 0,01 p.u. nazivne napetosti omrežja oziroma se ta moč pri odjemu električne energije iz omrežja začne zmanjševati pri najnižji dopustni napetosti na prevzemno-predajnem mestu uporabnika sistema povečani za 0,01 p.u. nazivne napetosti omrežja.

(3) Fiksna dovoljena moč oddaje ali odjema električne energije elektroenergijskega modula ali proizvodne naprave se določi kot razlika med največjo dovoljeno močjo oddaje ali prevzema električne energije (vsota fiksne in maksimalne prožne dovoljene moči) in maksimalno prožno dovoljeno moč oddaje ali odjema električne energije elektroenergijskega modula ali proizvodne naprave.

120.č člen

(določitev karakteristike omejevanja moči za transformator oziroma SN ali NN vod)

(1) Elektroenergijski modul ali proizvodna naprava mora v primeru omejitev na transformatorju oziroma SN ali NN vodu izvajati omejevanje svoje trenutne delovne moči skladno z naslednjo karakteristiko:



pri čemer imajo oznake na zgornji sliki naslednji pomen:

- $P_{TR} \text{ (pu)}$ trenutna moč transformatorja glede na njegovo naznačeno moč;
- $I_{vod} \text{ (pu)}$ trenutni tok skozi SN ali NN vod glede na njegovo termično zmogljivost;
- $P_{uporabnika}$ trenutna moč uporabnika sistema;
- $P_{fiksna(+)}$ fiksna moč uporabnika sistema za odjem električne energije;
- $P_{fiksna(+)} + P_{prožna(+)}$ vsota fiksne in prožne dovoljene moči uporabnika za odjem električne energije;
- $P_{fiksna(-)}$ fiksna moč uporabnika sistema za oddajo električne energije;
- $P_{fiksna(-)} + P_{prožna(-)}$ vsota fiksne in prožne dovoljene moči uporabnika za oddajo električne energije;

(za transformator):

- $P_{TR_maks(+)}$ maksimalna moč transformatorja pri odjemu energije iz omrežja in znaša 100% termične zmogljivosti transformatorja ter se lahko zmanjša, če to glede na trenutne pogoje obratovanja predpisujejo ustrezni standardi;
- $P_{TR_meja(+)}$ mejna moč obremenitev transformatorja pri odjemu energije iz omrežja, ko se mora trenutna moč uporabnika sistema začeti zmanjševati, in znaša 60% nazivne moči transformatorja (v primeru enega ali dveh nameščenih transformatorjev) oziroma 80% nazivne moči transformatorja (v primeru treh nameščenih transformatorjev);
- $P_{TR_maks(-)}$ maksimalna moč transformatorja pri oddaji energije v omrežje in znaša 100% termične zmogljivosti transformatorja ter se lahko zmanjša, če to glede na trenutne pogoje obratovanja predpisujejo ustrezni standardi;
- $P_{TR_meja(-)}$ mejna moč obremenitev transformatorja pri oddaji energije v omrežje, ko se mora trenutna moč uporabnika sistema začeti zmanjševati, in znaša 60% nazivne moči transformatorja (v primeru enega ali dveh nameščenih transformatorjev) oziroma 80% nazivne moči transformatorja (v primeru treh nameščenih transformatorjev);

(za SN in NN vod):

| | |
|------------------|--|
| I_{vod_maks} | maksimalna tokovna obremenitev voda pri odjemu energije iz omrežja in znaša 75% termične zmogljivosti voda ter se lahko zmanjša, če to glede na trenutne pogoje obratovanja predpisujejo ustrezni standardi; |
| I_{vod_meja} | mejna tokovna obremenitev voda pri odjemu energije iz omrežja, ko se mora trenutna moč uporabnika sistema začeti zmanjševati, in znaša 50% termične zmogljivosti voda; |
| $-I_{vod_maks}$ | maksimalna tokovna obremenitev voda pri oddaji energije v omrežje in znaša 75% termične zmogljivosti voda ter se lahko zmanjša, če to glede na trenutne pogoje obratovanja predpisujejo ustrezni standardi; |
| $-I_{vod_meja}$ | mejna tokovna obremenitev voda pri oddaji energije v omrežje, ko se mora trenutna moč uporabnika sistema začeti zmanjševati, in znaša 50% termične zmogljivosti voda. |

(2) Distribucijski operater skladno z določili XIII. poglavja Priloge 5 sporoča trenutno moč oddaje ali odjema električne energije, katero mora elektroenergijski modul ali proizvodna naprava pri svojem obratovanju upoštevati. To trenutno moč oddaje ali odjema električne energije med $P_{TR_meja(+/-)}$ in $P_{TR_maks(+/-)}$ za transformatorje oziroma med $(-)I_{vod_meja}$ in $(-)I_{vod_maks}$ za SN in NN vode izračunava na podlagi naslednjih enačb:

za transformator:

$$P_{uporabnika} = - \frac{P_{prožna(+)}}{P_{TR_maks(+)} - P_{TR_meja(+)}} \cdot (P_{TR} - P_{TR_maks(+)} + P_{fiksna(+)})$$

oziroma:

$$P_{uporabnika} = - \frac{P_{prožna(-)}}{P_{TR_maks(-)} - P_{TR_meja(-)}} \cdot (P_{TR} - P_{TR_maks(-)} + P_{fiksna(-)})$$

za SN ali NN vod:

$$P_{uporabnika} = - \frac{P_{prožna(+)}}{I_{vod_maks} - I_{vod_meja}} \cdot (I_{vod} - I_{vod_maks}) + P_{fiksna(+)}$$

oziroma:

$$P_{uporabnika} = - \frac{P_{prožna(-)}}{-I_{vod_maks} + I_{vod_meja}} \cdot (-I_{vod} + I_{vod_maks}) + P_{fiksna(-)}$$

(3) Če izpade komunikacija med distribucijskim operaterjem in elektroenergijskim modulom ali proizvodno napravo, se mora elektroenergijski modul ali proizvodna naprava takoj omejiti na fiksno dovoljeno moč za oddajo in odjem električne energije.

(4) V primeru, da je trenutna vrednost moči uporabnika sistema manjša od predpisanih mejnih vrednosti za oddajo ali odjem električne energije za transformator oziroma SN ali NN vod, distribucijski operater sporoča za trenutno moč oddaje ali odjema električne energije kot vsoto fiksne in prožne dovoljene moči elektroenergijskega modula ali proizvodne naprave.

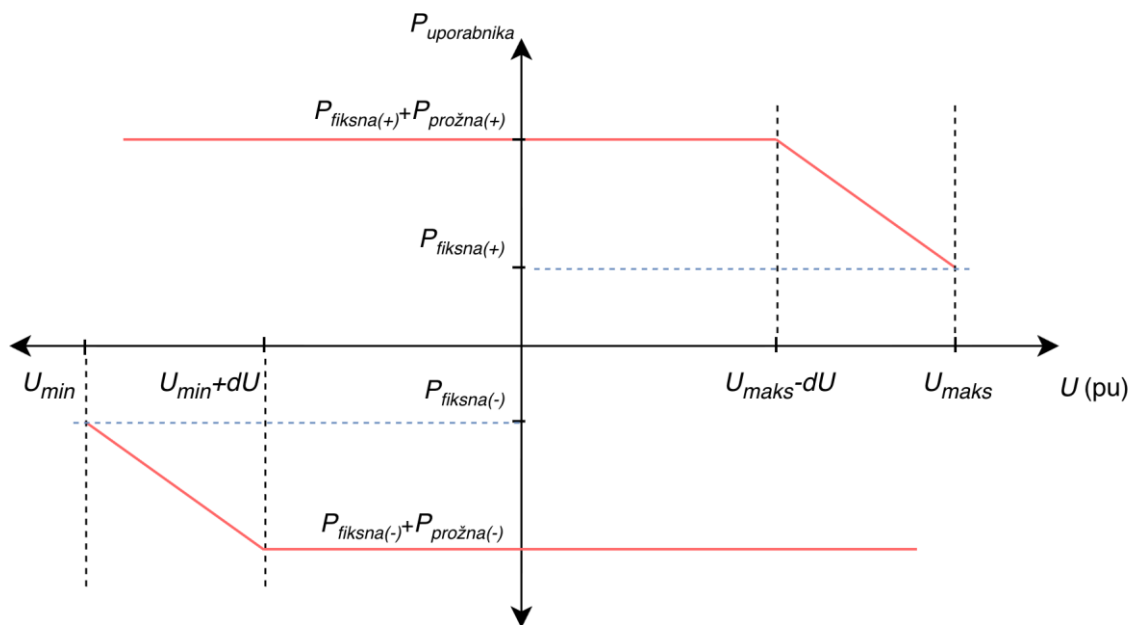
(5) V primeru, da je na posamezni del omrežja priključenih več elektroenergijskih modulov ali proizvodnih naprav s prožnimi obratovalnimi omejitvami, se ti omejujejo po principu »zadnji priključen, prvi omejen«. V kolikor distribucijski operater na tem delu omrežja tega principa zaradi omejitev pri vodenju obratovanja ne more izvajati, se omejevanje maksimalne prožne dovoljene moči izvaja proporcionalno med vsemi elektroenergijskimi moduli ali proizvodnimi napravami z določenimi prožnimi

omejitvami priključenimi na posamezni del omrežja, zaradi katerega so bile določene prožne obratovalne omejitve.

120.d člen

(določitev karakteristike omejevanja moči zaradi napetostnih razmer)

(1) Elektroenergijski modul ali proizvodna naprava mora v primeru napetostnih omejitev izvajati omejevanje svoje trenutne delovne moči skladno z naslednjo karakteristiko:



pri čemer imajo oznake na zgornji sliki naslednji pomen:

| | |
|---------------------------------|---|
| $U(pu)$ | trenutna napetost na prevzemno-predajnem mestu uporabnika sistema |
| $P_{uporabnika}$ | trenutna moč uporabnika sistema; |
| $P_{fiksna(+)}$ | fiksna moč uporabnika sistema za odjem električne energije; |
| $P_{fiksna(+)} + P_{prožna(+)}$ | vsota fiksne in prožne dovoljene moči uporabnika za odjem električne energije; |
| $P_{fiksna(-)}$ | fiksna moč uporabnika sistema za oddajo električne energije; |
| $P_{fiksna(-)} + P_{prožna(-)}$ | vsota fiksne in prožne dovoljene moči uporabnika za oddajo električne energije; |
| dU | sprememba napetosti, ki znaša 0,01 p.u. nazivne napetosti omrežja; |
| U_{maks} | maksimalna dovoljena napetost na prevzemno-predajnem mestu uporabnika, pri kateri je maksimalna prožna dovoljena moč za oddajo električne energije v omrežje enaka 0; |
| $U_{maks} - dU$ | napetost, pri kateri se mora v primeru oddaje električne energije v omrežje maksimalna prožna dovoljena moč začeti zmanjševati; |
| U_{min} | minimalna dovoljena napetost na prevzemno-predajnem mestu uporabnika, pri kateri je maksimalna prožna dovoljena moč za odjem električne energije iz omrežja enaka 0; |
| $U_{min} + dU$ | napetost, pri kateri se mora v primeru odjema električne energije iz omrežja maksimalna prožna dovoljena moč začeti zmanjševati; |

(2) Distribucijski operater skladno z določili XIII. poglavja Priloge 5 sporoča trenutno moč oddaje ali odjema električne energije, katero mora elektroenergijski modul ali proizvodna naprava pri svojem

obratovanju upoštevati. To trenutno moč oddaje ali odjema električne energije med $U_{maks}-dU$ in U_{maks} oziroma $U_{min}+dU$ in U_{min} izračunava na podlagi naslednjih enačb:

$$P_{uporabnika} = -\frac{P_{prožna(+)} }{dU} \cdot (U - U_{maks}) + P_{fiksna(+)}$$

oziroma:

$$P_{uporabnika} = -\frac{P_{prožna(-)} }{-dU} \cdot (U - U_{min}) + P_{fiksna(-)}$$

(3) Če izpade komunikacija med distribucijskim operaterjem in elektroenergijskim modulom ali proizvodno napravo, se mora elektroenergijski modul ali proizvodna naprava takoj omejiti na fiksno dovoljeno moč za oddajo in odjem električne energije.

(4) V primeru, da je trenutna vrednost napetosti na prevzemno-predajnem mestu uporabnika sistema v primeru oddaje električne energije v omrežje manjša od $U_{maks}-dU$ oziroma v primeru odjema električne energije iz omrežja večja od $U_{min}+dU$, distribucijski operater sporoča za trenutno moč oddaje ali odjema električne energije vsoto fiksne in prožne dovoljene moči elektroenergijskega modula ali proizvodne naprave.

(5) V primeru, da je na posamezni del omrežja priključenih več elektroenergijskih modulov ali proizvodnih naprav s prožnimi obratovalnimi omejitvami, se ti omejujejo po principu »zadnji priključen, prvi omejen«. V kolikor distribucijski operater na tem delu omrežja tega principa zaradi omejitev pri vodenju obratovanja ne more izvajati, se omejevanje maksimalne prožne dovoljene moči izvaja proporcionalno med vsemi elektroenergijskimi moduli ali proizvodnimi napravami z določenimi prožnimi omejitvami priključenimi na posamezni del omrežja, zaradi katerega so bile določene prožne obratovalne omejitve.«.

15. člen

V 151. členu se druga alineja tretjega odstavka spremeni tako, da se glasi:

»- dokazilo, da je vključen v bilančno shemo operaterja trga, iz katere je razviden tudi EIC identifikator dobavitelja;«.

16. člen

V 164. členu se v prvem odstavku obstoječa 15. točka spremeni tako, da se glasi:

»15. priključno moč iz SZP oziroma fiksno priključno moč iz SZP s prožno obratovalno omejitvijo za odjem ali/in proizvodnjo;«.

Za dosedanje 15. točko se doda nova 16. točka, ki se glasi:

»16. prožno priključno moč v primeru SZP s prožno obratovalno omejitvijo za odjem ali/in proizvodnjo;«.

Dosedanja 16. do 28. točka postanejo 17. do 29. točka.

V obstoječi 27. točki se kratica »DDM« zamenja s kratico »DMM«.

17. člen

V 185. členu se v drugem odstavku briše 4. točka. Obstoječe 5.-10. točka postanejo 4.-9. točka.

Na koncu člena doda nov osmi odstavek, ki se glasi:

»(8) Distribucijski operater na podlagi minimalnih funkcionalnih zahtev, navedenih v prejšnjih odstavkih, pripravi tehnične zahteve za merilno in komunikacijsko opremo zbrane v Prilogi 13 – Tehnične zahteve za merilno in komunikacijsko opremo. Ta priloga se uporablja pri pripravi podrobnih tehničnih specifikacij v postopkih javnega naročanja merilno komunikacijske opreme. Postopki

ugotavljanja skladnosti s temi tehničnimi zahtevami se podrobno določijo v razpisni dokumentaciji javnega naročila skladno s standardom SIST EN 62381.«.

18. člen

V 188. členu se prva in druga alineja spremenita tako, da se glasita:

- »- na merilnem mestu na nizki napetosti, za števec z direktno priključitvijo: za delovno energijo razred A ali 2;
- na merilnem mestu na nizki napetosti, za števec s polindirektno priključitvijo: za delovno energijo razred B ali 1, za jalovo energijo razred 2;«.

19. člen

Naslov VII.4. poglavja se spremeni tako, da se glasi:

»VII.4. UPRAVLJANJE IN POSREDOVANJE PODATKOV IZ PREVZEMNO-PREDAJNIH IN MERILNIH MEST«.

20. člen

V 211. členu se prvi odstavek spremeni tako, da se glasi:

»Če pri uporabniku sistema, ki se mu evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto in oddano energijo v posameznem časovnem intervalu (mesec ali manj), manjkajo posamezne izmerjene vrednosti, distribucijski operater zagotovi nadomestne vrednosti v obremenilnem diagramu, ki so potrebne za izvajanje obračuna omrežnine, skladno z omrežninskim aktom, in za uvrstitev takega uporabnika v merjen diagram za potrebe obračuna energije in bilančnega obračuna.«.

21. člen

212. člen se spremeni tako, da se glasi:

»212. člen

(obremenilni diagram uporabnikov sistema z nemerjenim odjemom oziroma nemerjeno oddajo)

Uporabnikom sistema z nemerjenim odjemom oziroma nemerjeno oddajo se določi obremenitveni diagram na podlagi dvigovanja normirane oblike merjenega diagrama glede na količino izmerjene ali ocenjene energije skladno s predpisom, ki ureja delovanje trga z električno energijo.«.

22. člen

V 218. členu se tretji odstavek spremeni tako, da se glasi:

»(3) Podatki podrednih meritev izvirajo iz opreme in sistemov, ki niso del NMS distribucijskega operaterja. Distribucijski operater odgovarja samo za storitve za podredne meritve, ki jih izvaja v okviru enotne vstopne točke nacionalnega podatkovnega vozlišča. Podatke, ki ne izhajajo iz NMS distribucijskega operaterja in jih zagotavljajo tretje osebe, distribucijski operater potrdi na način, da preveri celovitost prejetih podatkov, da vrednoti prejete podatke glede na tehnične lastnosti uporabnikove naprave, če te lastnosti od uporabnika sistema prejme, in da primerja prejete podatke z merilnimi podatki iz števca nameščenega na prevzemno-predajnem mestu, pri čemer upošteva ostale naprave v omrežju uporabnika sistema, če je od uporabnika sistema prejel informacije o njihovem obstoju.«.

23. člen

V 233. členu se doda nov prvi odstavek, ki se glasi:

»(1) Zasilna oskrba je dobava končnemu odjemalcu za količine električne energije, ki jih končni odjemalec odjema iz distribucijskega omrežja z osnovno dobavo. Po zaključku zasilne oskrbe z osnovno dobavo za končnega odjemalca, distribucijski operater samodejno vzpostavi stanje dobave, kot je bila

pred zasilno oskrbo z osnovno dobavo, če končni odjemalec izpolnjuje pogoje. Distribucijski operater s količinami oddanimi v sistem, ki nimajo bilančne pripadnosti, ravna kot z nerazporejenimi količinami in jih ne uporabi pri izvajanju zasilne oskrbe z osnovno dobavo ter pri pripravi podatkov za bilančni obračun.«.

Dosedanja prvi in drugi odstavek postaneta drugi in tretji odstavek.

Dosedanji tretji in četrti odstavek se brišeta.

Na koncu člena dodajo nov četrti, peti, šesti in sedmi odstavek, ki se glasijo:

»(4) Za primere, ko dobavitelj odpove pogodbo več kot 5000 merilnim točkam gospodinjskih ali malih poslovnih končnih odjemalcev, mora dobavitelj vsaj pet delovnih dni pred oddajo odpovedi na EVT NPV o tem obvestiti distribucijskega operaterja, s seznamom merilnih točk in dnevom oddaje teh odpovedi. Obvestilo dobavitelja in pravilno oddane odpovedi so pogoj za izvajanje zasilne oskrbe. Distribucijski operater končnemu odjemalcu v tem primeru ne izda obvestila o odklop ampak obvestilo o zasilni oskrbi z navedbo razloga.

(5) Po prejemu obvestila operaterja trga iz tretjega odstavka tega člena distribucijski operater v izmenjavi podatkov med distribucijskim operaterjem in dobaviteljem samo temu dobavitelju tehnično onemogoči oddajo zahtev. Prav tako distribucijski operater samo temu dobavitelju zavrne vse že prispele in nerealizirane zahteve.

(6) Distribucijski operater kot zasilnega dobavitelja ne določi dobavitelje, ki od najmanjšega do največjega, skupaj ne presegajo 5% količin odjema za vse te dobavitelje skupaj, po podatkih iz zadnjih razpoložljivih dvanajstih mesecev. Distribucijski operater pri samooskrbi z letnim obračunom po EZ-1, samooskrbah ZSROVE, souporabi in deljeni dobavi za kriterij količine ne upošteva bilančno obračunanih količin in oddaje v omrežje, ampak le izmerjene količine, po merilni točki odjema iz omrežja za končne odjemalce dobavitelja. Distribucijski operater lahko iz določitve zasilnega dobavitelja izloči tudi kateregakoli drugega dobavitelja, na osnovi podatkov o plačevanju obveznosti dobavitelja operaterju trga in operaterju, dobaviteljeve bonitete ali neizvajanju predpisov dobavitelja pri sodelovanju z distribucijskim operaterjem. Prav tako pri odločitvi distribucijski operater upošteva sklenjene in neskljenjene bilančne pogodbe dobavitelja z operaterjem trga za prihodnje obdobje. Distribucijski operater mesečno posodablja objavo določitve zasilnega dobavitelja v objavljenem seznamu dobaviteljev in dodatno še izvede posodobitev ob prejemu sporočila operaterja trga iz tretjega odstavka in sporočila dobavitelja iz četrtega odstavka tega člena.

(7) Distribucijski operater razdeli merilne točke, na katerih se izvaja zasilna oskrba, z osnovno dobavo v skladu s tretjim in četrtem odstavkom tega člena med zasilne dobavitelje v naslednje samostojne skupine za razdelitev merilnih točk: VN in SN ločena bremenitev, VN in SN skupna bremenitev, NN ločena bremenitev, NN skupna bremenitev, ostali odjem ločena bremenitev, ostali odjem skupna bremenitev, gospodinjstvo ločena bremenitev in gospodinjstvo skupna bremenitev. Distribucijski operater razporeja merilne točke med zasilne dobavitelje po vrsti, od merilnih točk z največjim odjemom iz distribucijskega omrežja, proti merilnim točkam z najmanjšim odjemom iz distribucijskega omrežja. Razporejanje izvaja ločeno po posamezni skupini za razdelitev merilnih točk. Za razporeditev merilnih točk med zasilne dobavitelje, distribucijski operater uporabi količine odjema energije iz distribucijskega omrežja v zadnjih 12 razpoložljivih mesecih.«.

24. člen

V 234. členu se prvi odstavek spremeni tako, da se glasi:

»Distribucijski operater o objavljenem obvestilu operaterja trga z električno energijo iz tretjega odstavka 233. člena teh SONDSEE obvesti tudi ostale dobavitelje registrirane pri distribucijskem operaterju.«.

Dosedanji drugi odstavek se briše.

25. člen

V 235. členu se prvi odstavek spremeni tako, da se glasi:

»(1) Distribucijski operater v primerih iz tretjega in četrtega odstavka 233. člena teh SONDSEE izvede menjavo dobavitelja iz navedenega (obstoječega) dobavitelja na distribucijskega operaterja, vključno z zahtevo za menjavo dobavitelja. Distribucijski operater ali zasilni dobavitelj v tem primeru

pogodbe o zasilni oskrbi ne sklepa. Distribucijski operater ali zasilni dobavitelj začne osnovno dobavo zasilne oskrbe v primeru iz tretjega odstavka **Napaka! Vira sklicevanja ni bilo mogoče najti.** člena teh SONDSEE z dnevom sporočila operaterja trga, ki je tudi datum menjave dobavitelja na zasilno oskrbo. Distribucijski operater ali zasilni dobavitelj začne osnovno dobavo zasilne oskrbe v primeru iz četrtega odstavka 233. člena teh SONDSEE s predvidenim dnevom odklopa, ki je tudi datum menjave dobavitelja na zasilno oskrbo.«.

Za prvim odstavkom se dodata nov drugi in tretji odstavek, ki se glasita:

»(2) Če operater ni določil zasilnega dobavitelja v skladu s 6. točko 32. člena ZOEE in dobavitelj, za katerega je distribucijski operater prejel obvestilo operaterja trga iz tretjega in četrtega odstavka 233. člena teh SONDSEE ne presega 5% celotnega odjema energije iz distribucijskega območja in ne presega 5% od vseh merilnih točk odjema, priključenih na posamezno distribucijsko območje, distribucijski operater sam izvaja zasilno oskrbo kot osnovno dobavo za končnega odjemalca. Za vse ostale primere v skladu s tretjim in četrtem odstavkom **Napaka! Vira sklicevanja ni bilo mogoče najti.** člena teh SONDSEE distribucijski operater razporedi merilne točke med zasilne dobavitelje v skladu s sedmim odstavkom 233. člena teh SONDSEE.

(3) Distribucijski operater zagotovi zasilno oskrbo na zahtevo tudi vsakemu:

- odjemalcu gospodinjanskega odjema;
- malemu poslovnemu odjemalcu.«.

Dosedanji drugi odstavek postane četrti odstavek.

Za novim četrtem odstavkom se doda nov peti odstavek, ki se glasi:

»(5) Zasilna oskrba se šteje kot menjava dobavitelja in se izvede smiselno po postopku iz poglavja IX.4 Postopek menjave dobavitelja merilne točke odjema iz distribucijskega omrežja, če v tem poglavju posamezni pogoji zasilne oskrbe niso posebej določeni. Pri tem nastopa kot nov dobavitelj distribucijski operater ali zasilni dobavitelj.«.

Obstoječi tretji odstavek, ki je postal šesti odstavek, se spremeni tako, da se glasi:

»(6) Za potrebe menjave dobavitelja na obračunskih merilnih točkah, ki bodo prešle na zasilno oskrbo, distribucijski operater pridobi odčitek v menjavi dobavitelja ali dodatno oceni odčitek s števca na dan menjave dobavitelja za vsako merilno točko zasilne oskrbe.«.

26. člen

V 236. členu se za prvim odstavkom dodajo nov drugi, tretji in četrti odstavek, ki se glasijo:

»(2) V primeru izvajanja zasilne oskrbe, ko distribucijski operater določi zasilnega dobavitelja ali razporedi merilne točke na zasilne dobavitelje, distribucijski operater vsem razporejenim končnim odjemalcem na zasilno oskrbo z osnovno dobavo, pošlje obvestilo v roku desetih delovnih dni po prejemu obvestila operaterja trga iz tretjega odstavka 233 člena teh SONDSEE z navedenim določenim zasilnim dobaviteljem. Distribucijski operater pošlje obvestilo tudi vsem določenim zasilnim dobaviteljem v roku desetih delovnih dni po prejemu obvestila operaterja trga iz tretjega odstavka 233. člena teh SONDSEE.

(3) Distribucijski operater v primeru časovnega sovpadanja obvestila iz prvega in drugega odstavka tega člena lahko obvestili združi v eno obvestilo.

(4) Vse podatke o merilnih točkah in končnih odjemalcih, v katerih so tudi osebni podatki končnih odjemalcev, s katerimi razpolaga distribucijski operater, so za izvajanje zasilne oskrbe z osnovno dobavo na voljo zasilnemu dobavitelju preko EVT NPV v menjavi dobavitelja.«.

Dosedanji drugi in tretji odstavek se brišeta.

27. člen

V 237. členu se v prvem odstavku briše besedna zveza »predvidoma mesečno«.

Za drugim odstavkom se dodata nov tretji in četrti odstavek, ki se glasita:

»(3) Ceno zasilne dobave električne energije iz prvega odstavka tega člena določi distribucijski operater v višini, ki pokriva ceno nabave električne energije ter dodatne stroške zagotavljanja in

izvajanja zasilne oskrbe. Cena mora biti javno objavljena in višja od tržne maloprodajne cene za dobavo primerljivemu odjemalcu, ne sme pa je presegati za več kot 25 %, razen v primeru povišanih veleprodajnih cen, ko mora biti višja zaradi pokrivanja stroškov nabave električne energije iz prejšnjega stavka. Končnim odjemalcem, ki so vključeni v sistem samooskrbe z letnim netiranjem, se v času zasilne oskrbe energija, prispevki in omrežnina obračunavajo na iz omrežja prevzeto električno energijo. Obračun na neto prevzeto električno energijo se nadaljuje po koncu zasilne oskrbe.

(4) Nakupna cena električne energije za zasilno oskrbo je enaka nakupni ceni električne energije za izgube in oskrbe DO, ki jo distribucijski operater doseže na tržen, pregleden in učinkovit način.«.

28. člen

V 238. členu se prvi odstavek spremeni tako, da se glasi:

»(1) Zasilna oskrba se za primere iz tretjega odstavka 235. člena teh SONDSEE izvaja za nedoločen čas ob izpolnjevanju pogoja iz 239. člena teh SONDSEE.«.

Za drugim odstavkom se doda nov tretji odstavek, ki se glasi:

»(3) Distribucijski operater zaključi zasilno dobavo v primeru iz tretjega in četrtega odstavka **Napaka! Vira sklicevanja ni bilo mogoče najti.** člena teh SONDSEE po šestih mesecih z odklopom po predhodnem obvestilu. Zasilni dobavitelj zaključi zasilno dobavo iz tretjega in četrtega odstavka 233. člena teh SONDSEE v primeru neizpolnjevanja zahtev za zasilno oskrbo s strani končnega odjemalca ali po šestih mesecih z odpovedjo zasilne oskrbe, ki jo pravočasno posreduje distribucijskemu operaterju preko EVT NPV.«.

29. člen

239. člen se spremeni tako, da se glasi:

»239. člen

(izvajanje zasilne oskrbe)

(1) Pogoj za izvajanje zasilne oskrbe je, da končni odjemalec sproti poravnava vse zapadle obveznosti iz naslova izvajanja zasilne oskrbe distribucijskemu operaterju ali zasilnemu dobavitelju.

(2) Distribucijski operater in zasilni dobavitelj na vsakem računu za zasilno oskrbo opozori končnega odjemalca na pravico do menjave dobavitelja električne energije in na višjo ceno električne energije zasilne oskrbe, kot bi jo lahko končni odjemalec dosegel na trgu z električno energijo.«.

30. člen

Za 240. členom se dodata nova, 240.a in 240.b člen, ki se glasita:

»240.a člen

(zasilna oskrba za dobavo z regulirano ceno)

Končni odjemalec v desetih dneh po izdaji obvestila distribucijskega operaterja v primeru zasilne oskrbe iz tretjega in četrtega odstavka 233. člena teh SONDSEE obvesti distribucijskega operaterja ali zasilnega dobavitelja, da je kot končni odjemalec na merilni točki upravičen do dobave električne energije po ceni, ki je regulirana v skladu z zakonom. Distribucijski operater ali zasilni dobavitelj mu zagotovi regulirano ceno energije. Končni odjemalec mora kot dokazilo predložiti izvleček iz vsebine odločbe, iz katere je razvidna številke merilne točke, končni odjemalec, regulirana cena in obdobje regulirane cene. V primeru spremembe regulirane cene električne energije in/ali obdobja mora končni odjemalec pred spremembo z izvlečkom iz vsebine odločbe obvestiti distribucijskega operaterja ali zasilnega dobavitelja o spremenjeni ceni regulirane cene električne energije in/ali obdobja.

240.b člen

(obračun zasilne oskrbe med operaterjem in zasilnim dobaviteljem)

(1) Zasilni dobavitelj izvaja zasilno oskrbo v svojem imenu in za račun distribucijskega operaterja.

(2) Distribucijski operater po zaključku obračuna v mesecu, za katerega je določil izvajanje zasilne oskrbe, zasilnemu dobavitelju izstavi zasilnemu dobavitelju račun za zasilno oskrbo po količinah iz obračuna in ceniku zasilne oskrbe. Po izdaji računa distribucijski operater knjiži prihodek iz zasilne oskrbe, ki jo je izvedel zasilni dobavitelj kot prihodek distribucijskega operaterja. Zasilni dobavitelj plača distribucijskemu operaterju zasilno oskrbo v skladu z rokovnikom, na predviden dan plačila, ki je določen za akontacijo skupne bremenitve.

(3) Zasilni dobavitelj po zaključku meseca, v katerem je izvajal zasilno oskrbo, izstavi distribucijskemu operaterju račun za stroške izvajanja storitve zasilne oskrbe, po količinah iz obračuna in ceniku zasilne oskrbe. Operater plača zasilnemu dobavitelju stroške izvajanja storitve zasilne oskrbe v skladu z rokovnikom, na predviden dan plačila, ki je določen za akontacijo skupne bremenitve.«.

31. člen

V 263. členu se peti odstavek spremeni tako, da se glasi:

»(5) Podatke iz enotne evidence merilnih točk, količine fakturirane realizacije omrežnine ali 15-minutne bloke energije za preteklih 12 mesecev lahko novi dobavitelj pridobi na podlagi pooblastila, ki je skladno s podatki iz enotne evidence merilnih točk distribucijskega operaterja in od podpisa pooblastila končnega odjemalca oziroma proizvajalca ni minilo več kot šest mesecev, ali na osnovi sklenjene pogodbe o dobavi električne energije pridobi pri distribucijskem operaterju samo za namene priprave ponudbe končnemu odjemalcu ali proizvajalcu, kontrole podatkov pogodbe o dobavi ali vložitve zahteve za menjavo dobavitelja. Zahteva za pridobitev podatkov in podatki se med dobaviteljem in distribucijskim operaterjem izmenjajo v elektronski obliki.«.

32. člen

V 266. členu se v prvem odstavku brišejo 1., 3., 6. in 8. točka. Obstoječa 2., 4., 5., 7. in 9. točka postanejo 1.-5. točka.

33. člen

V 269. členu se v prvem odstavku brišejo 1., 3. in 6. točka. Obstoječa 2., 4. in 5. točka postanejo 1., 2. in 3. točka.

V drugem odstavku se brišeta prva in tretja alineja. Dosedanja druga in četrta alineja postaneta prva in druga alineja.

34. člen

V 270. členu se brišeta prva in tretja alineja. Dosedanja druga in četrta alineja postaneta prva in druga alineja.

35. člen

V 274. členu se v drugem odstavku brišejo prva, tretja, peta in šesta alineja. Dosedanja druga in četrta alineja postaneta prva in druga alineja.

V tretjem odstavku se brišejo prva, tretja, peta in šesta alineja. Dosedanja druga in četrta alineja postaneta prva in druga alineja.

36. člen

V 275. členu se v drugem odstavku brišejo prva in četrta alineja. Dosedanja druga in tretja alineja postaneta prva in druga alineja.

37. člen

Za 276.e členom se v poglavju X. PRIPRAVA OBRAČUNSKIH PODATKOV, OBRAČUN IN POSREDOVANJE dodata novo, X.1 poglavje, ter novi, 276.f člen, ki se glasita:

»X.1. IZMENJAVA PODATKOV

276.f člen

(izmenjava podatkov z deležniki)

Za namene izvajanja 301.a člena teh SONDSEE distribucijski operater skladno z določbami člena ZOEE, ki ureja upravljanje, uporabo, hrambo in posredovanje osebnih podatkov, izmenjuje z deležniki naslednje podatke za naslednje skupine deležnikov ali vrst obračuna:

- končni odjemalci in njihovi dobavitelji: MT prejema, ki jo prejme dobavitelj MT prejema;
- proizvajalci in njihovi dobavitelji: MT oddaje (A-) in MT prejema (A+);
- skupnostna samooskrba: MT vseh sodelujočih prevzemno-predajnih mest prejme vsak član zase, njihovi dobavitelji prejmejo podatke proizvodnega vira s pripadajočim deležem;
- souporaba energije: MT vseh sodelujočih prevzemno-predajnih mest prejme vsak član zase, njihovi dobavitelji prejmejo podatke o deležih v souporabi in podatke o prevzemu in oddaji na prevzemno-predajnem mestu vseh virov v souporabi energije, vključno z instalirano močjo proizvodne naprave. Dobavitelj na MT oddaje na prevzemno-predajnem mestu vira energije prejme podatke o deležih energije, ki jih ta vir oddaja v souporabo. Organizator souporabe energije prejme deleže energije, oddane v souporabo;
- več odprtih pogodb z več različnimi dobavitelji na enem prevzemno-predajnem mestu: končni odjemalec prejme vse MT na pripadajočem prevzemno-predajnem mestu, njegovi dobavitelji prejmejo podatke v deležih od odjema in/ali oddaje;
- podredne meritve: končni odjemalec prejme vse MT na pripadajočem prevzemno-predajnem mestu, vključno s podrednimi MT, dobavitelj na prevzemno-predajnem mestu prejme vse MT na prevzemno-predajnem mestu, dobavitelj na podrednih meritvah pa prejme podatke skladno z bilančno pripadnostjo MT.«.

Obstoječa X.1, X.2 in X.3 poglavje postanejo X.2, X.3 in X.4 poglavje.

38. člen

294. člen se spremeni tako, da se glasi:

»212. člen

(priprava podatkov)

Distribucijski operater pripravi podatke za izvedbo bilančnega obračuna za registrirane dobavitelje in operaterja trga z uporabo podatkov bilančne pripadnosti dobavitelja posamezni obračunski merilni točki, podatkov števnih meritev praviloma v 15-minutnih blokih energije in obračunanega prevzema in/ali oddaje energije na prevzemno-predajnem mestu.«.

39. člen

V 295. členu se drugi odstavek spremeni tako, da se glasi:

»Razmejitev pripadnosti in količin obračunskih merilnih točk pri več dobaviteljih v mesecu se v pripravi podatkov za bilančni obračun izvede na podlagi obračunanega prevzema ali oddaje energije na prevzemno-predajnem mestu.«.

40. člen

V 296. členu se prvi in drugi odstavek spremenita tako, da se glasita:

»(1) Distribucijski operater uvrsti v diagrame 15-minutnih blokov energije kot merjene diagrame podatke uporabnikov sistema priključenih na distribucijski sistem po distribucijskih področjih, pri čemer so v merjeni diagram uvrščeni vsi uporabniki sistema, razen tistih, ki so skladno z 298. členom uvrščeni v nemerjena diagrama odjema ali oddaje.

(2) Podatke posameznih merilnih mest merjenih diagramov, kot so bili agregirano vključeni v pripravo podatkov za bilančni obračun po bilančni pripadnosti člana bilančne sheme, zagotovi distribucijski operater pripadajočemu dobavitelju in operaterju trga do dvanajstega delovnega dne v mesecu za pretekli mesec v 15-minutnih blokih energije v elektronski obliki in na standardiziran enoten način, skladno z 213. členom teh SONDSEE.«.

Brišeta se obstoječi četrti in peti odstavek. Dosedanji šesti odstavek postane četrti odstavek, pri čemer se na koncu tega odstavka briše besedna zveza »skladno s pogoji iz prvega in četrtega odstavka tega člena.«.

41. člen

V 297. členu se briše besedna zveza »s priključno močjo do vključno 43 kW«.

42. člen

298. člen se spremeni tako, da se glasi:

»298. člen

(nemerjeni diagram)

(1) Distribucijski operater uvrsti količine obračunskih merilnih točk uporabnikov sistema priključenih na distribucijski sistem v nemerjeni diagram po distribucijskih področjih za:

- merilna mesta brez registracije 15-minutnih blokov energije obračunskega obdobja;
- merilna mesta, kjer z metodo nadomeščanja ni možno zagotoviti nadomestnega diagrama skladno z 211. členom teh SONDSEE.

(2) Dejanske količine odjema ali oddaje po dobaviteljih in skupno količino nemerjenega diagrama določi distribucijski operater ločeno po distribucijskih območjih na podlagi podatkov o obračunani omrežnini v mesecu obračunske realizacije, ki je enak mesecu, za katerega se pripravljajo podatki za bilančni obračun.«.

43. člen

V 299. členu se v naslovu člena beseda »preostalega« nadomesti z besedo »nemerjenega«.

V prvem odstavku se beseda »preostali« nadomesti z besedo »nemerjeni«.

44. člen

300. člen se briše.

45. člen

V 301. členu se beseda »tem« nadomesti z besedo »teh«.

46. člen

Za 301. členom se dodata nova, 301.a in 301.b člen, ki se glasita:

»301.a člen

(priprava podatkov bilančnega obračuna za skupnostne samooskrbe, souporabo energije in deljeno dobavo)

(1) Vsebina tega člena se uporablja za skupnostne samooskrbe znotraj istega območja distribucijskega sistema, za skupnostne samooskrbe z uporabniki sistema v različnih območjih distribucijskega sistema, za souporabo energije in več odprtih pogodb z več različnimi dobavitelji na enem prevzemno-predajnem mestu. Osnova za bilančni obračun so 15-minutni podatki, skladno s Prilogo 12 teh SONDSEE. Za pripravo podatkov za te namene, ki se upoštevajo v bilančnem obračunu, je treba imeti evidenco sodelujočih MT.

(2) Za pripravo podatkov za skupnostne samooskrbe znotraj istega območja distribucijskega sistema, ki se upoštevajo v bilančnem obračunu, je potrebno imeti evidenco MT, ki sodelujejo v skupnosti.

(3) Vsem članom skupnosti se za namen bilančnega obračuna odpreta dodatni MT merjene oddaje in MT merjenega odjema.

(4) Za vsako skupnost, v katero je vključenih več proizvodnih virov, se odpre agregirana MT oddaje iz skupnosti. Iz te skupne MT oddaje se izračunajo deleži po posameznem udeležencu v skupnosti.

(5) Za bilančni obračun člana skupnostne samooskrbe se MT merjenega odjema izračuna kot razlika med izmerjenim prevzemom iz omrežja (A+) in seštevkom vseh MT prejema iz skupnosti. Kadar je ta razlika negativna, je MT merjenega odjema v tem intervalu enaka nič in se ta razlika v absolutni vrednosti šteje v MT merjene oddaje.

(6) Za bilančni obračun člana skupnostne samooskrbe na prevzemno-predajnem mestu proizvodnega vira se MT merjene oddaje izračuna tako, da se izmerjeno oddajo v omrežje (A-) pomnoži s pogodbenim nerazdeljenim deležem.

(7) Vsem udeležencem souporabe energije se za namen bilančnega obračuna odpreta dodatni MT merjene oddaje in MT merjenega odjema.

(8) Vsak uporabnik sistema lahko sodeluje v več souporabah energije in iz vsake prejema določen delež proizvodnje (MT prejema iz souporabe). Za bilančni obračun prejemnika energije iz souporabe se MT merjenega odjema izračuna kot razlika med izmerjenim prevzemom iz omrežja (A+) in seštevkom vseh MT prejema iz souporabe. Kadar je ta razlika negativna, je MT merjenega odjema v tem intervalu enaka nič in se ta razlika v absolutni vrednosti šteje v MT merjene oddaje.

(9) Vsak uporabnik sistema, ki sodeluje v souporabi kot proizvajalec, lahko oddaja energijo več prejemnikom iz souporabe (MT oddaje v souporabo), skladno z deleži, evidentirani v sporazumu. Za njegov bilančni obračun se obračunska MT merjene oddaje izračuna kot razlika med izmerjeno oddajo v omrežje (A-) in seštevkom vseh MT oddaje v souporabo.

(10) V primeru, da ima uporabnik sistema sklenjenih več odprtih pogodb z različnimi dobavitelji na enem prevzemno-predajnem mestu, se pri uporabniku odprejo dodatne MT merjenega odjema in/ali MT merjene oddaje za vsakega dobavitelja. Te MT se izračunajo skladno s pogodbami o dobavi. Pri tem so vse pogodbe evidentirane pri pristojnem elektrooperaterju vključno z deležem dobave.

(11) Za podredne meritve, kjer je na MT podrednih meritev izbran drug dobavitelj kot na prevzemno-predajnem mestu, velja, da razlika energije med podredno meritvijo in meritvijo na prevzemno-predajnem mestu pripada dobavitelju na prevzemno-predajnem mestu.

(12) Skupnostna samooskrba in/ali souporaba energije znotraj istega območja distribucijskega sistema ne vpliva na izgube distribucijskega sistema. V primeru, da se energija izmenjuje v okviru skupnosti ali souporabe energije, ko so člani skupnosti in/ali souporabe energije z različnih območij distribucijskega sistema, izmenjana energija vpliva na izgube območij distribucijskega sistema. Za vsako distribucijsko območje je potrebno v bilančnem obračunu prikazati skupno količino energije, ki se evidentira kot oddana in prejeta iz drugih območij zaradi samooskrbnih skupnosti in/ali souporab energije.

(13) V primeru odklopa prevzemno-predajnega mesta, vključenega v skupnostno samooskrbo, distribucijski operater ravna v odvisnosti od časa registracije proizvajalca, pri čemer ločujemo tudi obračunsko obdobje:

- če je bila registracija opravljena po Uredbi o samooskrbi z električno energijo iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 17/19) v primeru, da na merilnem mestu pride do odklopa, distribucijski operater količinski delež proizvodnje električne energije, proizvedene v času od odklopa do

ponovnega priklopa, za to merilno mesto upošteva pri obračunu v naslednjem obračunskem obdobju po ponovni priključitvi, znotraj istega koledarskega leta.

- če je bila registracija opravljena po Uredba o samooskrbi z električno energijo iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 43/22) v primeru odklopa prevzemno-predajnega mesta, vključenega v skupnostno samooskrbo skladno z določbami zakona, ki ureja oskrbo z električno energijo, mora oseba, pooblaščenca za komunikacijo z distribucijskim operaterjem v zvezi z izvajanjem skupnostne samooskrbe in za spremembe podatkov skupnostne samooskrbe, takoj sporočiti spremenjen ključ delitve proizvodnje, ki velja od odklopa naprej. Če tega ne stori, količinski delež proizvodnje, ki pripada odklopljenemu prevzemno-predajnemu mestu, pripade lastniku naprave za skupnostno samooskrbo, če je registriran kot proizvajalec skladno z zakonom, ki ureja oskrbo z električno energijo, nasprotno pa se realizacija neodplačno upošteva v bilančni skupini ali podskupini distribucijskega operaterja za namen pokrivanja izgub.

301.b člen

(priprava podatkov bilančnega obračuna za izgube električne energije, ki nastanejo pri obratovanju distribucijskega sistema)

(1) Distribucijski operater izgube, ki nastanejo pri obratovanju omrežja na distribucijski ravni, upošteva v bilančnem obračunu tako, da jih v vsakem obračunskem intervalu izračuna iz razlike med vso prevzeto in predano električno energijo, ki jo omrežje prejme oziroma odda na stičnih točkah z drugimi omrežji ter prevzemno-predajnih mestih uporabnikov sistema.

(2) V kolikor tehnologija takšnega izračuna iz prvega odstavka tega člena ne omogoča, distribucijski operater izgube posameznega distribucijskega območja izračuna na način skladno s Pravili za delovanje trga z električno energijo.».

47. člen

V Sistemskih obratovalnih navodilih za distribucijski sistem električne energije (Uradni list RS, št. 77/24 in 110/25) se:

- Priloga 2 nadomesti z novo Prilogo 2, ki je kot Priloga 2 sestavni del teh SONDSEE;
- Priloga 3 nadomesti z novo Prilogo 3, ki je kot Priloga 3 sestavni del teh SONDSEE;
- Priloga 4 nadomesti z novo Prilogo 4, ki je kot Priloga 4 sestavni del teh SONDSEE;
- Priloga 5 nadomesti z novo Prilogo 5, ki je kot Priloga 5 sestavni del teh SONDSEE;
- Priloga 8 nadomesti z novo Prilogo 8, ki je kot Priloga 8 sestavni del teh SONDSEE;
- Priloga 10 nadomesti z novo Prilogo 10, ki je kot Priloga 10 sestavni del teh SONDSEE;
- Priloga 11 nadomesti z novo Prilogo 11, ki je kot Priloga 11 sestavni del teh SONDSEE;
- Priloga 12 nadomesti z novo Prilogo 12, ki je kot Priloga 12 sestavni del teh SONDSEE;
- doda nova Priloga 13 kot sestavni del teh SONDSEE.

KONČNA DOLOČBA

48. člen

(začetek veljavnosti in uporabe)

Ta akt začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, uporabljati pa se začne 1. januarja 2027.

Št. xxxx
Ljubljana, dne xx. decembra 2026
EVA xxxx-xxxx-xxxx

ELES, d.o.o., Ljubljana
mag. Aleksander Mervar, direktor