



# СЛУЖБЕНИ ГЛАСНИК РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ

Језик  
српског народа

ЈУ Службени гласник Републике Српске,  
Бања Лука, Вељка Млађеновића бб

Телефон/факс: (051) 456-331, 456-341

E-mail: [slglasnikrs@blic.net](mailto:slglasnikrs@blic.net)  
[slgl.finance@blic.net](mailto:slgl.finance@blic.net)  
[slgl.oglasni@blic.net](mailto:slgl.oglasni@blic.net)

Уторак, 22. март 2011. године  
БАЊА ЛУКА

Број 28 Год. XX

[www.slglasnik.org](http://www.slglasnik.org)

Жиро-рачуни: Нова банка АД Бања Лука  
555-007-00001332-44  
НЛБ Развојна банка а.д.  
Бања Лука 562-099-00004292-34  
Volksbank а.д. Бања Лука  
567-162-10000010-81  
Unicredit bank АД Бања Лука  
551-001-00029639-61  
Комерцијална банка а.д. Бања Лука  
571-010-00001043-39

328

На основу члана 27. став 3. Закона о енергетици ("Службени гласник Републике Српске", број 49/09) и члана 43. став 2. Закона о Влади Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 118/08), Влада Републике Српске, на сједници од 9. марта 2011. године, донијела је

## УРЕДБУ

### О ПРОИЗВОДЊИ И ПОТРОШЊИ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА И КОГЕНЕРАЦИЈЕ

#### 1 - ОСНОВНЕ ОДРЕДБЕ

##### Члан 1.

Овом уредбом утврђују се циљеви и мјере за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора енергије и когенеративних постројења, начин обезбеђења и коришћења средстава за подстицање производње енергије из обновљивих извора енергије и когенеративних постројења, индикативни и оквирни циљеви учешћа енергије из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи енергије у Републици Српској, као и разврставање енергетских постројења за производњу електричне енергије из обновљивих извора и когенеративних постројења.

##### Члан 2.

Циљ Уредбе је да се, у интересу сигурности снабдијевања, очувања животне средине и спречавања климатских промјена, промовише употреба обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације, осигура константно и разумно повећање удјела енергије из обновљивих извора у укупној потрошњи енергије у Републици Српској, омогући економична употреба природних ресурса и одрживи развој, те допринесе одрживом развоју јединица локалне самоуправе и социјалној кохезији (запослење, смањење миграције и слично).

##### Члан 3.

(1) Појмови употријебљени у овој уредби имају следеће значење:

а) "производња" означава производњу електричне енергије у хидроелектранама, термоелектранама и другим електроцентрама које су прикључене на преносну или дистрибутивну мрежу, као и производњу за властите потребе,

б) "енергија из обновљивих извора" означава енергију из обновљивих нефосилних извора, као што је енергија вјетра, сунце, аеротермална енергија, геотермална енергија, хидротермална енергија, хидроенергија, биомаса, депонијски гас, гас из постројења за третман отпадних вода и други (пољопривредни) биогаз,

в) "биомаса" означава биоразградиве дијелове производа, отпада и остатака биолошког поријекла из пољопривреде (укључујући биљне и животињске материје), шумарства и повезаних индустрија које укључују рибарство и рибогоство, као и биоразградиве дијелове индустријског и комуналног отпада,

г) "биотечности" означава течна горива за енергетске потребе, осим за транспорт, укључујући електричну енергију за гријање и хлађење произведену из биомасе,

д) "биогорива" означава течна или гасовита горива за транспорт произведена из биомасе,

ђ) "биогаз" означава гас који је настао анаеробном разградњом или ферментацијом органских материја,

е) "депонијски гас" означава све гасове који биоразградњом настају од депонованог отпада,

ж) "пољопривредни биогаз" означава гас настао као резултат природне биоразградње органских материја без присуства кисеоника (лужина са фарми, остаци пољопривредне производње, нпр. шећерне репе, остаци са пашњака, посебно издвојен биоразградиви комунални отпад, посебни енергетски усјеви и др.),

з) "геотермална енергија" означава енергију добијену из природних подземних топлих извора,

и) "неакумулисана соларна (сунчева) енергија" означава енергију добијену директним соларним (сунчевим) зрачењем,

ј) "фотонапонске ћелије" означава полупроводничке елементе који директно претварају неакумулисану соларну енергију у електричну енергију,

к) "вјетроелектрана" означава постројење које претвара енергију вјетра у електричну енергију, укључујући сва појединачна постројења која су повезана са производњом електричне енергије из енергије вјетра, попут једне или више вјетротурбина са припадајућим трансформаторским станицама или електричним водовима, те управљачких и других грађевина или објеката који служе погону вјетроелектране,

л) "фосилна горива" означава необновљиве изворе енергије настале природним путем испод земљине површине у дугом периоду, од остатака биљног и животињског свијета, као што су угаљ, нафта и природни гас,

љ) "когенерација" означава истовремену производњу топлотне и електричне и/или механичке енергије у једном процесу,

м) "когенеративно постројење" означава постројење које може радити у когенерацији,

н) "когенеративна производња" означава збир електричне и механичке енергије и корисне топлоте из когенерације,

њ) “когенерација високе ефикасности (ефикасна когенерација)” означава когенерацију која задовољава услове уштеде енергије,

о) “брuto финална потрошња енергије” означава енергију која се испоручује у енергетске сврхе за индустрију, транспорт, домаћинства, за услуге, укључујући и јавне услуге, за пољопривреду, шумарство и риболов и укључује и властиту потрошњу у производним електроенергетским и топлотним постројењима, као и губитке електричне и топлотне енергије у преносу и дистрибуцији,

п) “електрична енергија произведена из обновљивих извора енергије” означава електричну енергију произведену у електрани коришћењем самообновљивих извора енергије, као и дио електричне енергије произведене из обновљивих извора у електранама које користе и необновљиве изворе енергије, укључујући електричну енергију произведену из обновљивих извора употребљену за акумулацију енергије и искључујући електричну енергију произведену као резултат таквог акумулационог процеса (PHE),

р) “брuto финална потрошња електричне енергије” означава брuto производњу електричне енергије у Републици Српској, укључујући и производњу за властите потребе, увећану за увоз, а умањену за извоз електричне енергије,

с) “брuto финална потрошња енергије у сектору транспорта” означава укупну количину бензина, дизела, биогорива и електричне енергије потрошене у аутосаобраћају и жељезничком саобраћају,

т) “индикативни циљеви” означава износе изражене у процентима који представљају удио енергије из обновљивих извора у брuto финалној потрошњи енергије и удио електричне енергије из ефикасне когенерације у брuto финалној потрошњи електричне енергије у Републици Српској и служе као индикатори ефикасности примјењених мјера подстицања и потребе њихове евентуалне корекције, а све у циљу остварења циља до 2020. године и

ћ) “оквирни циљеви” означава инсталисане капацитете и очекивану производњу електричне енергије дефинисане као “оквирне” за поједине технологије и/или врсте извора и горива, али је њихово збирно остварење потребно за остварење дефинисаних индикативних циљева.

(2) Појмови који нису наведени у ставу 1. овог члана имају значење утврђено Законом о енергетици и Законом о електричној енергији.

## II - РАЗВРСТАВАЊЕ ЕНЕРГЕТСКИХ ПОСТРОЈЕЊА И ИНДИКАТИВНИ И ОКВИРНИ ЦИЉЕВИ

### 1. Разврставање енергетских постројења

#### Члан 4.

Одредбе ове уредбе односе се на постројења за производњу електричне енергије која користе сљедеће обновљиве изворе енергије:

- а) енергетски потенцијал водотокова,
- б) енергију вјетра,
- в) енергију која се добија из биомасе,
- г) енергију која се добија из биогаса (депонирани гас, гас из постројења за третман отпадних вода и пољопривредни биогас),
- д) геотермалну енергију и
- ђ) сунчеву енергију.

#### Члан 5.

Постројења која за производњу електричне енергије користе обновљиве изворе енергије, с обзиром на инсталисану снагу, дијеле се на:

- а) постројења прикључена на дистрибутивну мрежу која користе обновљиве изворе енергије за производњу електричне енергије инсталисане снаге закључно са 1 MW,
- б) постројења прикључена на преносну или дистрибутивну мрежу која користе обновљиве изворе енергије за производњу електричне енергије инсталисане снаге веће од 1 MW закључно са 5 MW,

в) постројења прикључена на преносну или дистрибутивну мрежу која користе обновљиве изворе енергије за производњу електричне енергије инсталисане снаге веће од 5 MW закључно са 10 MW,

г) постројења прикључена на преносну или дистрибутивну мрежу која користе обновљиве изворе енергије за производњу електричне енергије инсталисане снаге веће од 10 MW и

д) постројења која користе обновљиве изворе енергије за производњу електричне енергије, а нису прикључена на преносну или дистрибутивну мрежу.

#### Члан 6.

Одредбе ове уредбе односе се на когенеративна постројења која користе једну од сљедећих технологија:

- а) гасна турбина комбинованог циклуса са рекулперацијом топлоте,
- б) противпритисна парна турбина,
- в) кондензациона парна турбина са одузимањем паре,
- г) гасна турбина са рекулперацијом топлоте,
- д) мотор са унутрашњим сагоривањем,
- ђ) микротурбина,
- е) Стирлингов мотор,
- ж) горивне ћелије,
- з) парна машина,
- и) органски Ранкинови процеси и
- ј) друге врсте технологија које представљају истовремену производњу топлотне и електричне енергије у једном процесу.

#### Члан 7.

Когенеративна постројења с обзиром на инсталисану електричну снагу дијеле се на:

- а) когенеративна постројења инсталисане електричне снаге закључно са 1 MW, прикључена на дистрибутивну мрежу,
- б) когенеративна постројења инсталисане електричне снаге од 1 MW закључно са 30 MW, прикључена на преносну или дистрибутивну мрежу и
- в) когенеративна постројења инсталисане електричне снаге веће од 30 MW.

## 2. Индикативни и оквирни циљеви

#### Члан 8.

(1) Овом уредбом утврђују се плански показатељи производње и потрошње енергије из обновљивих извора енергије и когенеративних постројења у Републици Српској до 2020. године изражени кроз сљедеће индикативне циљеве:

- а) збирни циљ о учешћу потрошње енергије из обновљивих извора у брuto финалној потрошњи енергије у Републици Српској;
- б) секторски циљеви о:
  - 1) учешћу потрошње електричне енергије произведене из обновљивих извора у брuto финалној потрошњи електричне енергије у Републици Српској,
  - 2) учешћу потрошње топлотне енергије из обновљивих извора у брuto финалној потрошњи топлотне енергије у Републици Српској,
  - 3) учешћу потрошње енергије из обновљивих извора у укупној потрошњи енергије у транспорту у Републици Српској,

в) учешћу потрошње електричне енергије произведене из ефикасних когенеративних постројења у брuto финалној потрошњи електричне енергије у Републици Српској.

(2) Министарство надлежно за енергетику у сарадњи са Регулаторном комисијом за енергетику Републике Српске анализира остварење производње и потрошње енергије из обновљивих извора енергије и когенеративних постројења у односу на индикативне циљеве из става 1. овог чла-

на, у сврху оцјене и евентуалне корекције примијењених мјера којима се подстиче производња и потрошња енергије из обновљивих извора и когенеративних постројења.

#### Члан 9.

(1) Збирни индикативни циљ који представља учешће електричне енергије, енергије за транспорт и енергије за гријање и хлађење произведене из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи енергије у Републици Српској у 2020. години, утврђује се на основу очекиване бруто финалне потрошње енергије у 2020. години и очекиване бруто финалне потрошње енергије из обновљивих извора у 2020. години, и приказан је у Прилогу број 1 - табела А, који чини саставни дио ове уредбе.

(2) Временски распоред остварења збирног индикативног циља из става 1. овог члана приказан је у Прилогу број 1 - табела Б, који чини саставни дио ове уредбе.

#### Члан 10.

Секторски индикативни циљеви о учешћу енергије из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи до 2020. године у секторима електричне енергије, транспорта и гријања и хлађења приказани су у Прилогу број 2, који чини саставни дио ове уредбе.

#### Члан 11.

Индикативни циљеви учешћа електричне енергије из ефикасних когенеративних постројења у бруто финалној потрошњи електричне енергије у Републици Српској приказани су у Прилогу број 3, који чини саставни дио ове уредбе.

#### Члан 12.

(1) Оквирни циљеви у погледу инсталираних капацитета и очекиване производње електричне енергије из обновљивих извора енергије у зависности од врсте обновљивих извора енергије, односно примијењене технологије до 2020. године приказани су у Прилогу број 4, који чини саставни дио ове уредбе.

(2) Оквирни циљеви у погледу инсталираних капацитета и очекиване производње електричне енергије из ефикасних когенеративних постројења у зависности од врсте горива до 2020. године приказани су у Прилогу број 5, који чини саставни дио ове уредбе.

#### Члан 13.

Оквирни циљеви у погледу очекиване бруто финалне потрошње топлотне енергије из обновљивих извора енергије у зависности од врсте обновљивих извора енергије, односно примијењене технологије до 2020. године, приказани су у Прилогу број 6, који чини саставни дио ове уредбе.

#### Члан 14.

(1) Оквирни циљеви у погледу очекиване потрошње енергије из обновљивих извора енергије у зависности од врсте горива у транспорту до 2020. године приказани су у Прилогу број 7 - табела А, који чини саставни дио ове уредбе.

(2) Под енергијом из обновљивих извора у сектору транспорта подразумијевају се све врсте енергије из обновљивих извора утрошене у свим видовима транспорта.

### III - МЈЕРЕ ПОДСТИЦАЈА, НАЧИН ОБЕЗБЈЕЂЕЊА СРЕДСТАВА ЗА ПОДСТИЦАЈЕ И ИНСТИТУЦИОНАЛНА СТРУКТУРА СИСТЕМА ПОДСТИЦАЈА

#### 1. Мјере подстицаја

##### Члан 15.

Произвођачи електричне енергије у постројењима која користе обновљиве изворе енергије и ефикасним когенеративним постројењима могу остварити следеће подстицаје:

а) погодности приликом прикључења на преносну или дистрибутивну мрежу у смислу обавезе оператора система

да на захтјев произвођача, у складу са прописима, обезбједе услове за прикључење производних постројења која остварују право на подстицај на енергетску мрежу,

б) предност у приступу мрежи (диспечирању), уважавајући техничка ограничења електроенергетског система у цјелини или дјелимично,

в) право на обавезан откуп електричне енергије и

г) гарантовану откупну цијену (Feed-in тарифу) или премију.

##### Члан 16.

(1) Право на подстицај из члана 15. ове уредбе може остварити произвођач електричне енергије под условом:

а) да производи електричну енергију користећи обновљиве изворе енергије на економски примјерен начин и уз заштиту животне средине у производном постројењу:

1) хидроелектрани снаге закључно са 10 MW,

2) електрани на чврсту биомасу снаге закључно са 10 MW,

3) електрани на пољопривредни биогаз снаге закључно са 1 MW,

4) вјетроелектрани и

5) соларној електрани са фотонапонским ћелијама;

б) да производи електричну енергију у ефикасном когенеративном постројењу снаге закључно са 30 MW;

в) да количина електричне енергије, односно инсталирани капацитети производних постројења које користе обновљиве изворе не премашују величине дефинисане у Прилогу број 8, који чини саставни дио ове уредбе и

г) да количина електричне енергије, односно инсталирани капацитети ефикасних когенеративних постројења не премашују величине дефинисане у Прилогу број 9, који чини саставни дио ове уредбе.

(2) Условне и поступке остваривања подстицаја, период трајања права на подстицај и висину гарантоване откупне цијене или премије из става 1. овог члана, у складу са Законом о енергетици и одредбама ове уредбе, прописале Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске Правилником о подстицању производње енергије коришћењем обновљивих извора енергије и когенерације, уз сагласност Владе Републике Српске.

#### 2. Начин обезбјеђења средстава за подстицаје

##### Члан 17.

(1) Средства за подстицаје производње електричне енергије из обновљивих извора и когенеративних постројења обезбјеђују се из додатка на тарифе за електричну енергију која се испоручује крајњим купцима у Републици Српској.

(2) Висина додатка на тарифе за електричну енергију из става 1. овог члана утврђује се Правилником из члана 16. став 2. ове уредбе.

(3) Висина додатка на тарифу за електричну енергију из става 1. овог члана исказује се као посебна ставка у рачуну за електричну енергију, а обрачун и наплату врши снабдјевач крајњих купаца.

##### Члан 18.

Из средстава за подстицаје производње електричне енергије из обновљивих извора и когенеративних постројења из члана 17. ове уредбе обезбјеђују се:

а) укупни износ обрачунатих премија за електричну енергију произведену у производним постројењима која остварују право на подстицај,

б) покривање трошкова уравнотежења електроенергетског система насталих због разлике између планиране и произведене електричне енергије из постројења која остварују право на подстицај (трошкови балансне одговорности) и

в) накнада за обављање административно-финансијских и других оперативних послова система подстицаја.

### 3. Институционална структура за оперативно спровођење система подстицаја

#### Члан 19.

(1) Административно-финансијске и друге оперативне послове система подстицања производње енергије из обновљивих извора и когенеративних постројења обављаће независно тијело за обављање функције оператора система подстицања (у даљем тексту: оператор система подстицања), који успоставља Влада Републике Српске.

(2) Начин обављања послова и финансирање рада оператора система подстицања из става 1. овог члана прописују се правилником из члана 16. став 2. ове уредбе.

#### Члан 20.

(1) Оператор система подстицања обавља следеће послове:

а) води евиденцију о планираним годишњим количинама електричне енергије и инсталисаним капацитетима постројења која производе електричну енергију за коју се остварује право на подстицај,

б) прикупља и обрађује податке о електричној енергији произведеној у постројењима које остварују право на подстицај у складу са чл. 15. и 16., а које достављају произвођачи и оператори преносног и дистрибутивног система,

в) анализира остварење планиране производње електричне енергије за коју се остварује право на подстицај,

г) извјештава министарство надлежно за енергетику и Регулаторну комисију о планираној и оствареној производњи електричне енергије за коју се остварује право на подстицај на мјесечном нивоу,

д) закључује уговоре о обавезном откупу по гарантованим откупним цијенама и врши обавезан откуп електричне енергије од произвођача електричне енергије из обновљивих извора и/или ефикасне когенерације,

ђ) закључује уговор и врши обрачун и исплату премије произвођачима електричне енергије који остварују право на премију,

е) закључује уговор са снабдјевачима крајњих купаца ради регулисања обавеза по основу купопродаје електричне енергије у систему обавезног откупа,

ж) снабдјевачима врши фактурисање и наплату продаје електричне енергије из обавезног откупа,

з) снабдјевачима врши фактурисање и наплату накнаде за обновљиве изворе,

и) преузима балансну одговорност за производњу електричне енергије за коју се остварује право на подстицање и

ј) обавља и друге послове неопходне за конзистентно функционисање система подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији у складу са Правилником из члана 16. става 2. ове уредбе.

(2) Оператор система подстицања води одвојену рачуноводствену евиденцију и посебан намјенски рачун за купопродају електричне енергије произведене из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији за коју се остварује право на гарантовану откупну цијену и за коришћење средстава за подстицање у складу са чланом 17. ове уредбе.

(3) Оператор система подстицања дужан је донијети правила рада за спровођење система подстицаја у року који се прописује Правилником из члана 16. става 2. ове уредбе.

(4) Сагласност на правила из става 3. овог члана даје Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске.

(5) Накнаду за обављање послова из става 1. овог члана одобрава Регулаторна комисија за енергетику на захтјев оператора система подстицања.

## IV - КОЛИЧИНЕ ПОДСТИЦАНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ОБАВЕЗНИ УДИО ПОТРОШЊЕ БИОГОРИВА У ТРАНСПОРТУ

### 1. Количине подстицане електричне енергије

#### Члан 21.

(1) Ради остварења оквирних циљева из члана 12. став 1. ове уредбе одређује се количина електричне енергије, односно инсталисани капацитети производних постројења која користе обновљиве изворе енергије у Републици Српској, чија се производња подстиче у складу са чл. 15. и 16. ове уредбе.

(2) Количина електричне енергије, односно инсталисани капацитети производних постројења која користе обновљиве изворе енергије у Републици Српској чија се производња подстиче за сваку поједину годину до 2020. године и за сваку поједину технологију не могу бити већи од количина и капацитета датих у Прилогу број 8, који чини саставни дио ове уредбе.

#### Члан 22.

(1) Ради остварења оквирних циљева из члана 12. став 2. ове уредбе одређује се количина електричне енергије, односно инсталисани капацитети у когенеративним постројењима у Републици Српској, чија се производња подстиче у складу са чл. 15. и 16. ове уредбе.

(2) Количина електричне енергије, односно инсталисани капацитети когенеративних постројења у Републици Српској чија се производња подстиче за сваку поједину годину до 2020. године, не могу бити већи од количина и капацитета датих у Прилогу број 9, који чини саставни дио ове уредбе.

### 2. Обавезни удио потрошње биогорива у транспорту

#### Члан 23.

Ради остварења оквирних циљева из члана 14. ове уредбе сваки дистрибутер (снабдјевач) горива у Републици Српској мора обезбиједити да годишња просјечна количина биогорива у свим горивима чији се промет обавља на тржишту Републике Српске у појединој календарској години буде најмање еквивалентна процентуалној количини за ту календарску годину како је дато у Прилогу број 7 - табела Б, који чини саставни дио ове уредбе.

#### Члан 24.

Начин праћења и контролу примјене члана 23. ове уредбе, енергетске и хемијске карактеристике биогорива, као и други облици подстицања производње и потрошње горива уређују се посебним прописима.

## V - ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

#### Члан 25.

До успостављања оператора система подстицања из члана 19. став 1. ове уредбе Влада Републике Српске ће овластити Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће а.д. Требиње да обавља административно-финансијске и друге оперативне послове система подстицања производње енергије из обновљивих извора и когенеративних постројења.

#### Члан 26.

Ова уредба ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у "Службеном гласнику Републике Српске" и примењиваће се до доношења посебног закона који ће уредити ову материју.

Број: 04/1-012-2-438/11  
9. марта 2011. године  
Бања Лука

Предсједник  
Владе,  
**Александар Џомбић, с.р.**



# СЛУЖБЕНИ ГЛАСНИК

## РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ

Језик  
српског народа

ЈУ Службени гласник Републике Српске,  
Бања Лука, Вељка Млађеновића бб

Телефон/факс: (051) 456-331, 456-341

Е-mail: [slglasnikrs@blic.net](mailto:slglasnikrs@blic.net)  
[slgl.finanse@blic.net](mailto:slgl.finanse@blic.net)  
[slgl.oglasia@blic.net](mailto:slgl.oglasia@blic.net)

Уторак, 12. април 2011. године  
БАЊА ЛУКА

Број 39                      Год. XX

[www.slglasnik.org](http://www.slglasnik.org)

Жиро-рачуни: Нова банка АД Бања Лука  
555-007-00001332-44  
НЛБ Развојна банка а.д.  
Бања Лука 562-099-00004292-34  
Volksbank а.д. Бања Лука  
567-162-10000010-81  
Unicredit bank АД Бања Лука  
551-001-00029639-61  
Комерцијална банка а.д. Бања Лука  
571-010-00001043-39

У „Службеном гласнику Републике Српске“, број 28/11, објављена је Уредба о производњи и потрошњи енергије из обновљивих извора и когенерације. Након сравњивања објављеног текста са изворним уочено је да прилози који су са-ставни дио ове уредбе нису објављени. Ову техничку грешку исправљамо накнадним објављивањем прилога.

Број: 04/1.3.1-1391/11  
5. априла 2011. године  
Бања Лука

Генерални секретар  
Владе,  
Владо Благојевић, с.р.

### Прилог број 1.

#### Индикативни збирни циљ и временски распоред остварења циљева

Табела А. Индикативни збирни циљ о учешћу потрошње енергије из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи енергије у Републици Српској

А. Удио енергије из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи у 2005. години (S2005) (%)	29,18
Б. Циљ за удио енергије из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи у 2020. години (S2020) (%)	35,98
В. Очекивана бруто финална потрошња у 2020. години (ktoe)	1616,70
В1. Очекивана бруто финална потрошња у 2020. години (PJ)	67,69
Г. Очекивана количина енергије из обновљивих извора у складу са циљем у 2020. години (рачуна се као Б x В) (ktoe)	581,66
Г1. Очекивана количина енергије из обновљивих извора у складу са циљем у 2020. години (PJ)	24,35

Табела Б. Временски распоред остварења циљева

План остварења	2011–2012.	2013–2014.	2015–2016.	2017–2018.	2018–2019.	2020.
	S <sub>2005</sub> +20% (S <sub>2020</sub> - S <sub>2005</sub> )	S <sub>2005</sub> +30% (S <sub>2020</sub> - S <sub>2005</sub> )	S <sub>2005</sub> +45% (S <sub>2020</sub> - S <sub>2005</sub> )	S <sub>2005</sub> +65% (S <sub>2020</sub> - S <sub>2005</sub> )		S <sub>2020</sub>
ОИЕ минимална путања (%)	30.54%	31.22%	32.24%	33.60%		35.98%
ОИЕ минимална путања (ktoe)	340.85	370.95	416.10	476.30		581.66

### Прилог број 2.

#### Секторски индикативни циљеви

	2005.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.	2017.	2018.	2019.	2020.
ОИЕ – електрична енергија	69.32 %	69.32 %	69.70 %	70.84 %	71.22 %	71.60 %	71.98 %	72.73 %	73.49 %	74.25 %	75.76 %	76.90 %
ОИЕ – гријање и клађење	19.04 %	19.04 %	20.71 %	25.73 %	27.40 %	29.08 %	30.75 %	34.09 %	37.44 %	40.79 %	47.48 %	52.50 %
ОИЕ – транспорт	0%	0%	0.50%	2.00%	2.50%	3.00%	3.50%	4.50%	5.50%	6.50%	8.50%	10%
Укупан удио ОИЕ	29.18 %	29.18 %	29.52 %	30.54 %	30.88 %	31.22 %	31.56 %	32.24 %	32.92 %	33.60 %	34.96 %	35.98 %

## Прилог број 3.

## Индикативни циљеви учешћа електричне енергије из ефикасних когенеративних постројења

	2005.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.	2017.	2018.	2019.	2020.
електрична енергија из ефикасних когенеративних постројења	-	-	-	4.28%	5.06%	8.43%	10.12 %	13.49 %	16.87 %	21.93 %	26.99 %	33.73 %

## Прилог број 4.

## Оквирни циљеви за електричну енергију из обновљивих извора

	2005.		2010.		2011.		2012.		2013.		2014.	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Хидро	727.18	2394.76	727.18	2394.76	742.01	2448.18	786.48	2608.42	801.31	2661.84	816.13	2715.25
• <1 MW	0.86	4.08	0.86	4.08	1.31	6.10	2.66	12.18	3.11	14.20	3.56	16.23
• 1 MW – 5 MW	6.32	29.98	6.32	29.98	10.32	47.98	22.32	101.98	26.32	119.98	30.32	137.98
• 5 MW – 10 MW	8.00	37.94	8.00	37.94	9.00	42.44	12.00	55.94	13.00	60.44	14.00	64.94
• >10 MW	712.00	2322.76	712.00	2322.76	721.38	2351.65	749.50	2438.32	758.88	2467.21	768.25	2496.10
• Пумпне	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Геотермалне	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Соларне:	0.00	0.00	0.00	0.00	0.21	0.25	0.84	1.00	1.05	1.25	1.26	1.50
• фото-напонске	0.00	0.00	0.00	0.00	0.21	0.25	0.84	1.00	1.05	1.25	1.26	1.50
• концентр. соларне	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Вјетар	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00	10.00	20.00	40.00	25.00	50.00	30.00	60.00
Биомаса	0.00	0.00	0.00	0.00	1.28	2.82	5.10	11.28	6.38	14.10	7.65	16.91
• чврста	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	1.48	2.00	5.91	2.50	7.39	3.00	8.87
• биогаз	0.00	0.00	0.00	0.00	0.78	1.34	3.10	5.36	3.88	6.71	4.65	8.05
био течности	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Укупно	727.18	2394.76	727.18	2394.76	748.49	2461.24	812.42	2660.70	833.73	2727.18	855.04	2793.66

	2015.		2016.		2017.		2018.		2019.		2020.	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Хидро	830.96	2768.67	860.61	2875.50	890.26	2982.33	919.91	3089.16	979.21	3302.82	1023.68	3463.06
• <1 MW	4.01	18.25	4.91	22.30	5.81	26.35	6.71	30.40	8.51	38.50	9.86	44.58
• 1 MW – 5 MW	34.32	155.98	42.32	191.98	50.32	227.98	58.32	263.98	74.32	335.98	86.32	389.98
• 5 MW – 10 MW	15.00	69.44	17.00	78.44	19.00	87.44	21.00	96.44	25.00	114.44	28.00	127.94
• >10 MW	777.63	2524.99	796.38	2582.77	815.13	2640.55	833.88	2698.33	871.38	2813.89	899.50	2900.56
• Пумпне	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Геотермалне	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Соларне:	1.47	1.75	1.89	2.25	2.31	2.75	2.73	3.25	3.57	4.25	4.20	5.00
• фото-напонске	1.47	1.75	1.89	2.25	2.31	2.75	2.73	3.25	3.57	4.25	4.20	5.00
• концентр. соларне	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Вјетар	35.00	70.00	45.00	90.00	55.00	110.00	65.00	130.00	85.00	170.00	100.00	200.00
Биомаса	8.93	19.73	11.48	25.37	14.03	31.01	16.58	36.65	21.68	47.92	25.50	56.38
• чврста	3.50	10.35	4.50	13.30	5.50	16.26	6.50	19.22	8.50	25.13	10.00	29.56
• биогаз	5.43	9.39	6.98	12.07	8.53	14.75	10.08	17.43	13.18	22.80	15.50	26.82
био течности <sup>1</sup>	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Укупно	876.35	2860.15	918.97	2993.12	961.59	3126.08	1004.21	3259.05	1089.45	3524.99	1153.38	3724.44

<sup>1</sup> Само оне које испуњавају критеријуме одрживости.

## Прилог број 5.

## Оквирни циљеви за електричну енергију из когенеративних постројења

	2005.		2010.		2011.		2012.		2013.		2014.	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Фосилна горива	145.50	0.00	145.50	0.00	0.00	0.00	30.10	158.86	60.20	317.71	90.30	476.57

- чврста	75.50	0	75.50	0	0.00	0.00	0.32	1.79	0.64	3.58	0.96	5.37
- течна	57.50	0	57.50	0	0.00	0.00	5.75	27.38	11.50	54.75	17.25	82.13
- гасовита	12.50	0	12.50	0	0.00	0.00	24.03	129.69	48.06	259.38	72.09	389.07
биомаса	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.35	4.53	4.70	9.06	7.05	13.58
биогаз	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.65	1.50	1.30	3.00	1.95	4.50
чврста биомаса	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.80	1.85	1.60	3.69	2.40	5.54
депонирани гас	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.90	1.18	1.80	2.36	2.70	3.55
мјешовито	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Укупно	145.50	0.00	145.50	0.00	0.00	0.00	32.45	163.39	64.90	326.77	97.35	490.16

	2015.		2016.		2017.		2018.		2019.		2020.	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Фосилна горива	105.35	556.00	135.45	714.86	165.55	873.71	195.65	1,032.57	255.85	1,350.29	301.00	1588.57
- чврста	1.12	6.27	1.44	8.06	1.76	9.85	2.08	11.64	2.72	15.22	3.20	17.91
- течна	20.13	95.82	25.88	123.19	31.63	150.57	37.38	177.95	48.88	232.70	57.50	273.77
- гасовита	84.11	453.91	108.14	583.60	132.17	713.29	156.20	842.98	204.26	1,102.36	240.30	1296.90
биомаса	8.23	15.85	10.58	20.38	12.93	24.90	15.28	29.43	19.98	38.49	23.50	45.28
биогаз	2.28	5.25	2.93	6.75	3.58	8.25	4.23	9.75	5.53	12.75	6.50	15.00
чврста биомаса	2.80	6.46	3.60	8.31	4.40	10.15	5.20	12.00	6.80	15.69	8.00	18.46
депонирани гас	3.15	4.14	4.05	5.32	4.95	6.50	5.85	7.68	7.65	10.05	9.00	11.82
мјешовито	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Укупно	113.58	571.85	146.03	735.23	178.48	898.62	210.93	1062.00	275.83	1388.78	324.50	1633.85

## Прилог број 6.

## Оквирни циљеви за топлотну енергију из обновљивих извора енергије

Табела А. (ктое)

	2005.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.	2017.	2018.	2019.	2020.
Геотермална	0.00	0.00	0.05	0.21	0.26	0.32	0.37	0.47	0.58	0.68	0.89	1.05
Соларне:	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Биомаса	78.03	78.03	85.00	105.90	112.87	119.84	126.81	140.74	154.68	168.62	196.49	217.39
- чврста	78.03	78.03	84.98	105.81	112.76	119.70	126.65	140.54	154.43	168.32	196.10	216.94
- биогаз	0.00	0.00	0.02	0.09	0.11	0.14	0.16	0.20	0.25	0.29	0.39	0.45
- биотечности	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ОИЕ из топлотних пумпи	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- аеротермална	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- геотермална	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- хидротермална	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Укупно	78.03	78.03	85.05	106.11	113.14	120.16	127.18	141.22	155.26	169.30	197.38	218.44
Даљинско гријање	3.30	3.30	3.38	3.63	3.71	3.79	3.87	4.04	4.20	4.37	4.70	4.94
Биомаса у домаћинствима	74.74	74.74	81.67	102.49	109.43	116.37	123.30	137.18	151.06	164.93	192.69	213.50

Табела Б. (PJ)

Укупно	3.27	3.27	3.56	4.44	4.74	5.03	5.32	5.91	6.50	7.09	8.26	9.15
Даљинско гријање	0.14	0.14	0.14	0.15	0.16	0.16	0.16	0.17	0.18	0.18	0.20	0.21
Биомаса у домаћинствима	3.13	3.13	3.42	4.29	4.58	4.87	5.16	5.74	6.32	6.91	8.07	8,94

## Прилог број 7.

## Оквирни циљеви за енергију из обновљивих извора енергије у транспорту

Табела А. (ктое)

	2005.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.	2017.	2018.	2019.	2020.
Биостанол/био-ЕТБЕ	0,00	0,00	1,24	4,97	6,22	7,46	8,70	11,19	13,68	16,16	21,14	24,87
Од тога увезено	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Биодизел	0,00	0,00	0,91	3,63	4,54	5,44	6,35	8,17	9,98	11,80	15,42	18,15



Од тога увезено	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хидроген из ОИЕ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Електрична ен. из ОИЕ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Укупно	0	0,00	2,15	8,60	10,75	12,90	15,05	19,36	23,66	27,96	36,56	43,01

Табела Б.

	2005.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.	2017.	2018.	2019.	2020.
%	0,00	0,00	0,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,50	5,50	6,50	8,50	10,00

## Прилог број 8.

## Количине подстицане електричне енергије из обновљивих извора

	2005.		2010.		2011.		2012.		2013.		2014.	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Хидро	1.10	4.50	1.10	4.50	6.55	29.03	22.90	102.60	28.35	127.13	33.80	151.65
<1 MW	0.00	0.00	0.00	0.00	0.45	2.03	1.80	8.10	2.25	10.13	2.70	12.15
1 MW – 5 MW	1.10	4.50	1.10	4.50	5.10	22.50	17.10	76.50	21.10	94.50	25.10	112.50
5 MW – 10 MW	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	4.50	4.00	18.00	5.00	22.50	6.00	27.00
Геотермалне	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Соларне:	0.00	0.00	0.00	0.00	0.21	0.25	0.84	1.00	1.05	1.25	1.26	1.50
• фотонапонске	0.00	0.00	0.00	0.00	0.21	0.25	0.84	1.00	1.05	1.25	1.26	1.50
• концентрисане соларне	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Вјетар	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00	10.00	20.00	40.00	25.00	50.00	30.00	60.00
Биомаса	0.00	0.00	0.00	0.00	0.83	2.23	3.30	8.91	4.13	11.14	4.95	13.37
• чврста	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.00	5.91	2.50	7.39	3.00	8.87
• биогаз	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.30	3.00	1.63	3.75	1.95	4.50
• биотечности	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Укупно	1.10	4.50	1.10	4.50	12.59	41.50	47.04	152.51	58.53	189.52	70.01	226.52

	2015.		2016.		2017.		2018.		2019.		2020.	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Хидро	39.25	176.18	50.15	225.23	61.05	274.28	71.95	323.33	93.75	421.43	110.10	495.00
<1 MW	3.15	14.18	4.05	18.23	4.95	22.28	5.85	26.33	7.65	34.43	9.00	40.50
1 MW – 5 MW	29.10	130.50	37.10	166.50	45.10	202.50	53.10	238.50	69.10	310.50	81.10	364.50
5 MW – 10 MW	7.00	31.50	9.00	40.50	11.00	49.50	13.00	58.50	17.00	76.50	20.00	90.00
Геотермалне	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Соларне:	1.47	1.75	1.89	2.25	2.31	2.75	2.73	3.25	3.57	4.25	4.20	5.00
• фотонапонске	1.47	1.75	1.89	2.25	2.31	2.75	2.73	3.25	3.57	4.25	4.20	5.00
• концентрисане соларне	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Вјетар	35.00	70.00	45.00	90.00	55.00	110.00	65.00	130.00	85.00	170.00	100.00	200.00
Биомаса	5.78	15.60	7.43	20.05	9.08	24.51	10.73	28.97	14.03	37.88	16.50	44.56
• чврста	3.50	10.35	4.50	13.30	5.50	16.26	6.50	19.22	8.50	25.13	10.00	29.56
• биогаз	2.28	5.25	2.93	6.75	3.58	8.25	4.23	9.75	5.53	12.75	6.50	15.00
• биотечности	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Укупно	81.50	263.52	104.47	337.53	127.44	411.53	150.41	485.54	196.35	633.55	230.80	744.56

## Прилог број 9.

## Количине подстицане електричне енергије у когенеративним постројењима

	2005.		2010.		2011.		2012.		2013.		2014.	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Фосилна горива	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	9.10	41.32	18.20	82.64	27.30	123.96
- чврста	0	0	0.00	0	0.00	0.00	0.32	1.79	0.64	3.58	0.96	5.37
- течна	0	0	0.00	0	0.00	0.00	5.75	27.38	11.50	54.75	17.25	82.13
- гасовита	0	0	0.00	0	0.00	0.00	3.03	12.15	6.06	24.31	9.09	36.46
деп.гас	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.90	1.18	1.80	2.36	2.70	3.55
Укупно	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	10.00	42.50	20.00	85.00	30.00	127.51

	2015.		2016.		2017.		2018.		2019.		2020.	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Фосилна горива	31.85	144.62	40.95	185.94	50.05	227.26	59.15	268.58	77.35	351.22	91.00	413.20
- чврста	1.12	6.27	1.44	8.06	1.76	9.85	2.08	11.64	2.72	15.22	3.20	17.91
- течна	20.13	95.82	25.88	123.19	31.63	150.57	37.38	177.95	48.88	232.70	57.50	273.77
- гасовита	10.61	42.53	13.64	54.69	16.67	66.84	19.70	78.99	25.76	103.30	30.3	121.5266
деп.гас	3.15	4.14	4.05	5.32	4.95	6.50	5.85	7.68	7.65	10.05	9	11.82
Укупно	35.00	148.76	45.00	191.26	55.00	233.76	65.00	276.26	85.00	361.27	100.00	425.02