

На основу члана 71. став 1. Закона о енергетици ("Службени гласник РС", број 84/04),

Влада доноси

# Уредбу о условима испоруке електричне енергије

*Уредба је објављена у "Службеном гласнику РС", бр.  
107/2005 од 2.12.2005. године.*

## I. ОСНОВНЕ ОДРЕДБЕ

### Члан 1.

Овом уредбом прописују се ближи услови испоруке електричне енергије, као и мере које се предузимају у случају да је угрожена сигурност испоруке електричне енергије купцима услед поремећаја у функционисању електроенергетског система или поремећаја на тржишту електричне енергије на територији Републике Србије, и то:

1) услови и начин давања одобрења за прикључење на преносни, односно дистрибутивни електроенергетски систем;

2) услови и начин прикључења привремених објеката, градилишта и објеката у пробном раду на преносни односно дистрибутивни електроенергетски систем;

3) мере које се предузимају у случају краткотрајних поремећаја услед хаварија и других непредвиђених ситуација због којих је угрожена сигурност функционисања електроенергетског система, као и због непредвиђених и неопходних радова на одржавању електроенергетских објеката или неопходних радова на проширењу електроенергетског система, као и други услови и мере за снабдевање купаца електричном енергијом;

4) мере које се предузимају у случају наступања опште несташице електричне енергије због околности из члана 76. Закона о енергетици (у даљем тексту: Закон);

5) услови и начин обуставе испоруке електричне енергије;

6) услови и начин рационалне потрошње и штедње електричне енергије;

7) услови и начин предузимања мера и утврђивање редоследа ограничења испоруке електричне енергије, као и мере штедње и рационалне потрошње електричне енергије у случају опште несташице електричне енергије;

8) услови снабдевања објеката купаца којима се не може обуставити испорука електричне енергије због неизвршених обавеза за испоручену електричну енергију или у другим случајевима;

- 9) начин обрачуна и наплате електричне енергије;
- 10) начин регулисања међусобних односа између испоручиоца и купца коме се не може обуставити испорука електричне енергије;
- 11) начин мерења испоручене електричне енергије;
- 12) начин обрачуна неовлашћено преузете електричне енергије;
- 13) начин обавештавања купаца у случајевима из тач. 3), 4), 5), 6) и 7) овог члана.

## **II. УСЛОВИ И НАЧИН ДАВАЊА ОДОБРЕЊА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ НА ПРЕНОСНИ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ СИСТЕМ**

### **Члан 2.**

Објекат купца или објекат произвођача електричне енергије прикључује се на преносни односно дистрибутивни електроенергетски систем под условима и на начин прописан Законом, овом уредбом и правилима о раду преносног односно дистрибутивног електроенергетског система, а у складу са стандардима и техничким прописима који се односе на услове прикључења и коришћења електроенергетских објеката, уређаја и постројења.

### **Члан 3.**

Прикључење објекта на преносни односно дистрибутивни електроенергетски систем врши се на основу одобрења које, у складу са Законом и овом уредбом, издаје енергетски субјект на чији систем се прикључује објекат уз сагласност оператора тог система.

### **Члан 4.**

Одобрење из члана 3. ове уредбе прибавља се и у случају повећања одобрене снаге у објекту који је већ прикључен на преносни односно дистрибутивни електроенергетски систем и у случају раздвајања или спајања инсталација у таквом објекту без обзира да ли се тиме повећава снага у односу на претходно одобрену снагу, као и у случају искључења из члана 28. ове уредбе.

Повећањем одобрене снаге у смислу става 1. овог члана сматра се снага изнад утврђене снаге по раније датом одобрењу.

За објекте који немају одобрену снагу, сматра се да им је одобрена снага 17,3 kW (односно 25 A) трофазно.

### **Члан 5.**

Одобрење за прикључење објекта издаје се решењем на захтев физичког или правног лица односно предузетника.

Захтев из става 1. овог члана садржи податке о:

1) власнику објекта, односно носиоцу права коришћења објекта (за физичко лице: лично име и пребивалиште, ЈМБГ, а за правно лице односно предузетника: пословно име односно

назив, седиште, ПИБ, матични број, рачун и одговорно лице);

2) објекту за чије се прикључење тражи издавање одобрења за прикључење (адреса, врста, локација објекта и намена објекта);

3) укупној инсталисаној снази (уређају за мерење, називној снази - струји аутоматског осигурача), вршном оптерећењу, трошилима, напонском нивоу и врсти и начину прикључка (монофазни, трофазни);

4) намени потрошње електричне енергије;

5) времену кад се предвиђа прикључење објекта.

Поред података из става 2. овог члана захтев за издавање одобрења за прикључење објекта инсталисане снаге 43,5 kW (63 A) и више садржи и податке о:

1) укупној годишњој потрошњи електричне енергије и планираној, односно пројектованој потрошњи и снази по месецима;

2) специфичним трошилима (индукционе и електролучне пећи, мотори великих снага, котлови за грејање и сл.).

Захтев за издавање одобрења за прикључење садржи податке из овог члана за свако мерно место у објекту које се прикључује.

## **Члан 6.**

Захтев за издавање одобрења за прикључење објекта произвођача електричне енергије на преносни односно дистрибутивни електроенергетски систем, поред података из члана 5. став 2. тач. 1), 2) и 5) ове уредбе, садржи и податке о:

1) укупној инсталисаној снази објекта, броју и снази генераторских јединица, генераторски напон и блок трансформатор;

2) очекиваној годишњој и месечној производњи;

3) уређајима за заштиту и мерење.

Уз захтев из става 1. овог члана прилаже се енергетска дозвола и лиценца издатих у складу са Законом.

## **Члан 7.**

Уз захтев за издавање одобрења за прикључење изграђеног објекта односно објекта који се први пут прикључује на преносни односно дистрибутивни електроенергетски систем и реконструисаног објекта који је већ прикључен на преносни односно дистрибутивни електроенергетски систем, у случају повећања одобрене снаге у објекту прилаже се одобрење за изградњу објекта и доказ о праву својине на објекту или праву коришћења објекта.

## **Члан 8.**

Ако захтев за издавање одобрења за прикључење не садржи све податке из чл. 5, 6. и 7. ове уредбе, енергетски субјект на чији систем се захтева прикључење дужан је да у року од осам дана од дана пријема захтева о томе писмено обавести подносиоца захтева и да му одреди рок за достављање података који нису садржани у захтеву.

Ако подносилац захтева не поступи на начин и у року из става 1. овог члана енергетски субјект ће захтев одбацити у складу са законом којим се уређује општи управни поступак.

## **Члан 9.**

Енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије, дужан је да уз прибављену сагласност оператора преносног односно оператора дистрибутивног електроенергетског система одлучи о захтеву за издавање одобрења за прикључење у року од 30 дана од дана пријема писменог захтева.

## **Члан 10.**

Решење којим се одобрава прикључење објекта на преносни односно дистрибутивни електроенергетски систем (у даљем тексту: Решење), поред делова утврђених законом, садржи и:

- 1) податке о врсти објекта и намени потрошње;
- 2) одобрену снагу и вршно оптерећење (врсту уређаја за мерење, називну снагу-струју аутоматског осигурача);
- 3) врсту, начин и место прикључка водова, трансформаторских станица, мерних, заштитних и управљачких уређаја који служе потребама објекта који ће се снабдевати електричном енергијом, начин заштите од пренапона, напона корака и додира;
- 4) ознаку електроенергетског објекта на који се врши прикључење сагласно урбанистичким плановима, сачињеним у складу са прописима о планирању и изградњи;
- 5) рок важења одобрења за прикључење;
- 6) трошкове прикључка;
- 7) услове преноса односно дистрибуције у складу са Законом, правилима о раду и другим техничким прописима;
- 8) квалитет преноса и дистрибуције у складу са Законом, правилима о раду и другим техничким прописима донетим у складу са законом;
- 9) мерно место и начин мерења испоручене електричне енергије у складу са Законом, овом уредбом, правилима о раду и другим техничким прописима;
- 10) друге обавезе купаца утврђене у складу са законом.

Поред делова из става 1. овог члана, Решење може да садржи и:

- 1) фактор снаге у време вршног оптерећења или времену трајања вишег тарифног става код оних купаца код којих се такво мерење врши;
- 2) одобрену годишњу и месечну потрошњу електричне енергије и вршно оптерећење код купаца чији се објекти прикључују на високи напон (преко 1 kV).

## **Члан 11.**

Решење се издаје са роком важења који одговара року изградње објекта односно завршетку радова наведених у захтеву за издавање одобрења за прикључење, а најдуже две године од дана доношења Решења.

На захтев подносиоца рок важења Решења може се продужити.

Захтев за продужење рока из става 1. овог члана подноси се најкасније 30 дана пре истека рока утврђеног Решењем.

Решење се доставља подносиоцу захтева, оператору преносног односно оператору дистрибутивног електроенергетског система и енергетском субјекту који обавља делатност трговине електричне енергије за потребе тарифних купаца уколико је реч о тарифном купцу, у складу са законом којим се уређује општи управни поступак.

## **Члан 12.**

Против Решења може се поднети жалба Агенцији за енергетику Републике Србије (у даљем тексту Агенција) у року од 15 дана од дана достављања Решења.

## **Члан 13.**

Трошкове прикључка на преносни односно дистрибутивни електроенергетски систем сноси подносилац захтева за прикључење.

Висину трошкова из става 1. овог члана утврђује енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије у складу са методологијом за утврђивање трошкова прикључка коју доноси Агенција.

Методологијом из става 2. овог члана утврђују се начин и ближи критеријуми за обрачун трошкова прикључка, а у зависности од одобрене инсталисане снаге, места прикључка, потребе за извођењем радова или потребе за уграђивањем неопходне опреме и других објективних критеријума.

## **Члан 14.**

После издавања Решења купац и енергетски субјект који снабдева електричном енергијом објекат купца закључују уговор о продаји електричне енергије у складу са Законом, законом којим се уређују облигациони односи, овом уредбом и другим прописима донетим у складу са Законом и правилима о раду преносног, односно дистрибутивног електроенергетског система, а пре прикључења објекта на преносни односно дистрибутивни електроенергетски систем.

Енергетски субјект је дужан да прикључи објекат купца на преносни, односно дистрибутивни електроенергетски систем у року од 15 дана од дана закључења уговора о продаји електричне енергије, ако је купац испунио услове утврђене Решењем и ако је приложио следећу документацију:

1) употребну дозволу или потврду да инсталације објекта испуњавају прописане техничке услове којима се обезбеђује сигурност људи и имовине са доказом о извршеном испитивању инсталације у складу са прописом којим се уређују технички нормативи за електричне инсталације ниског напона издатим од стране овлашћене организације, за прикључење објекта до 1 kV;

2) употребну дозволу или доказ од надлежног органа да се иста не издаје за предметни објекат, доказ о извршеном прегледу и усклађености заштите у објекту, једнополну шему изведеног стања оверену од извођача електромонтажних радова, списак лица одговорних за руковање уређајима објекта, доказ о успостављеној радио ВФ или јавној телефонској вези објекта са диспечерским центрима оператора преносног односно дистрибутивног система

(за графо станице напона 110 kV и више), потврду о овери и прегледу обрачунских мерних уређаја у објекту, за прикључење објекта изнад 1 kV.

Потврду из става 2. тачка 1) овог члана издаје регистровани извођач радова на обрасцу који утврђује енергетски субјект на чији се електроенергетски систем прикључује.

Овлашћена организација у смислу става 2. тачка 1) овог члана је организација која има овлашћење у складу са законом којим се уређује заштита на раду, безбедност и здравље на раду.

### **III. УСЛОВИ И НАЧИН ПРИКЉУЧЕЊА ПРИВРЕМЕНИХ ОБЈЕКТА, ГРАДИЛИШТА И ОБЈЕКТА У ПРОБНОМ РАДУ**

#### **Члан 15.**

Привременим објектом у смислу ове уредбе сматра се објекат који се у складу са прописима којима се уређује грађевинско земљиште и изградња објеката гради на неизграђеном грађевинском земљишту, као и мањи монтажни објекти постављени на јавним површинама (киосци, летње баште, покретне тезге, покретни циркуси, рингишпили и други објекти за забаву, репортажна телевизијска кола, камп приколице, објекти на води и сл.).

Градилиштем у смислу ове уредбе сматра се простор на коме се у складу са прописима о изградњи објеката изводе припремни радови, као и простор на коме се у складу са прописима о изградњи објеката изводе радови на изградњи (грађењу) објекта.

Објекат у пробном раду је објекат за који је у складу са законом издат акт о одобравању пуштања објекта у пробни рад.

Захтев за издавање одобрења за прикључење привремених објеката и градилишта на преносни односно дистрибутивни електроенергетски систем подноси се енергетском субјекту на чији се електроенергетски систем захтева прикључење и садржи податке из члана 5. ове уредбе и време трајања прикључења.

Уз захтев за прикључење привремених објеката, градилишта и објеката у пробном раду прилаже се одобрење надлежног органа када је прибављање таквог одобрења прописано.

#### **Члан 16.**

Решење за прикључење привремених објеката из члана 15. ове уредбе издаје се по правилу са роком трајања прикључења до 18 месеци, а изузетно и у дужем року ако је то утврђено одлуком надлежног органа.

Рок трајања решења из става 1. овог члана може се продужити на захтев подносиоца који се подноси најкасније 30 дана пре истека рока утврђеног одобрењем за прикључење.

### **IV. МЕРЕ КОЈЕ СЕ ПРЕДУЗИМАЈУ У СЛУЧАЈУ КРАТКОТРАЈНИХ ПОРЕМЕЋАЈА УСЛЕД ХАВАРИЈА И ДРУГИХ НЕПРЕДВИЂЕНИХ СИТУАЦИЈА ЗБОГ КОЈИХ ЈЕ УГРОЖЕНА СИГУРНОСТ ФУНКЦИОНИСАЊА**

# ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА, КАО И ЗБОГ НЕПРЕДВИЂЕНИХ И НЕОПХОДНИХ РАДОВА НА ОДРЖАВАЊУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ОБЈЕКТА ИЛИ НЕОПХОДНИХ РАДОВА НА ПРОШИРЕЊУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА

## Члан 17.

У случају да наступи краткотрајни поремећај испоруке електричне енергије услед хаварија на производним, преносним и дистрибутивним електроенергетским објектима и постројењима и услед других непредвиђених ситуација које могу довести до прекида нормалног функционисања електроенергетског система (распад електроенергетског система), могу се предузети следеће мере:

- 1) максимално ангажовање преосталих расположивих производних капацитета;
- 2) снижавање називног напона до 5% у трафостаницама 110/X kV;
- 3) набавка електричне енергије (хаваријска помоћ) од других електроенергетских система у земљи и иностранству;
- 4) споразумна обустава односно смањење додатних испорука другим електроенергетским системима;
- 5) привремено ограничење испоруке електричне енергије свим тарифним купцима у степену који омогућује поновно успостављање равнотеже;
- 6) подешавање подфреквентне заштите у оквиру прописаних граница.

Мере из става 1. овог члана спроводе се на основу плана који доноси оператор преносног односно дистрибутивног електроенергетског система за подручје на коме обавља делатност, у сарадњи са енергетским субјектом који обавља делатност преноса односно дистрибуције електричне енергије.

Одлуку о примени мера на основу плана из става 2. овог члана доноси оператор преносног односно дистрибутивног електроенергетског система.

## Члан 18.

Ограничење испоруке електричне енергије тарифним купцима на одређеном дистрибутивном подручју врши се на основу њиховог процентуалног учешћа у потрошњи електричне енергије у претходних 12 месеци.

Изузетно, у случају поремећаја равнотеже у електроенергетском систему Републике, кад нису испуњени услови за примену мера заштите из члана 17. ове уредбе, може се ограничити испорука електричне енергије квалификованим купцима електричне енергије, под условима утврђеним правилима о раду преносног односно дистрибутивног електроенергетског система.

Ограничење испоруке квалификованим купцима из става 2. овог члана не утиче на право квалификованог купца да потражује накнаду штете коју услед таквог ограничења трпи.

## **Члан 19.**

Испоручилац може, без претходне најаве, привремено ограничити или обуставити испоруку електричне енергије купцима електричне енергије због квара на преносној или дистрибутивној електроенергетској мрежи, кварова на трансформаторским, разводним и производним постројењима, изненадних преоптерећења постројења и других непредвиђених случајева, ако квар не траје дуже од два сата.

Изузетно, испоручилац може без претходне најаве ограничити или обуставити испоруку купцима електричне енергије уколико квар траје дуже од два сата, у случајевима дејства више силе и другим непредвиђеним случајевима које испоручилац није могао предвидети или чије последице не може отклонити.

У случају привременог ограничења или обуставе испоруке електричне енергије из разлога који су наведени у ставу 2. овог члана, тарифном купцу се може привремено ограничити и обуставити испорука електричне енергије најдуже 12 сати у току 24 сата, а квалификованом купцу најдуже у трајању које је утврђено уговором о продаји електричне енергије.

Привремено ограничење или обустава испоруке електричне енергије у смислу ст. 2. и 3. овог члана не може трајати дуже од 72 сата од тренутка настанка прекида у испоруци електричне енергије.

Уколико по истеку рока из става 4. овог члана нису отклоњени разлози привременог ограничења испоруке, примењиваће се мере из члана 20. ове уредбе.

Уколико наступе околности из става 2. овог члана, испоручилац је дужан да без одлагања на погодан начин обавести купце о разлозима привременог ограничења или обуставе испоруке електричне енергије.

## **V. МЕРЕ КОЈЕ СЕ ПРЕДУЗИМАЈУ У СЛУЧАЈУ НАСТУПАЊА ОПШТЕ НЕСТАШИЦЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КАДА ЈЕ УГРОЖЕНА СИГУРНОСТ СНАБДЕВАЊА КУПАЦА ИЛИ ФУНКЦИОНИСАЊЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА**

### **Члан 20.**

У случају када је угрожена сигурност снабдевања купаца електричне енергије или функционисање електроенергетског система због недовољне понуде на тржишту електричне енергије или наступања других ванредних околности (општа несташица) могу се предузети следеће мере:

- 1) ограничење испоруке електричне енергије тарифним купцима;
- 2) друге мере којима се обезбеђује штедња и рационална потрошња електричне енергије а нарочито: искључење свих уличних и других светлећих реклама и ограничење осветљења излога на ниво сигурносних односно минималних потреба; искључење јавне расвете, улица, тргова и других објеката за 50%, односно свођење осветљења на минимални сигурносни обим; скраћење програма свих ТВ студија; ограничење испоруке електричне енергије за осветљавање спортских стадиона.



Мере из става 1. овог члана спроводе се на основу плана ограничења испоруке електричне енергије који доноси оператор преносног односно оператор дистрибутивног електроенергетског система за подручје на коме обавља делатност, у сарадњи са енергетским субјектом који обавља делатност преноса односно дистрибуције електричне енергије.

Планом из става 2. обезбеђује се:

- 1) равноправан положај свих тарифних купаца у погледу учесталости и времена трајања ограничења;
- 2) заштита потрошача из члана 32. ове уредбе.

Одлуку о примени мера из става 1. овог члана доноси Влада на предлог министарства надлежног за послове енергетике, а по претходном обавештењу оператора преносног односно оператора дистрибутивног електроенергетског система о наступању околности за примену ових мера.

У периоду примене мера ограничења испоруке електричне енергије у случају опште несташице, испоручилац електричне енергије за тарифне купце ће обезбедити:

- 1) сарадњу са тарифним купцима електричне енергије као и сарадњу са надлежним државним органима и органима локалне самоуправе;
- 2) благовремено информисање тарифних купаца електричне енергије путем средстава јавног информисања о свим мерама у вези са ограничењем испоруке електричне енергије за време опште несташице;
- 3) максимално могућу погонску спремност електроенергетског објеката, постројења и уређаја.

## **Члан 21.**

Испорука електричне енергије у случају опште несташице врши се у складу са одлуком Владе о примени мера из члана 20. ове уредбе.

За тарифне купце на подручју истог преносног односно дистрибутивног електроенергетског система, као основица на коју ће се примењивати проценат ограничења испоруке електричне енергије служи просечна месечна потрошња електричне енергије свих тарифних купаца на том подручју остварена од 1. октобра до 31. марта у периоду који непосредно претходи општој несташици електричне енергије.

За тарифне купце електричне енергије који нису остварили потрошњу у периоду од 1. октобра до 31. марта у периоду који непосредно претходи општој несташици електричне енергије, основица на коју се примењује проценат умањења, одређује се на основу основице утврђене код сличних тарифних купаца електричне енергије.

Оператор преносног односно оператор дистрибутивног електроенергетског система дужан је да обавести тарифне купце о ограничењима испоруке електричне енергије односно о могућој потрошњи електричне енергије за време опште несташице.

Обавештење из става 4. овог члана даје се у средствима јавног информисања у року од три дана од дана доношења одлуке Владе о примени мера ограничења потрошње електричне енергије и штедње електричне енергије.

## **VI. УСЛОВИ И НАЧИН ОБУСТАВЕ ИСПОРУКЕ**

# ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

## Члан 22.

Енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије дужан је да купцу трајно и континуирано испоручује електричну енергију одговарајућег квалитета под условима утврђеним Законом, уговором о продаји електричне енергије и овом уредбом.

Прекиди у снабдевању који настају услед дејства уређаја за заштиту електроенергетских постројења не сматрају се прекидом континуиране испоруке електричном енергијом.

**+ Судска пракса**

## Члан 23.

Енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије дужан је да испоручује купцима електричну енергију називног напона и називне фреквенције.

Допуштено одступање од називног напона може бити:

- 1) на високом напону 110, 35, 20 и 10 kV од +10% до -10%;
- 2) на ниском напону 230/400 V од +10% до -10%.

Изузетно, ако услед квара на електроенергетским објектима испоручиоца проузрокованог вишом силом или непредвиђеним преоптерећењем није могуће успоставити напонско стање из става 2. овог члана дозвољена су и већа одступања у ком случају је испоручилац дужан да одмах предузме мере и у најкраћем могућем року отклони квар и поновно успостави одговарајуће напонско стање.

## Члан 24.

Фреквенција у мрежи испоручиоца је  $50 \text{ Hz} \pm 0,5 \text{ Hz}$  (херца).

## Члан 25.

Купац је дужан да испоручиоцу пријави промену односно промену права коришћења, промену имена, промену пословног имена односно промену назива, промену намене потрошње електричне енергије, статусне промене и друге промене настале после закључења уговора о продаји електричне енергије у року од пет дана од дана настале промене.

Кад купац поднесе пријаву из става 1. овог члана испоручилац је дужан да изврши читавање бројила на дан пријаве промене. У случају кад ова пријава односно одјава није поднета благовремено испоручилац је дужан да изврши читавање бројила у року од три дана од дана пријема пријаве.

**+ Судска пракса**

## Члан 26.

У случају промене власништва односно права коришћења на објекту који је већ прикључен на електроенергетски систем, нови власник односно носилац права коришћења плаћа електричну енергију од дана закључења уговора о продаји електричне енергије.

Нови власник односно носилац права коришћења који благовремено не пријави испоручиоцу промену власништва, односно права коришћења, плаћа потрошену електричну енергију од последњег читавања потрошње на мерном уређају односно од дана читавања потрошње по пријави о промени власништва претходног купца.

Претходни купац који не пријави промену власништва односно права коришћења дужан је да плати електричну енергију потрошену до дана поднете пријаве новог власника односно носиоца права коришћења.

## Члан 27.

Купцу електричне енергије се може обуставити испорука електричне енергије у случајевима и под условима утврђеним Законом, овом уредбом и уговором о продаји електричне енергије.

Испорука електричне енергије купцу се може обуставити у случају када:

- 1) онемогући правилно регистровање утрошене електричне енергије;
- 2) електроенергетски објекти, постројења или уређаји не испуњавају техничке прописе;
- 3) електроенергетским објектом, постројењима или уређајима омета нормалну испоруку електричне енергије другим купцима;
- 4) преко своје инсталације без одобрења испоручиоца дозволи потрошњу електричне енергије другоме;
- 5) не сведе вршно оптерећење на уговорену меру;
- 6) ускрати или онемогући овлашћеном лицу приступ до мерних уређаја односно до инсталације и прикључака;
- 7) не поштује и не спроводи прописане мере штедње и рационалне потрошње електричне енергије;
- 8) троши електричну енергију супротно условима који су утврђени у Решењу о одобрењу прикључења;
- 9) одбије закључивање уговора о продаји електричне енергије у складу са законом;
- 10) не извршава обавезе за испоручену електричну енергију у прописаном односно уговореном року.

Енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије дужан је да без одлагања обустави испоруку на захтев купца.

Ако се обустава врши на захтев купца из става 3. овог члана обустава може трајати најкраће једну годину, а најдуже две године.

Енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије дужан је, у случајевима прописаним Законом да пре обуставе испоруке електричне енергије купцу достави писмену опомену о недостацима односно неправилностима због којих му се може обуставити испорука електричне енергије и да му одреди примерен рок за отклањање тих недостатака односно неправилности који не може бити краћи од 3 дана нити дужи од 30 дана од дана достављања писмене опомене.

**+ Судска пракса**

## Члан 28.

Енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије дужан је да без одлагања искључи објекат са преносног односно дистрибутивног електроенергетског система у случајевима:

- 1) када се електрична енергија користи без одобрења за прикључење;
- 2) када се електрична енергија користи мимо мерних уређаја;
- 3) када су објекат, уређаји или инсталације самовласно прикључени;
- 4) када објекат не испуњава услове у складу са техничким прописима и представља непосредну опасност по живот, здравље људи и имовину;
- 5) када се електрична енергија троши супротно уговору о продаји електричне енергије у погледу поузданог и тачног мерења;
- 6) када то захтева купац.

Енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије може искључити објекат купца ако обустава електричне енергије из члана 27. ове уредбе траје дуже од годину дана, а у случају када је обустава извршена по захтеву купца, ако обустава траје годину дана од дана истека рока трајања обуставе, осим у случају када прикључак служи за резервно напајање.

**+ Судска пракса**

### **Члан 29.**

Ако купац електричне енергије сматра да му је испоручилац неправилно обуставио испоруку електричне енергије може уложити приговор испоручиоцу.

Испоручилац је дужан да у року од три дана од дана пријема приговора одлучи о приговору. У случају основаности приговора, испоручилац је дужан да обезбеди услове за поновно прикључење објекта купца у најкраћем могућем року, а најкасније 24 часа од момента утврђивања да је испорука електричне енергије неосновано обустављена.

### **Члан 30.**

Када је обустава испоручене електричне енергије извршена у складу са Законом, овом уредбом, и другим актима донетим на основу закона, испоручилац је дужан да настави са испоруком електричне енергије купцу по правилу првог радног дана по престанку разлога за обуставу, а најкасније у року од три радна дана по престанку разлога за обуставу.

## **VII. УСЛОВИ СНАБДЕВАЊА ОБЈЕКТА КУПАЦА КОЈИМА СЕ НЕ МОЖЕ ОБУСТАВИТИ ИСПОРУКА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗБОГ НЕИЗВРШЕНИХ ОБАВЕЗА ЗА ИСПОРУЧЕНУ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ ИЛИ У ДРУГИМ СЛУЧАЈЕВИМА**

### **Члан 31.**

Због неизвршених обавеза за испоручену електричну енергију не може се, супротно овој уредби, обуставити испорука електричне енергије купцима за објекте чији би прекид рада

довео до непосредне опасности по живот и здравље људи и за објекте од посебног интереса за привреду и живот људи и одбрану земље.

Објектима из става 1. овог члана сматрају се:

1) болнице, клинике и специјалне здравствене установе (станице хитне помоћи и других хитних интервенција, стационари, заводи за трансфузију крви, узимање и прераду крви и центри за дијализу);

2) објекти водовода и канализације (за производњу, пречишћавање и транспорт воде, за функционисање канализације);

3) објекти за производњу основних прехранбених производа (централне пекаре и централне кухиње за снабдевање дечјих установа и установа социјалне заштите);

4) велики топлотни извори даљинског грејања;

5) хидрометеоролошки и сеизмолошки заводи;

6) рудници угља и остали рудници са јамском експлоатацијом;

7) одређени војни објекти (касарне, штабови, команде и сл.);

8) објекти радија и телевизије са националном фреквенцијом;

9) дечје установе већег капацитета;

10) објекти служби унутрашњих послова и ватрогасних станица;

11) телекомуникациони објекти међународног и магистралног значаја и објекти на нивоу транспортне равни од посебног интереса.

## **Члан 32.**

Поред објеката из члана 31. ове уредбе, у случају опште несташице, испорука електричне енергије не може се обуставити и следећим објектима:

1) објекти и исправљачке станице јавног саобраћаја (аеродроми, железничке станице, трамваји, тролејбуси, станице сигнализације за јавни саобраћај и централне гараже јавног саобраћаја);

2) амбасадама, конзулатима, страним новинским агенцијама и резиденцијама амбасадора и конзула;

3) штампаријама дневних листова;

4) студентским ђачким домовима и старачким домовима;

5) претоварним капацитетима речног, железничког и другог саобраћаја;

6) хотелима са 4 и више звездица;

7) индустријским погонима наменске производње за одбрану земље;

8) топлим погонима, пећима за топљење, погонима петрохемије и базне хемије, градилиштима

енергетских објеката, хладњачама и пумпним станицама за одводњавање;

9) мерноконтролним центрима гасовода;

10) објектима телеграфских агенција;

11) објектима у којима су смештени државни органи.

У домовима здравља, млекарама и објектима за мужу крива, као и у смештајним угоститељско-туристичким објектима, у случају опште несташице, обустава испоруке електричне енергије не може се вршити у време потребно за несметано обављање делатности у том објекту, које споразумно утврђују снабдевач, испоручилац и купац.

У случају опште несташице не може се обуставити испорука електричне енергије квалификованом купцу, осим у случају када је то предвиђено уговором о продаји електричне енергије.

## **VIII. НАЧИН РЕГУЛИСАЊА МЕЂУСОБНИХ ОДНОСА ИЗМЕЂУ ИСПОРУЧИОЦА И КУПЦА КОМЕ СЕ НЕ МОЖЕ ОБУСТАВИТИ ИСПОРУКА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ**

### **Члан 33.**

Уговором о продаји електричне енергије одређују се средства обезбеђења плаћања (менице авалиране од стране пословне банке, гаранција банке, осигурање наплате дуга код осигуравајуће организације и други облици обезбеђења потраживања) за испоруку електричне енергије за објекте којима се не може обуставити испорука електричне енергије због неизвршених обавеза за испоручену електричну енергију.

Уговором из става 1. овог члана утврдиће се и обавеза тарифних купаца из чл. 31. и 32. ове уредбе да у случају настанка опште несташице електричне енергије активирају своје резервне (локалне) изворе електричне енергије ради заштите својих виталних функција.

### **Члан 34.**

У случају да уговором о продаји електричне енергије из члана 33. ове уредбе нису одређена средства обезбеђења плаћања, а ради се о објектима тарифних купаца из члана 31. ове уредбе којима се не може обуставити испорука електричне енергије због неизвршених обавеза за испоручену електричну енергију, испоручилац ће без одлагања позвати таквог купца да у року од осам дана пружи наведена средства обезбеђења плаћања.

Ако купац не поступи на начин и у року из става 1. овог члана, испоручилац ће том купцу обуставити даљу испоруку електричне енергије.

## **IX. НАЧИН ОБРАЧУНА И НАПЛАТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ**

### **Члан 35.**

Енергетски субјект који снабдева тарифне купце електричном енергијом обрачунава и наплаћује испоручену електричну енергију односно извршене услуге у обављању електроенергетских делатности у складу са тарифним системом.

Обрачунски период за тарифне купце из става 1. овог члана по правилу износи месец дана, а најдуже три месеца.

Енергетски субјект који снабдева квалификоване купце електричном енергијом наплаћује

испоручену електричну енергију у складу са уговором о продаји електричне енергије, а извршене услуге у обављању електроенергетских делатности у складу са тарифним системом.

### **Члан 36.**

На рачуну који се доставља купцу посебно се исказује количина испоручене електричне енергије, износ обавезе за испоручену електричну енергију, износ обавезе за извршене услуге, порези и друге новчане обавезе утврђене законом и другим прописима по основу испоручене електричне енергије и рок плаћања.

## **X. УСЛОВИ И НАЧИН РАЦИОНАЛНЕ ПОТРОШЊЕ И ШТЕДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ**

### **Члан 37.**

Енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије и купац електричне енергије предузимају следеће мере којима се обезбеђује рационална потрошња електричне енергије:

- 1) смањење реактивне снаге и енергије уградњом уређаја за компензацију;
- 2) пребацивање потрошње из периода већих дневних оптерећења у период мањих дневних оптерећења;
- 3) подешавање технолошког процеса тако да се оствари што равномернија потрошња и штедња електричне енергије;
- 4) усклађивање производног процеса рада и рада у сменама са оптималним могућностима испоруке електричне енергије.

### **Члан 38.**

Ради обезбеђења штедње и рационалне потрошње електричне енергије испоручилац ће купцима давати одговарајућа упутства о најекономичнијим начинима коришћења и штедње електричне енергије.

### **Члан 39.**

Мерила и критеријуме давања попушта и бонификација тарифним купцима утврђује својом одлуком енергетски субјект који је закључио уговор о продаји електричне енергије са тарифним купцем, у складу са Законом и овом уредбом.

Одлука из става 1. овог члана објављује се у средствима јавног информисања и мора бити заснована на принципима равноправности и недискриминације тарифних купаца.

## **XI. НАЧИН ОБРАЧУНА НЕОВЛАШЋЕНО ПРЕУЗЕТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ**

### **Члан 40.**

Под неовлашћеним коришћењем електричне енергије подразумева се:

- 1) коришћење електричне енергије самовласним прикључењем објекта, инсталације или уређаја на електроенергетски систем;
- 2) коришћење електричне енергије без мерног уређаја или мимо мерног уређаја;
- 3) коришћење електричне енергије преко мерног уређаја на коме је од стране купца онемогућено правилно регистровање електричне енергије;
- 4) коришћење електричне енергије преко мерног уређаја на коме је купац оштетио пломбе испоручиоца односно овлашћене организације;
- 5) ненаменско коришћење електричне енергије које има за последицу примену повољнијег тарифног става из тарифног система за продају електричне енергије;
- 6) самовласна замена главних осигурача или уређаја за ограничење снаге - струје осигурачима односно уређајима веће називне струје од уговорене односно одобрене и других уређаја за ограничење снаге - струје;
- 7) коришћење снаге изнад одобрене односно уговорене.

#### **Члан 41.**

Неовлашћено утрошена електрична енергија обрачунава се применом одговарајућих тарифних ставова за категорију и групу потрошње за коју је електрична енергија коришћена. Обрачун неовлашћено утрошене електричне енергије врши се за активну електричну енергију и ангажовану снагу.

Обрачун неовлашћене потрошње увећава се за обавезе утврђене законом и другим прописима које је купац обавезан да плаћа заједно са електричном енергијом.

Обрачун неовлашћено утрошене електричне енергије врши се применом цена које важе на дан откривања неовлашћеног коришћења.

#### **Члан 42.**

У случају неовлашћеног коришћења електричне енергије из члана 40. став 1. тач. 1) до 4) ове уредбе, ангажована снага се утврђује множењем збира називних струја главних осигурача или збира називних струја типа и пресека проводника преко кога је неовлашћено коришћена електрична енергија, ако је електрична енергија преузимана испред главних осигурача или ако су умети осигурача неисправни са номиналним фазним напоном мреже на коју је корисник прикључен. Активна електрична енергија се добија множењем ангажоване снаге са радним часовима у месецу, и то:

- 1) за домаћинства у периоду од 1. октобра до 31. марта са четири часа дневно, односно осам часова дневно ако се грејање просторија врши електричном енергијом;
- 2) за домаћинства у периоду од 1. априла до 30. септембра са четири часа дневно;
- 3) за објекте јавне, заједничке и остале потрошње који раде у једној смени са осам часова дневно;
- 4) за објекте јавне, заједничке и остале потрошње који раде у две смене са 16 часова дневно;
- 5) за објекте јавне, заједничке и остале потрошње који раде у три смене са 24 часа



дневно.

У случају неовлашћеног коришћења електричне енергије из става 1. тач. 1) и 2) овог члана неовлашћено утрошена електрична енергија обрачунава се применом тарифног става за умерену потрошњу (плава зона) за групу потрошача са једнотарифним мерењем без уграђеног уређаја за ограничавање снаге - струје.

У случају неовлашћеног коришћења електричне енергије из става 1. тач. 3) и 4) овог члана неовлашћено утрошена електрична енергија обрачунава се применом вишег дневног тарифног става, а у случају из тачке 5) овог члана неовлашћено утрошена електрична енергија обрачунава се у складу са временским трајањем вишег и нижег тарифног става.

У случају ненаменског коришћења електричне енергије из члана 40. тачка 5) ове уредбе, укупно утрошена електрична енергија и ангажована снага обрачунава се применом тарифног става за одговарајућу категорију потрошње за коју је електрична енергија фактички коришћена према ценама које важе на дан откривања ненаменског коришћења и то за све време за које је електрична енергија ненаменски коришћена.

У случају из става 4. овог члана купац је дужан да плати разлику између износа утврђеног на начин прописан у том ставу и износа који се добије обрачуном укупно утрошене електричне енергије применом тарифног става за уговорену намену потрошње по ценама које важе на дан откривања ненаменског коришћења.

У случају из члана 40. став 1. тачка 6) ове уредбе купцу се као неовлашћено ангажована снага обрачунава разлика између ангажоване снаге коју омогућује самовласно уграђени осигурач и уговорене односно одобрене снаге по цени која је двоструко већа од цене за уговорену снагу.

У случају из члана 40. тачка 7) ове уредбе купцу се као неовлашћено ангажована снага обрачунава разлика између ангажоване снаге и одобрене односно уговорене по цени која је двоструко већа од цене за уговорену снагу.

Неовлашћено коришћена електрична енергија из члана 40. ове уредбе обрачунава се од дана када је започето неовлашћено коришћење електричне енергије до дана када је неовлашћено коришћење откривено.

Ако не може да се утврдити тачно време почетка неовлашћеног коришћења електричне енергије, неовлашћено коришћење обрачунаће се на начин утврђен у овом члану а за период од годину дана.

Купац чији је објекат искључен са преносног односно дистрибутивног електроенергетског система због неовлашћеног коришћења стиче право да поднесе захтев за одобрење прикључења објекта на преносни односно дистрибутивни електроенергетски систем када уплати обрачунати износ за неовлашћено коришћење.

## ХИИ. НАЧИН МЕРЕЊА ИСПОРУЧЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

### Члан 43.

Мерење испоручене и преузете електричне енергије и снаге врши се одговарајућим мерним уређајима и применом прописаних мерила, и то:

- 1) напонским и струјним мерним трансформаторима;

2) бројилима за активну и реактивну електричну енергију;

3) помоћним уређајима (уклопним сатовима, МТК и РТК пријемницима, сумарним бројилима, регистраторима и показатељима активне и реактивне снаге, уређајима за ограничавање снаге - струје, аутоматски или топливи осигурач и осталим помоћним направама).

Мерни уређаји који се уграђују морају бити оверени и пломбирани од стране овлашћене организације, а њихове прикључне везе морају бити прегледане и пломбиране од стране испоручиоца, у складу са законом и другим прописима.

Овера не може бити старија од две године.

Врста примењених мерних уређаја одређује се према техничким условима и конзумним карактеристикама купаца електричне енергије.

#### **Члан 44.**

Мерни уређаји морају испуњавати прописане стандарде, техничке нормативе и норме квалитета.

Енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије одређује врсту, тип, класу тачности, потребан број и мерни опсег уређаја, као и место и начин њиховог смештаја, у складу са овом уредбом и техничким условима за обрачунско мерно место.

#### **Члан 45.**

У случају искључења на захтев купца, због рушења или пресељења објекта, купац има право на мерни уређај истог типа и класе без накнаде, на другом мерном месту (локацији) на подручју истог енергетског субјекта за пренос односно дистрибуцију електричне енергије за које му је издато одобрење за прикључење.

#### **Члан 46.**

Ако купац захтева замену постојећег мерног уређаја, уређајем који омогућава коришћење веће снаге или коришћења повољније тарифе, трошкове набавке тог уређаја и његове замене сноси купац електричне енергије.

#### **Члан 47.**

За купце електричне енергије на ниском напону којима се мери само активна електрична енергија, бројила електричне енергије морају бити најмање класе 2,0.

За купце електричне енергије на ниском напону који користе снагу преко 43,5 kW и којима се мери активна енергија, реактивна енергија и вршно оптерећење (директне или полуиндиректне мерне групе), бројила електричне енергије морају бити најмање класе 1,0 за све величине осим реактивне енергије за коју морају бити најмање класе 3,0.

За купце електричне енергије на високом напону (изнад 1 kV) мери се активна енергија, реактивна енергија и вршно оптерећење бројилима електричне енергије најмање класе 0,5 за све величине за потрошњу до 10 GWh/године односно најмање класе 0,2 за све величине за потрошњу преко 10 GWh/године, осим реактивне енергије за коју је најмања класа 3,0.

Класа тачности мерних трансформатора за мерење количине електричне енергије до 10

GWh/године годишње на једној мерној групи може да буде највише класе 0,5, а за мерење изнад ове количине електричне енергије најмање класе 0,2.

Мерни уређаји код купаца електричне енергије на високом напону морају поседовати могућност двосмерне комуникације.

Енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије и купац могу споразумно утврдити, у складу са овом уредбом и техничким условима за обрачунско мерно место, додатне захтеве за мерењем.

#### **Члан 48.**

Енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије се стара и обезбеђује редовно одржавање мерних уређаја под условима утврђеним законом.

За редован прописани циклус умеравања мерних уређаја трошкове сноси енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије.

Енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије има право да, ради баждарења мерног уређаја, замени мерни уређај другим одговарајућим мерним уређајем уз издавање писаног обавештења купцу електричне енергије о извршеној замени.

#### **Члан 49.**

Енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије је дужан да без одлагања, а најкасније у року од три дана од дана сазнања, обавести купца електричне енергије о свим сметњама или оштећењима на мерним уређајима уграђеним код енергетског субјекта за пренос односно дистрибуцију електричне енергије или купца и да предузме хитне мере за њихово отклањање у року од три дана.

Купац електричне енергије је дужан да без одлагања обавести енергетског субјекта за пренос односно дистрибуцију електричне енергије о нестанку, као и о свим сметњама или оштећењима на мерним и припадајућим уређајима, најкасније у року од три дана од дана утврђеног нестанка, сметњи или оштећења уређаја.

Енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије је дужан да одмах по пријему обавештења из става 2. овог члана, а најкасније у року од два дана предузме одговарајуће мере и обезбеди исправно мерење.

#### **Члан 50.**

На захтев купца електричне енергије енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије ће заменити главне топлјиве осигураче аутоматским осигурачима називне снаге - струје коју купац електричне енергије наведе у свом захтеву или извршити замену постојећих аутоматских осигурача аутоматским осигурачима веће или мање називне снаге - струје од постојећих али у оквиру снаге одобрене Решењем.

У случају из става 1. овог члана, поновна замена главних осигурача аутоматским осигурачима не може се вршити пре истека годину дана од дана извршене замене, осим аутоматским осигурачима мање називне снаге - струје.

#### **Члан 51.**

Купац електричне енергије је дужан да омогући овлашћеним лицима енергетских

субјеката за пренос односно дистрибуцију електричне енергије приступ до прикључених водова, мерних уређаја, прикључака и инсталација ради провере њихове исправности односно ради њихове замене или ради подешавања.

Енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије дужан је да омогући купцу електричне енергије приступ до мерних уређаја ради увида у стање.

Пломбе са мерних уређаја може да скида само за то овлашћени радник енергетског субјекта за пренос односно дистрибуцију електричне енергије и о томе мора сачинити записник.

## **Члан 52.**

Купац електричне енергије је одговоран за нестанак и оштећење мерних уређаја који су смештени у његовим просторијама, као и за последице које из тога произилазе.

Купац електричне енергије није одговоран за оштећење мерних уређаја који су смештени у његовим просторијама, а које су последица активности енергетског субјекта за пренос односно дистрибуцију електричне енергије.

## **Члан 53.**

Редовна контрола обрачунских мерних уређаја на месту уградње на високом напону по правилу се врши једном годишње.

Енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије и купац електричне енергије одређују споразумно време и начин редовне контроле.

Енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије дужан је да визуелно контролише исправност мерних уређаја на ниском напону најмање једном годишње.

Енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије и купац електричне енергије могу да захтевају ванредну контролу мерних уређаја на месту мерења, која се мора извршити најкасније 10 дана по подношењу захтева.

Трошкове контроле мерења сноси страна која је захтевала контролу ако се контролом утврди да је уређај исправан.

## **Члан 54.**

Ако се утврди да је обрачунска константа уређаја била погрешно утврђена, извршиће се накнадни обрачун по исправној константи од дана кад је обрачун вршен погрешном константом.

Исправка обрачуна врши се и у случајевима када је погрешно обрачуната вредност појединих места на бројчанику због погрешног броја целих односно децималних места.

Обрачун се врши по ценама које важе на дан откривања грешке, а најдуже за период застарелости.

## **Члан 55.**

Ако се утврди да уређај за управљање тарифама (уклопни сат, МТК, РТК) није исправно функционисао, укупно регистрована потрошња електричне енергије у том периоду

распоредиће се у истом односу остварених вредности у одговарајућем претходном периоду кад је регистрација била исправна.

### **Члан 56.**

Ако се утврди да уређај није регистровао потрошњу у одређеном временском периоду односно да је регистровање било нетачно, енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије, снабдевач и купац електричне енергије ће споразумно извршити процену нерегистроване електричне енергије. Ако су вршена контролна мерења, споразумно се могу узети подаци добијени приликом тих мерења.

Обрачун се врши по ценама на дан утврђивања нетачности мерења.

Ако енергетски субјект за пренос односно дистрибуцију електричне енергије, снабдевач и купац електричне енергије не постигну споразум у смислу става 1. овог члана, процена енергије и снаге ће се утврдити према вредности постигнутој у истим сатима сличног временског периода за који је регистровање било исправно.

### **Члан 57.**

Контролно мерење или измене на обрачунским мерним уређајима врше се уз присуство овлашћених лица енергетског субјекта за пренос односно дистрибуцију електричне енергије, снабдевача и купца електричне енергије.

О извршеним изменама се саставља записник који потписују све стране.

## **XIII. НАЧИН ОБАВЕШТАВАЊА КУПАЦА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ**

### **Члан 58.**

Енергетски субјект за дистрибуцију електричне енергије дужан је да обавештава тарифне купце електричне енергије путем средстава јавног информисања и на други погодан начин о свим променама услова за испоруку електричном енергијом, а нарочито о:

- 1) ограничењима или обуставама испоруке електричне енергије у случају опште несташице;
- 2) ограничењу испоруке због радова на одржавању, ревизији, ремонту и проширењу електроенергетских објеката, као и због радова у вези са прикључењем нових купаца електричне енергије који су унапред планирани и најављени;
- 3) мерама и начину штедње и рационалне потрошње електричне енергије;
- 4) узроку и очекиваном трајању ограничења у испоруци електричне енергије услед дејства више силе и кварова.

Обавештења из става 1. тачка 1) овог члана садрже и податке о купцима електричне енергије којима се не врши обустава електричне енергије у складу са чланом 32. ове уредбе.

### **Члан 59.**

Енергетски субјект за дистрибуцију електричне енергије дужан је да писмено обавести

тарифног купца електричне енергије о обустави испоруке електричне енергије у случајевима утврђеним Законом и овом уредбом.

## XIV. ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

### **Члан 60.**

Даном ступања на снагу ове уредбе престаје да важи Одлука о општим условима за испоруку електричне енергије ("Службени гласник РС", бр. 39/01 - пречишћен текст, 130/03 и 73/04).

### **Члан 61.**

Ова уредба ступа на снагу 1. јануара 2006. године.

05 број 110-7113/2005-2

У Београду, 17. новембра 2005. године

**Влада**

Потпредседник,

**Мирољуб Лабус, с.р.**