

2) да је уговором из тачке 1) овог става предвиђено да испоручилац добара, односно пружалац услуга утврђује новчану обавезу примаоца за календарски месец или за краћи период у календарском месецу.

За промет добара и услуга из става 1. овог члана обвезник фискализације – испоручилац добара, односно пружалац услуга издаје рачун, односно рачуне у складу са законом којим се уређује порез на додату вредност.

Обвезник фискализације који је издао рачун, односно рачуне за целокупан промет добара и услуга из става 1. овог члана извршен у календарском месецу може за тај промет да изда фискални рачун из члана 3. став 1. тачка 2) и члана 3. став 3. овог правилника на којем наводи податак: „рефундација”.

Члан 2.

Овај правилник ступа на снагу наредног дана од дана објављивања у „Службеном гласнику Републике Србије”.

Број 110-00-160/2022-04
У Београду, 20. априла 2022. године
Министар,
Синиша Мали, с.р.

1685

На основу члана 3. став 2. Уредбе о висини и условима за доделу подстицајних средстава („Службени гласник РС”, бр. 88/09, 67/10, 101/10, 16/11 – др. пропис, 86/11, 35/12, 48/12 – др. пропис, 41/13 – др. пропис, 81/14 – др. пропис, 49/20 – др. пропис и 52/21 – др. пропис) и члана 17. став 4. и члана 24. став 2. Закона о Влади („Службени гласник РС”, бр. 55/05, 71/05 – исправка, 101/07, 65/08, 16/11, 68/12 – УС, 72/12, 7/14 – УС, 44/14 и 30/18 – др. закон),

Министар заштите животне средине доноси

ПРАВИЛНИК

о усклађеним износима подстицајних средстава за поновну употребу, рециклажу и коришћење одређених врста отпада

Члан 1.

Овим правилником утврђују се усклађени износи подстицајних средстава из члана 2, 2а, 2б и 2в Уредбе о висини и условима за доделу подстицајних средстава (у даљем тексту: Уредба).

Члан 2.

Подстицајна средства из члана 2. Уредбе у 2022. години износе:

- 1) за поновну употребу и коришћење отпадне гуме као секундарне сировине – 18.390,00 динара по тони;
- 2) за третман отпадних гума ради добијања енергије – 3.606,00 динара по тони;
- 3) за производњу кеса – трегерица за вишекратну употребу дебљине преко 20 микрона – трегерица за вишекратну употребу дебљине преко 20 микрона које садрже биоразградиве адитиве – 6.010,00 динара по тони;
- 4) за производњу кеса – 8.414,00 динара по тони.

Члан 3.

Подстицајна средства из члана 2а Уредбе за поновну употребу, рециклажу и коришћење отпадне електричне и електронске опреме као секундарне сировине у 2022. години износе:

Отпадна електрична и електронска опрема:	
разред 1 (велики кућни апарати) осим:	43 дин./kg
– расхладних уређаја и климе	108 дин./kg
– уређаја за грејање	13 дин./kg
разред 2 (мали кућни апарати)	58 дин./kg
разред 3 (опрема информатичке технологије и телекомуникације) осим:	58 дин./kg
– монитора ЦРТ	86 дин./kg
– осталих монитора	38 дин./kg
разред 4 (опрема широке потрошње за разоноду) осим:	27 дин./kg

– телевизијских апарата ЦРТ	86 дин./kg
– осталих телевизијских апарата	38 дин./kg
разред 5 (опрема за осветљење)	32 дин./kg
подразред 5а (флуоресцентне, компактне, остале светиљке)	129 дин./kg
разред 6 (електрични и електронски алат)	48,5 дин./kg
разред 7 (играчке, опрема за рекреацију и спорт)	27 дин./kg
разред 8 (медицински помоћни уређаји)	48,5 дин./kg
разред 9 (инструменти за праћење и надзор)	97 дин./kg
разред 10 (аутомати)	97 дин./kg

Члан 4.

Подстицајна средства из члана 2б Уредбе у 2022. години износе:

- 1) за поновну употребу, рециклажу и коришћење отпадних уља као секундарне сировине – 10,00 динара по килограму;
- 2) за третман отпадних уља ради добијања енергије – 5,00 динара по килограму.

Члан 5.

Подстицајна средства из члана 2в Уредбе у 2022. години износе:

- 1) за поновну употребу, рециклажу и коришћење отпадних стартера, акумулатора, индустријских батерија и акумулатора – 14,50 динара по килограму;
- 2) за поновну употребу, рециклажу и коришћење отпадних преносних акумулатора или стартера – 145,50 динара по килограму.

Члан 6.

Даном ступања на снагу овог правилника престаје да важи Правилник о усклађеним износима подстицајних средстава за поновну употребу, рециклажу и коришћење одређених врста отпада („Службени гласник РС”, број 51/21).

Члан 7.

Овај правилник ступа на снагу наредног дана од дана објављивања у „Службеном гласнику Републике Србије”.

Број 110-00-21/22-08
У Београду, 18. априла 2022. године
Министар,
Ирена Вујовић, с.р.

1686

На основу члана 8а став 5. Закона о енергетици („Службени гласник РС”, бр. 145/14, 95/18 – др. закон и 40/21) и члана 17. став 4. и члана 24. став 2. Закона о Влади („Службени гласник РС”, бр. 55/05, 71/05 – исправка, 101/07, 65/08, 16/11, 68/12 – УС, 72/12, 7/14 – УС, 44/14 и 30/18 – др. закон),

Министар рударства и енергетике доноси

ПРАВИЛНИК

о ближем садржају и смерницама за одређивање националних циљева Интегрисаног националног енергетског и климатског плана, начину његове израде и извештавању о његовој реализацији

І. УВОДНЕ ОДРЕДБЕ

Предмет уређивања

Члан 1.

Овим правилником ближе се уређује садржај Интегрисаног националног енергетског и климатског плана (у даљем тексту: ИНЕКП) и смернице за одређивање циљева из члана 8а став 2. тачка 2) Закона о енергетици, начин израде и извештавања.

Значење израза

Члан 2.

Поједини изрази који се употребљавају у овом правилнику имају значење које је одређено законом којим се уређују климатске

промене, законом којим се уређује енергетика, законом којим се уређује енергетска ефикасност и законом којим се уређују обновљиви извори енергије.

Прилози правилника

Члан 3.

Саставни делови овог правилника, који су одштампани уз овај правилник и чине његов саставни део су:

- Прилог 1 – Општи оквир за интегрисани национални енергетски и климатски план,
- Прилог 2 – Извештај о мерама за остваривање циља кумулативне уштеде енергије.

II. САДРЖАЈ ИНЕКП

Члан 4.

Први ИНЕКП који обухвата период од 2022. до 2030. године, укључујући и пројекције до 2050. године садржи:

1) преглед процеса израде ИНЕКП, а који обухвата увод, опис јавних консултација и учешће заинтересованих страна и њихових резултата, као и регионалне сарадње са уговорним странама Енергетске заједнице у припреми плана;

2) опис националних циљева и доприноса који се односе на области: декарбонизација, енергетска ефикасност, енергетска сигурност, унутрашње енергетско тржиште и истраживање, иновације и конкурентност;

3) опис планираних политика и мера које се односе на остваривање одговарајућих циљева и доприноса из тачке 2) овог става, као и општег прегледа улагања потребних за испуњавање одговарајућих циљева и доприноса;

4) опис тренутног стања у областима декарбонизације, енергетске ефикасности, енергетске сигурности, унутрашњег енергетског тржишта и истраживања, иновација и конкурентности, међу осталим у погледу енергетског система и емисија са ефектом стаклене баште и њиховог уклањања путем понора, као и пројекција у погледу циљева из тачке 2) овог става са већ постојећим политикама и мерама;

5) ако је примењиво, опис регулаторних и нерегулаторних препрека и проблема при испуњавању циљева или доприноса повезаних са енергијом из обновљивих извора и енергетском ефикасношћу;

6) процену ефеката планираних политика и мера за остварење циљева из тачке 2) овог става, укључујући њихову усклађеност са дугорочним циљевима смањења емисија са ефектом стаклене баште и дугорочним стратегијама у области енергетике и климе;

7) опште процене ефеката планираних политика и мера на конкурентност повезану с пет области из члана 3. овог правилника;

8) прилог у којем су наведене методологије и мере политике Републике Србије за остваривање циља кумулативне уштеде енергије у складу са законом којим се уређују енергетска ефикасност и рационална употреба енергије и са обавезама преузетим потврђеним међународним споразумима.

Садржајем ИНЕКП се:

1) ограничава административна сложеност и трошкови за све релевантне учеснике;

2) узима у обзир међусобна повезаност пет области из члана 3. овог правилника, нарочито први принцип енергетске ефикасности;

3) користе поуздани и доследни подаци и претпоставке у свих пет области из члана 3. овог правилника, ако је релевантно;

4) оцењује број домаћинстава у енергетском сиромаштву, узимајући у обзир домаће енергетске услуге потребне за обезбеђење основних животних стандарда у одговарајућем националном контексту, постојећу социјалну политику и друге релевантне политике, као и оквирне смернице Секретаријата Енергетске заједнице о релевантним показатељима енергетског сиромаштва.

У случају да се, у складу са ставом 2. тачка 4) овог члана, на основу процене проверљивих података утврди да постоји знатан број домаћинстава у енергетском сиромаштву, ИНЕКП садржи национални оквирни циљ смањења енергетског сиромаштва. У ИНЕКП се наводе политике и мере којима се решава проблем енергетског сиромаштва, ако постоји, укључујући мере социјалне политике и друге релевантне националне програме.

III. СМЕРНИЦЕ ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ НАЦИОНАЛНИХ ЦИЉЕВА ИНЕКП

Смернице за одређивање циљева и доприноса за пет области

Члан 5.

ИНЕКП садржи националне циљеве који се односе на следећих пет области:

1) декарбонизацију која садржи податке о емисијама гасова са ефектом стаклене баште и њихово уклањање путем понора како би се допринело остварењу циља смањења емисија гасова са ефектом стаклене баште на нивоу читаве привреде Републике Србије, и то:

(1) где је то примењиво за остварење општих циљева пет области, посебних циљева и дугорочних обавеза Републике Србије у погледу емисија гасова са ефектом стаклене баште у складу са Париским споразумом, законима којима се уређују климатске промене, енергетика, другим актима јавних политика у вези са наведеним законима, другим општим и посебним циљевима, укључујући секторске циљеве и циљеве прилагођавања на измењене климатске услове.

(2) енергија из обновљивих извора и доприноса том циљу у погледу удела енергије из обновљивих извора у финалној бруто потрошњи енергије у 2030. години, с оквирном путањом за тај допринос од 2022. године на даље;

2) енергетску ефикасност у оквиру које је потребно дефинисати:

(1) индикативни циљ енергетске ефикасности као допринос остварењу циљева у складу са обавезама Републике Србије које су преузете потврђеним међународним споразумима,

(2) циљ кумулативне уштеде енергије у финалној потрошњи коју треба остварити током периода од 2024. до 2030. године, а која се утврђује у складу са обавезама Републике Србије које су преузете потврђеним међународним споразумима и прорачунава у складу са подзаконским актом којим се прописује методологија прорачуна циља кумулативне уштеде енергије,

(3) оквирне кључне етапе дугорочне стратегије за обнову националног фонда стамбених и нестамбених зграда, које су у јавној или приватној својини, план с мерљивим показатељима напретка утврђеним на националном нивоу, на доказима утврђеној процени очекиваних уштеда енергије и ширих користи, као и допринос остварењу циљева, у складу са обавезама Републике Србије које су преузете потврђеним међународним споразумима,

(4) укупну нето површину зграда централне власти која ће се енергетски санирати у периоду од 2022. до 2030. године у складу са законом којим се уређује енергетска ефикасност и рационална употреба енергије,

(5) циљ у погледу укупног новог капацитета постројења за високофикасну когенерацију до 500 kWe и капацитета од 500 kWe до 10 MWe;

3) енергетска сигурност у оквиру које је потребно дефинисати националне циљеве у погледу:

(1) јачања диверзификације извора енергије и залиха из других земаља, чија сврха може бити смањење зависности увоза енергије,

(2) повећања флексибилности националног енергетског система,

(3) решавање питања ограниченог или прекинутог снабдевања енергијом у сврху побољшања отпорности енергетског система, укључујући временски оквир за остварење циљева;

4) унутрашње енергетско тржиште којим се дефинише:

(1) ниво међусобног повезивања електричне енергије којим се тежи у 2030. години узимајући у обзир циљ интерконекције електричне енергије за 2030. годину, при чему је ниво почев од 2025. године дефинисан у сарадњи са уговорним странама и државама чланицама Европске уније на које то има утицај, узимајући у обзир индикаторе хитности акције на основу разлике у ценама на veleprodajnom тржишту, номинални преносни капацитет интерконектора у односу на вршно оптерећење и инсталирани производни капацитет из обновљивих извора, како је наведено у Прилогу 1. Део 1. Одељак А, тачка 2.4.1 овог правилника,

(2) кључне пројекте за инфраструктуру за пренос електричне енергије и транспорт гаса, према потреби и пројекте за модернизацију, који су потребни за остваривање циљева у оквиру пет области,

(3) националне циљеве повезане с другим аспектима унутрашњег енергетског тржишта, као: повећања флексибилности система, посебно кроз политике и мере у вези с тржишно заснованим формирањем цена у складу са законом; интеграције тржишта и упаривања с циљем настојања да се повећа тржишни капацитет постојећих интерконектора, паметних мрежа, агрегације, управљања потражњом, складиштења, дистрибуиране производње енергије, отпремних механизма, нову испоруку и ограничавање снабдевања и ценовних сигнала у стварном времену, укључујући временски оквир за остварење циљева, као и друге националне циљеве повезане са унутрашњим енергетским тржиштем, како је утврђено у Прилогу 1. Део 1. Одељак А, тачка 2.4.3. овог правилника;

5) истраживање, иновације и конкурентност у оквиру које је потребно дефинисати:

(1) националне циљеве и циљеве за финансирање јавних и ако су доступни, приватних истраживања и иновација повезаних с пет области, укључујући, према потреби, временски оквир за остваривање циљева,

(2) ако су доступни, национални циљеви до 2050. године који се односе на промоцију технологија чисте енергије.

Смернице за утврђивање циљева у области енергије из обновљивих извора

Члан 6.

За утврђивање доприноса за повећање удела енергије из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи енергије у 2030. години са оквирном путањом за тај допринос од 2022. године на даље, у складу са чланом 5. став 1. тачка 1) подтачка (2) овог правилника, узима се у обзир следеће:

1) мере предвиђене законом којим се уређује коришћење обновљивих извора енергије, прописима донетим на основу њега, као и мере које се користе у Европској унији;

2) мере донете како би се остварио циљ за енергетску ефикасност;

3) остале постојеће мере за промовисање енергије из обновљивих извора;

4) обвезујући национални циљ за 2020. годину за енергију из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи енергије;

5) све релевантне околности које утичу на увођење енергије из обновљивих извора, као што су:

(1) економски услови и потенцијал, укључујући БДП по становнику,

(2) потенцијал за трошковано ефикасно увођење енергије из обновљивих извора,

(3) географска, локална и природна ограничења, укључујући ограничења подручја и регија који нису међуповезани,

(4) ниво повезаности електричном енергијом са другим земљама,

(5) остале релевантне околности.

У погледу става 1. тачка 5) овог члана, у ИНЕКП се наводе које су релевантне околности узете у обзир, а које утичу на увођење енергије из обновљивих извора.

Смернице за одређивање националних циљева у области енергетске ефикасности

Члан 7.

За утврђивање индикативног циља енергетске ефикасности, који је одређен у закону којим се уређује енергетска ефикасност и рационална употреба енергије, за последњу годину периода на који се ИНЕКП односи, узимају се у обзир обавезе преузете потврђеним међународним споразумима.

За утврђивање циља из става 1. овог члана у обзир се могу узети и следећи фактори:

1) преостали исплативи потенцијал за енергетску ефикасност;

2) очекивана кретања бруто домаћег производа;

3) промене у увозу и извозу енергије;

4) промене у учешћу различитих врста енергената и енергије у потрошњи, као и развој хватања и складиштења угљеника;

5) мере енергетске ефикасности које се могу препознати као ране мере у складу са потврђеним међународним споразумима;

6) други фактори који су од значаја за утврђивање циљева.

Приликом израде ИНЕКП ближе се наводе релевантни фактори из става 2. овог члана који су узети у обзир приликом утврђивања циља из става 1. овог члана.

Смернице за одређивање политика и мера за сваку од пет области

Члан 8.

ИНЕКП описује:

1) главне постојеће и планиране политике и мере, нарочито за остваривање општих циљева, укључујући мере којима се предвиђа регионална сарадња и одговарајуће финансирање на националном и регионалном нивоу;

2) могућност коришћења програма и инструмената међународних финансијских организација.

ИНЕКП описује општи преглед улагања потребних за постизање циљева и доприноса утврђених у том плану, као и општу процену извора тих улагања.

Смернице за одређивање аналитичке основе за интегрисане националне енергетске и климатске планове

Члан 9.

ИНЕКП описује тренутно стање у погледу сваке од пет области из члана 5. овог правилника, укључујући енергетски систем и емисије гасова са ефектом стаклене баште и њиховог уклањања у тренутку одношења интегрисаног националног енергетског и климатског плана или на основу последњих доступних информација.

ИНЕКП описује пројекције за сваку од пет области из члана 5. овог правилника најмање за период трајања тог плана, за које се очекује да ће настати као последица постојећих политика и мера.

ИНЕКП описује додатне дугорочније перспективе за пет области након истека трајања ИНЕКП, ако је то релевантно и могуће.

ИНЕКП описује процену, на националном и, ако је примењиво, регионалном нивоу:

1) ефекте на развој енергетског система и емисије гасова са ефектом стаклене баште и њихово уклањање током трајања плана и за период од десет година након последње године обухваћене планом у оквиру планираних политика и мера или група мера укључујући поређење са пројекцијама утемељеним на постојећим политикама и мерама или групама мера, у складу са ставом 1. овог члана;

2) макроекономске ефекте и, у мери у којој је то могуће, здравствене, еколошке и друштвене ефекте, ефекте на вештине планираних политика и мера или скуп мера из члана 8. овог правилника које су описане у Прилогу 1. овог правилника, најмање до 2030. године, укључујући поређење с пројекцијама на темељу постојећих политика и мера или групама мера;

3) однос између постојећих политика и мера или група мера у оквиру области политике и између постојећих политика и мера и планираних политика и мера или група мера различитих области најмање до 2030. године. Пројекције о сигурности снабдевања, инфраструктури и интеграцији тржишта морају бити повезане са сценаријима енергетске ефикасности;

4) начина на који ће постојеће политике и мере и планиране политике и мере привући улагање нужно за њихову примену. Свеобухватне информације о претпоставкама, параметрима и методологијама које се користе за завршен сценарије и пројекције су доступне јавности, узимајући у обзир статистичка ограничења, пословно осетљиве податке и усклађеност са правилима о заштити података.

IV. НАЧИН ИЗРАДЕ ИНЕКП

Оснивање радне групе

Члан 10.

У циљу обезбеђивања јавности и одговарајућег дијалога у процесу израде ИНЕКП, Министарство рударства и енергетике (у даљем тексту: Министарство) образује радну групу за праћење израде ИНЕКП и давање потребних информација, коментара и мишљења.

Министарство организује и састанке и консултације са националним и страним или међународним институцијама,

организацијама и компанијама, уколико за то постоји потреба у процесу израде ИНЕКП.

Регионална сарадња

Члан 11.

Министарство, за време израде Нацрта ИНЕКП спроводи прекограничне консултације, чиме се сматра да су испуњене обавезе у погледу регионалне сарадње у области енергетике и климе.

Министарство ће у коначном тексту Нацрта ИНЕКП узети у обзир и размотрити примедбе примљене од других држава или чланица Енергетске заједнице у поступку прекограничне сарадње и у тим плановима образложити зашто је узело или није узело у обзир те примедбе.

Јавне консултације

Члан 12.

Министарство обезбеђује да јавност на време добије прилику за ефикасно учествовање у изради Нацрта ИНЕКП.

Министарство, сагласно закону којим се уређује стратешка процена утицаја на животну средину, организује јавне консултације и јавне расправе након израде Нацрта ИНЕКП, а спроводи и прекограничне консултације.

Јавне консултације, прекограничне консултације и јавне расправе се спровode за Нацрт ИНЕКП као и за Нацрт извештаја о стратешкој процени утицаја ИНЕКП на животну средину.

У оквиру јавних консултација спровode се и консултације са Секретаријатом Енергетске заједнице.

Након завршених консултација и јавних расправа, Министарство припрема Извештај о одржаним јавним консултацијама, прекограничним консултацијама и јавним расправама на Нацрт ИНЕКП, као и на Нацрт извештаја о стратешкој процени утицаја ИНЕКП на животну средину у којима се наводе достављени коментари и извори коментара, као и информације да ли су коментари прихваћени или не са адекватним образложењима. Ови извештаји се објављују на интернет страници Министарства.

Оцена ИНЕКП од стране Енергетске заједнице

Члан 13.

Нацрт ИНЕКП се доставља Секретаријату Енергетске заједнице најкасније до 30. јуна 2023. године. Сваки наредни Нацрт ИНЕКП се доставља Секретаријату Енергетске заједнице у року до 1. јануара 2028. године и сваких десет година након тога.

Политике и мере које у току израде Нацрта ИНЕКП или усвајања ИНЕКП, из разлога рока или других објективних разлога нису усвојене, пратиће се кроз извештавање о реализацији ИНЕКП.

Секретаријат Енергетске заједнице оцењује Нацрт ИНЕКП и може издати препоруке о нацрту најкасније шест месеци пре рока за достављање ИНЕКП. У тим препорукама може се навести следеће:

1) ниво амбициозности циљева и доприноса ради заједничког остваривања циљева Енергетске заједнице за 2030. годину у погледу енергије из обновљивих извора и енергетске ефикасности као и нивоа електроенергетске међуповезаности у 2030. години, како је наведено у члану 4. тачка 5) овог правилника, при чему се у обзир узимају релевантне околности које утичу на увођење енергије из обновљивих извора и потрошњу енергије које су наведене у Нацрту ИНЕКП, као и показатељи хитности деловања за међуповезаност који су утврђени у Прилогу 1. Део 1. Одељак А, тачка 2.4.1. овог правилника;

2) политике и мере повезане с националним циљевима и циљевима Енергетске заједнице и осталим политикама и мерама које имају прекогранични значај;

3) све додатне политике и мере које би се могле препоручити у ИНЕКП;

4) интеракције и доследност између постојећих и планираних политика и мера укључених у ИНЕКП у оквиру једне области и између различитих области из члана 5. овог правилника. У ИНЕКП се на одговарајући начин узимају у обзир препоруке Секретаријата Енергетске заједнице. Уколико се препоруке не узму у обзир потребно је дати образложење и објавити га.

Нацрт ИНЕКП је доступан јавности.

Начин ажурирања ИНЕКП

Члан 14.

Четири године након доношења ИНЕКП, Министарство ће ажурирати ИНЕКП и доставити Секретаријату Енергетске заједнице Нацрт ажурираног ИНЕКП или образложити разлоге због којих план није потребно ажурирати.

При ажурирању ИНЕКП, ако је потребно, могуће је променити национални циљ или допринос за било који од квантификованих циљева или доприноса Енергетске заједнице како би се одразио једнак ниво амбиције за обновљиве изворе енергије и енергетску ефикасност или већи ниво амбиције за обновљиве изворе енергије и енергетску ефикасност и смањење емисија са ефектом стаклене баште у односу на онај утврђени у њеном последњем саопштенем ИНЕКП. Националне политике утврђене у ИНЕКП подложне су изменама и прилагођавању под условом да се измене и прилагођавања укључе у интегрисано национално енергетско и климатско извештавање о напретку.

Регионална сарадња из члана 11. овог правилника, јавне консултације из члана 12. овог правилника и оцена Енергетске заједнице из члана 13. став 4. овог правилника примењују се на израду и оцењивање ажурираног ИНЕКП.

Оцена ажурираног ИНЕКП

Члан 15.

На темељу ИНЕКП и ажурирања овог документа Секретаријат Енергетске заједнице посебно оцењује да ли су:

- 1) циљеви и доприноси довољни за заједничко остваривање циљева Енергетске заједнице, а за први период посебно циљеви Енергетске заједнице за климатску и енергетску политику до 2030. године;
- 2) планови у складу са захтевима из чл. 4–11. овог правилника, као и да ли су на одговарајући начин узете у обзир препоруке Секретаријата Енергетске заједнице.

V. ИЗВЕШТАВАЊА О РЕАЛИЗАЦИЈИ ИНЕКП

Извештавање о ИНЕКП

Члан 16.

Министарство извештава Секретаријат Енергетске заједнице до 15. марта 2025. године и сваке две године након тога о стању реализације ИНЕКП.

Извештајем из става 1. овог члана обухваћено је свих пет области из члана 5. овог правилника.

Извештај о реализацији ИНЕКП (у даљем тексту: Извештај) обухвата следеће елементе:

1) информације о оствареној реализацији у остваривању циљева и доприноса утврђених у ИНЕКП и у финансирању и спровођењу политика и мера нужних за њихово остваривање, укључујући и преиспитивање стварних улагања у односу на почетне претпоставке о улагањима;

2) ако је применљиво, информације о напретку у успостављању дијалога из члана 12. овог правилника;

3) информације о прилагођавању у складу с чланом 5. став 1. тачка 1) подтачка (1) овог правилника;

4) у мери у којој је могуће, квантификовање учинка политика и мера у ИНЕКП на квалитет ваздуха и на емисије загађујућих материја у ваздуху.

Ако је Секретаријат Енергетске заједнице дао препоруке, тада се у извештај о реализацији ИНЕКП укључују информације о политикама и мерама које су донете или чије се доношење и имплементација планира са циљем имплементације тих препорука. Ако је применљиво, те информације укључују детаљни распоред имплементације.

Уколико се одлучи да се неће следити препорука или њен знатни део, Министарство даје образложење.

Извештај који је достављен Секретаријату Енергетске заједнице у складу са овим чланом је доступан јавности.

Извештавања о политикама и мерама за смањење емисија гасова са ефектом стаклене баште

Члан 17.

Извештајем се описују националне програмске политике и мере или групе мера:

- 1) национални систем за извештавање о политикама, мерама и пројекцијама емисија гасова са ефектом стаклене баште у складу са законом којим се уређују климатске промене;

2) информације о ажурирању и реализацији аката јавних политика које су у вези са законом којим се уређује област климатских промена;

3) информације о политикама, мерама или групи мера и њиховој реализацији у погледу емисија гасова са ефектом стаклене баште у складу са Париским споразумом, законом којим се уређују климатске промене, законом којим се уређује заштита животне средине, законом којим се уређује енергетика и са актима јавних политика у вези са наведеним законима, другим општим и посебним циљевима, укључујући секторске циљеве и циљеве прилагођавања на измењене климатске услове.

Извештавања о енергији из обновљивих извора

Члан 18.

Извештај о напретку у имплементацији ИНЕКП садржи информације о:

1) спровођењу путања и циљева:

(1) оквирне националне путање за укупни удео енергије из обновљивих извора у финалној бруто потрошњи енергије до 2030. године,

(2) процењене путање за секторски удео енергије из обновљивих извора у финалној потрошњи енергије од 2022. до 2030. године у електроенергетском сектору, сектору грејања и хлађења и сектору саобраћаја,

(3) процењене путање према технологијама за добијање енергије из обновљивих извора како би се оствариле укупне и секторске путање за енергију из обновљивих извора од 2022. до 2030. године, укључујући очекивану финалну бруто потрошњу енергије по технологији и сектору изражену у Mtoe и укупни планирани инсталисани капацитет по технологији и сектору изражен у MW,

(4) путање потражње за биоенергијом, рашчлањене на топлотну и електричну енергију као и саобраћај и путање снабдевања биомасом по сировини и пореклу (разликовање између домаће производње и увоза); за шумску биомасу, оцена њеног извора и утицаја на поновну у сектору шумарства и друге употребе земљишта,

(5) ако је применљиво, друге националне путање и циљеве, укључујући дугорочне и секторске (као што је удео електричне енергије произведене из биомасе без употребе топлоте, удео енергије из обновљивих извора у централном грејању, употреба обновљивих извора енергије у зградама, обновљиви извори енергије које производе градови, заједнице обновљиве енергије и потрошач властите обновљиве енергије), обновљена енергија из муља добијеног обрадом отпадних вода;

2) спровођење политика и мера:

(1) спроведених, донетих и планираних политика и мера за остваривање националног доприноса циљу на нивоу Енергетске заједнице за 2030. годину у погледу енергије из обновљивих извора, у складу са чланом 6. став 1. тачка 1) овог правилника, укључујући секторске и технолошки специфичне мере, са посебним освртом на имплементацију мера у области сектора топлотне енергије и саобраћаја које се користе у Европској унији, а које је Република Србија дужна да имплементира,

(2) ако је доступно, посебних мера регионалне сарадње,

(3) не доводећи у питање посебне мере за финансијску подршку, за промовисање производње и употребе енергије из обновљивих извора у електроенергетици, грејању, хлађењу и саобраћају,

(4) ако је применљиво, процену ефекта система подстицаја у складу са законом којим се уређује коришћење обновљивих извора енергије,

(5) посебних мера у погледу убрзања и поједностављење поступка изградње и прикључења енергетских објеката која користе обновљиве изворе енергије, у погледу измене прописа у области планирања и изградње објеката у циљу повећања коришћења обновљивих извора енергије у сектору грађевинарства, у погледу мера за поједностављење процедуре прикључења електрана, као и у погледу мера које се односе на информисање и обуке јавности у вези са користима и предностима од коришћења обновљивих извора енергије,

(6) ако је применљиво, посебних мера за процену, омогућавање транспарентности и смањење потребе за минималним капацитетом који може довести до ограничавања енергије из обновљивих извора,

(7) сажетка политика и мера за успостављање подстицајног регулаторног оквира, како би се подстакло и олакшало развој купца – произвођача и Заједница обновљивих извора енергије,

(8) мера за промовисање коришћења енергије из биомасе, посебно за мобилизацију нове биомасе узимајући у обзир биомасу, укључујући доступност одрживе биомасе, као и мера за одрживост произведене и коришћене биомасе,

(9) постојећих мера за повећање удела енергије из обновљивих извора у сектору грејања и хлађења, као и сектору саобраћаја,

(10) политика и мера за олакшавање прихватања уговора о куповини енергије.

Додатне обавезе извештавања у области производње енергије из обновљивих извора енергије

Члан 19.

У складу са чланом 16. овог правилника, у Извештају се наводе следеће додатне информације:

1) деловање система гаранције о пореклу за електричну енергију и грејање и хлађење из обновљивих извора, нивоа изданих и поништених гаранција о пореклу и из тога проистекла годишња национална потрошња енергије из обновљивих извора, као и мере донете да се осигура поузданост и заштита од преваре система;

2) количине биогорива, биогаса, обновљивих горива небитног порекла, горива од рециклираног угљеника и електричне енергије из обновљивих извора потрошене у сектору саобраћаја и, ако је релевантно, њиховом учинку у погледу смањене емисије гасова са ефектом стаклене баште, разликујући горива произведена од различитих врста култура за производњу прехранбених производа и хране за животиње и сваке врсте сировина;

3) трендови у расположивости, пореклу и употреби извора биомасе у енергетске сврхе;

4) промене у цени сировина и коришћењу земљишта повезане с повећаном употребом биомасе и других облика енергије из обновљивих извора;

5) ако је примењиво, процењену потражњу за енергијом из обновљивих извора која ће се задовољити из других извора различитих од домаће производње до 2030. године, укључујући увезену сировину биомасе;

6) технолошки развој и увођење биогорива;

7) ако је доступан, процењени учинак производње или употребе биогорива, текућих биогорива и горива из биомасе на биоразноликост, изворе воде, доступност и квалитет воде, земљиште и квалитет ваздуха;

8) увучени случајеви преваре у ланцу надзора биогорива, текућих биогорива и горива из биомасе;

9) информације о томе како је процењен удео биоразградивог отпада у отпаду који се употребљава за производњу енергије, као и шта је предузето да се те процене побољшају и провере;

10) производња електричне енергије и топлоте из обновљиве енергије у зградама, укључујући податке разврстане по произведеној енергији, потрошеној енергији и енергији стављеној у мрежу из соларних фотоволтних система, соларних термалних система, биомасе, топлотних пумпи, геотермалних система, као и из других децентрализованих система обновљиве енергије;

11) ако је примењиво, удео енергије из обновљивих извора у централизованом грејању, као и енергија из обновљивих извора коју су произвели градови и заједнице обновљиве енергије;

12) примарно снабдевање чврстом биомасом (у 1 000 m³):

(1) шумска биомаса која се употребљава за производњу енергије (домаћа производња и увоз):

– примарна биомаса из шуме која се употребљава за производњу енергије:

а) ако су доступне, граничне и крошње стабала (достављање података је добровољно),

б) ако је примењиво, пањеви (достављање података је добровољно),

в) обло дрво (рашчлањено на индустријско обло дрво и огревно дрво),

– ако је применљиво, нуспроизводи шумске индустрије који се употребљавају за производњу енергије:

а) ако је применљиво, кора,

б) дрвени отпаци, пиљевина и друге дрвене честице,

в) ако је применљиво, црни луг и сирово тал-уље (изражено у тонама),

– ако је доступно, отпадно дрво након његове употребе које се употребљава директно за производњу енергије,

– прерађено гориво добијено из дрвета произведено из сировине која није наведена у подтачки (1) алинеје од прве до треће:

а) ако је применљиво, дрвени угаљ,

б) дрвени пелети и дрвени брикети,

(2) ако је доступна, пољопривредна биомаса која се употребљава за производњу енергије (домаћа производња, увоз и извоз):

– енергетске културе за производњу електричне енергије или топлоте,

– остаци пољопривредних култура за производњу електричне енергије или топлоте,

(3) ако је доступна, биомаса из органског отпада која се употребљава за производњу енергије (домаћа производња, увоз и извоз):

– органска фракција индустријског отпада,

– органска фракција комуналног отпада,

– отпадни муљ;

13) финална потрошња енергије чврсте биомасе (количина чврсте биомасе употребљене за производњу енергије у следећим секторима):

(1) енергетски сектор:

– електрична енергија,

– производња топлотне и електричне енергије,

– топлота,

(2) унутрашњи индустријски сектор (потрошена електрична енергија и електрична енергија из властите производње, производња топлотне и електричне енергије и топлота),

(3) финална потрошња у стамбеним просторима,

(4) остали.

Извештавања о енергетској ефикасности

Члан 20.

Извештај о реализацији у имплементацији ИНЕКП садржи:

1) у погледу остваривања циљева:

(1) индикативну путању кретања потрошње финалне и примарне енергије у периоду на који се ИНЕКП односи, ради праћења остваривања постављених циљева енергетске ефикасности и доприноса укупном циљу у складу са преузетим међународним обавезама, укључујући примењену методологију,

(2) оквирне кључне етапе дугорочне стратегије за обнову националног фонда стамбених и нестамбених зграда, јавних и приватних, као и доприносе остварењу циљева енергетске ефикасности по основу те обнове,

(3) према потреби, ажурирање других циљева енергетске ефикасности ако су утврђени у ИНЕКП;

2) у погледу спровођења политика и мера:

(1) извештај о спровођењу усвојених и планираних политика, мера и програма за остваривање индикативног циља енергетске ефикасности у периоду на који се ИНЕКП односи, као и других циљева из члана 7. овог правилника, укључујући мере и инструменте (и мере финансијске природе) за унапређење енергетске ефикасности зграда, мере за искоришћавање потенцијала енергетске ефикасности гасне и електроенергетске инфраструктуре и остале мере за унапређење енергетске ефикасности,

(2) ако је применљиво, преглед и резултате тржишних инструмената којима се дају подстицаји за унапређење енергетске ефикасности који укључују, али нису ограничени на порезе на енергију, накнаде и емисијске јединице,

(3) мере за остваривање циља кумулативне уштеде енергије, у складу са Прилогом 2. овог правилника,

(4) напредак у спровођењу дугорочне стратегије обнове зграда,

(5) преглед политика и мера за промоцију енергетских услуга у јавном сектору и мера за уклањање регулаторних и нерегулаторних препрека које онемогућују примену уговора о енергетском учинку и других модела уговора о енергетској услузи;

(6) преглед регионалне сарадње у области енергетске ефикасности, ако је применљиво;

(7) преглед и резултате финансирања мера у области енергетске ефикасности.

Додатне обавезе извештавања у области енергетске ефикасности

Члан 21.

У складу са чланом 20. овог правилника, у извештају о реализацији у имплементацији ИНЕКП у области енергетске ефикасности, наводе се следеће додатне информације:

1) главне законодавне и незаконодавне политике, мере, финансијске мере и програми спроведени у години X-2 и X-1 (при чему је година X година предаје извештаја) како би се остварили циљеви из члана 5. став 1. тачка 2) овог правилника којима се унапређује тржиште енергетских услуга, побољшавају енергетска својства зграда, мере за коришћење потенцијала за енергетску ефикасност гаса и инфраструктуре електричне енергије као и грејања и хлађења, побољшања информисања и квалификовања, друге мере за унапређење енергетске ефикасности;

2) кумулативни износ уштеде енергије остварене у годинама X-3 и X-2;

3) износ уштеде остварен мерама политике усмереним на ублажавање енергетског сиромаштва;

4) ако је примењиво, износ уштеде остварен мерама енергетске ефикасности у системима трансформације, преноса и дистрибуције енергије као и у високофикасној когенерацији;

5) напредак у сваком сектору и разлози зашто је потрошња енергије остала стабилна или је расла у години X-3 и X-2 у секторима финалне потрошње енергије;

6) укупна корисна површина зграда централне власти, чија појединачна укупна корисна површина прелази 250 m² а које 1. јануара године X-2 и X-1 нису испуњавале минималне захтеве за енергетска својства зграда;

7) укупна корисна површина зграда централне власти чија појединачна укупна корисна површина прелази 250 m², која је била енергетски санирана у години X-3 и X-2;

8) укупни процењени број великих правних лица који имају обавезу спровођења енергетског прегледа у складу са законом којим се уређују енергетска ефикасност и рационална употреба енергије и број енергетских прегледа спроведених у тим великим правним лицима у години X-3 и X-2;

9) примењени национални фактор примарне енергије за електричну енергију и образложење ако се разликује од коефицијента препоручених за коришћење у Европској унији;

10) број и површина нових и реновираних зграда приближно нулте потрошње енергије у годинама X-2 и X-1, ако је потребно на основу статистичког узорковања;

11) приступ за интернет страницу на којој се налази списак пружалаца енергетских услуга у складу са законом којим се уређује енергетска ефикасност и рационална употреба енергије.

Извештавање о енергетској сигурности

Члан 22.

Извештај о реализацији у имплементацији ИНЕКП садржи информације о:

1) националним циљевима за диверзификацију извора енергије и потражње;

2) ако је применљиво, националним циљевима у погледу смањења увозне зависности;

3) националним циљевима за развој могућности за решавање ограниченог снабдевања или прекида снабдевања изворима енергије, укључујући гас и електричну енергију;

4) националним циљевима у вези с повећањем флексибилности националног енергетског система, посебно коришћењем домаћих извора енергије, управљање потражњом и складиштењем енергије;

5) спроведеним, усвојеним и планираним политикама и мерама за остваривање циљева из тач. 1)–4) овог члана;

6) регионалне сарадње у спровођењу циљева и политика из тач. 1) до 4) овог члана.

Извештавање о унутрашњем енергетском тржишту

Члан 23.

Извештај о реализацији у имплементацији ИНЕКП садржи информације о:

1) нивоу електроенергетске међуповезаности коју држава планира да оствари 2030. године у односу на циљ

електроенергетске међуповезаности за 2030. годину и показатеље из Прилога 1. Део 1. Одељак А, тачка 2.4.1, као и мере за спровођење стратегије за постизање тог нивоа, укључујући и мере које се односе на давање овлашћења;

2) кључним пројектима за инфраструктуру за пренос електричне енергије и транспорт гаса, који су потребни за остваривање циљева у оквиру пет кључних области из члана 3. овог правилника;

3) ако је применљиво, главним предвиђеним инфраструктурним пројектима осим пројеката од интереса за Енергетску заједницу или пројеката од обостраног интереса, укључујући инфраструктурне пројекте у којима учествују треће земље и у мери у којој је то изводљиво, општу процену њихове усклађености са циљевима Републике Србије из члана 5. овог правилника и доприноса остварењу тих циљева;

4) националним циљевима повезаних с другим аспектима унутарњег енергетског тржишта, попут повећања флексибилности система, интеграције тржишта и упаривања, настојања да се повећа тржишни капацитет постојећих интерконектора, паметних мрежа, агрегације, управљања потражњом, складиштења, дистрибуиране производње енергије, механизма отпреме, поновну отпрему и ограничавање услуге, ценовних сигнала у стварном времену;

5) ако је то применљиво, националним циљевима и мерама повезаних с недискриминаторним учешћем енергије из обновљивих извора, управљање потражњом и складиштењем, међу осталим путем агрегације, на свим енергетским тржиштима;

6) ако је применљиво, националним циљевима и мерама у вези с осигуравањем учешћа потрошача у енергетском систему и користи од власти производње и нових технологија, укључујући паметна бројила;

7) мерама у погледу осигуравања адекватности електроенергетског система;

8) спроведеним, усвојеним и планираним политикама и мерама за остваривање циљева из тач. 1)–9) овог члана;

9) регионалној сарадњи у спровођењу циљева и политика из тач. 1)–8) овог члана;

10) имајући у виду преузете међународне обавезе Републике Србије, мерама финансирања на националном нивоу у подручју унутарњег тржишта енергије, укључујући подршку из средстава Европске уније, међу осталим у сврху остварења циља електроенергетске међуповезаности, ако је применљиво;

11) мерама за повећање флексибилности енергетског система с обзиром на производњу енергије из обновљивих извора, укључујући увођење повезивања унутардневног тржишта и прекограничних тржишта у равнотежења.

Информације из става 1. овог члана морају бити доследне извештају националног регулатора Републике Србије.

Извештавање о енергетском сиромаштву

Члан 24.

Када се примењује члан 4. став 3. овог правилника Извештај о реализацији у имплементацији ИНЕКП садржи информације:

1) о напретку у остварењу националног оквирног циља смањења броја домаћинстава у енергетском сиромаштву;

2) квантитативне информације о броју домаћинстава у енергетском сиромаштву, као и информације о политикама и мерама за решавање проблема енергетског сиромаштва.

Извештавање о истраживању, иновацијама и конкурентности

Члан 25.

Извештај о реализацији ИНЕКП садржи информације о спровођењу следећих циљева и мера:

1) националне циљеве у погледу укупне јавне и, ако је доступно, приватне потрошње на истраживање и иновације повезане с технологијама чисте енергије те за технолошке трошкове и развој успешности;

2) ако је то примерено, националне циљеве, укључујући дугорочне циљеве до 2050. године за увођење технологија за декарбонизацију енергетски интензивних индустријских сектора и индустријских сектора с високим нивоом емисија угљеника и, ако је применљиво, циљеве у погледу инфраструктуре за складиштење и превоз угљеника;

3) националне циљеве за поступно искључивање енергетских субвенција, посебно за фосилна горива;

4) спроведених, јавних и планираних политика и мера за остваривање циљева из тач. 2) и 3) овог члана;

5) сарадња са другим уговорним странама или државама чланицама у спровођењу циљева и политика наведених у тач. 2)–5) овог члана, као што је усклађивање истраживачких програма и заједничких програма;

6) финансијских мера у овој области на националном нивоу и из других извора, ако је применљиво.

VI. УСКЛАЂЕНОСТ СА ПРОПИСИМА ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ

Члан 26.

Овај правилник је усклађен са свим начелима и битним захтевима из адаптиране Уредбе (ЕУ) 2018/1999 Европског парламента и Савета од 11. децембра 2018. о управљању енергетском унијом и деловањем у подручју климе.

VII. ЗАВРШНА ОДРЕДБА

Члан 27.

Овај правилник ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у „Службеном гласнику Републике Србије”.

Број 110-00-00024/2022-08

У Београду, 15. априла 2022. године

Министар,

проф. др **Зорана З. Михајловић**, с.р.

ПРИЛОГ 1.

ОПШТИ ОКВИР ЗА ИНТЕГРИСАН НАЦИОНАЛНИ ЕНЕРГЕТСКИ И КЛИМАТСКИ ПЛАН

Део 1.

Општи оквир

ОДЕЉАК А: ИНЕКП

1. ПРЕГЛЕД ЗА ДОНОШЕЊЕ ПЛАНА

1.1. Садржај

i. Политички, економски, еколошки и социјални контекст плана

ii. Стратегија која се односи на пет области из члана 5. овог правилника

iii. Таблични приказ кључних циљева, политика и мера плана

1.2. Преглед тренутног стања у погледу политика

i. Национални енергетски систем те контекст политика националног плана

Тренутне енергетске и климатске политике и мере које се односе на пет области из члана 5. овог правилника

ii. Кључна питања од прекограничне важности

iii. Административне структуре за спровођење националних енергетских и климатских политика

1.3. Саветовања и учествовање националних субјеката и субјеката Енергетске заједнице те резултат саветовања

i. Учествовање националног парламента

ii. Учествовање локалних и регионалних тела

iii. Консултације са заинтересованим странама, укључујући социјалне партнере, и укључивање цивилног друштва и шире јавности

iv. Саветовање с другим чланицама Енергетске заједнице

v. Итеративни поступак с Секретаријатом Енергетске заједнице

1.4. Регионална сарадња у изради плана

i. Елементи који подлежу заједничком или координираном планирању с другим чланицама Енергетске заједнице

ii. Објашњење у погледу тога како се у плану разматра регионална сарадња

2. НАЦИОНАЛНИ ЦИЉЕВИ

2.1. Област: декарбонизација

2.1.1. Емисије и уклањања гасова са ефектом стаклене баште,

i. Елементи из члана 5. тачке 1) подтачка (1) овог правилника,

ii. према потреби, други национални циљеви који су у складу са Париским споразумом, законом којим се уређују климатске

промене, законом којим се уређује енергетика, документима јавних политика у вези са наведеним законима у погледу смањења емисија гасова са ефектом стаклене баште, другим општим и посебним циљевима, укључујући секторске циљеве и циљеве прилагоджавања на изменене климатске услове, ако су доступни;

2.1.2. Енергија из обновљивих извора

i. Елементи из члана 5. тачка 1) подтачка (2) овог правилника, Потребно осигурати усклађеност с дугорочним стратегијама,
 ii. Процењене путање за секторски удео енергије из обновљивих извора у финалној потрошњи енергије од 2022. до 2030. године у електроенергетском сектору, сектору грејања и хлађења и транспортном сектору,

iii. Процењене путање технологија за добијање енергије из обновљивих извора, коју Република Србија планира да употреби како би остварила укупне и секторске путање за енергију из обновљивих извора од 2021. до 2030. године, укључујући очекивану финалну бруто потрошњу енергије по технологији и сектору изражену у Мтое и укупни планирани инсталирани капацитет (рашчлањен на нове и обновљене капацитете) по технологији и сектору изражен у MW,

iv. Процењене путање потражње за биоенергијом, рашчлањене на топлотну и електричну енергију те транспорт, и путање снабдевања биомасом према сировини и пореклу (разликовање између домаће производње и увоза). За шумску биомасу, оцена њеног извора и утицаја на понор у сектору шумарства и друге употребе земљишта,

v. Ако је применљиво, друге националне путање и циљеве, укључујући дугорочне и секторске (нпр. удео обновљиве енергије у даљинском грејању, употреба обновљиве енергије у зградама, обновљива енергија коју су произвели градови, заједнице обновљивих извора енергије и потрошачи сопствене обновљиве енергије, енергија добијена из муља добијеног обрадом отпадних вода).

2.2. Област: енергетска ефикасност

i. Елементи из члана 5. тачка 2) овог правилника
 ii. Садржи оквирне кључне етапе за 2030, 2040. и 2050. године, мерљиве показатеље напретка, процену очекиваних уштеда и користи, и њихов допринос остваривању циљева енергетске ефикасности како су утврђени у дугорочној стратегији за обнову националног фонда стамбених и нестамбених зграда (јавних и приватних),

iii. Ако је применљиво, друге циљеве, укључујући дугорочне циљеве или стратегије и секторске циљеве, и циљеве у областима као што су енергетска ефикасност у сектору транспорта и енергетска ефикасност у односу на грејање и хлађење.

2.3. Област: енергетска сигурност

i. Елементи из члана 5. тачка 3) овог правилника
 ii. Национални циљеви у вези с повећањем: диверзификације извора енергије и снабдевања из трећих земаља у сврху повећања отпорности регионалних и националних енергетских система,

iii. Ако је применљиво, национални циљеви у погледу смањења зависности о енергији увезеној из трећих земаља, у сврху повећања отпорности националних и регионалних енергетских система,

iv. Национални циљеви у вези с повећањем флексибилности националног енергетског система, посебно у погледу употребе домаћих извора енергије, управљањем потражњом и складиштењем енергије.

2.4. Област: унутрашње енергетско тржиште

2.4.1. Електроенергетска међуповезаност

Ниво електроенергетске међуповезаности коју Република Србија планира да оствари у 2030. години утврђује у блиској сарадњи са Уговорним Странама Енергетске заједнице и/или државама чланицама Европске уније, односно на основу резултата процеса идентификације системских потреба, спроведеног у оквиру процеса израде пан-европског десетогодишњег плана развоја, резултата међусобног усуглашавања са операторима суседних преносних система и техно-економских сагледавања базираних на анализи трошкова и користи у складу са методологијом ENTSO-E, а узимајући у обзир и следеће показатеље хитности деловања:

i. разлику у ценама на велепродајном тржишту која премашује индикативни праг од 2 EUR/MWh између држава, регија или трговачких зона,

ii. називни капацитет преноса прикључних водова испод 30% вршног оптерећења,

iii. називни капацитет преноса прикључних водова испод 30% инсталисаног капацитета производње из обновљивих извора.

За сваки нови интерконектор мора се спровести анализа трошкова и користи у односу на социоекономске и еколошке аспекте, а може се реализовати само ако су могуће користи веће од трошкова.

2.4.2. Инфраструктура за пренос енергије

i. Кључни пројекти за пренос електричне енергије и транспорт гаса и, према потреби, пројекти модернизације, који су потребни за остваривање циљева у оквиру пет области из члана 5. овог правилника,

ii. Ако је применљиво, главни инфраструктурни пројекти који су предвиђени, осим пројеката од интереса за Енергетску заједницу (ПЕЦИ) и пројеката од обостраног интереса (ПМИ).

2.4.3. Интеграција тржишта

i. Национални циљеви повезани са другим аспектима унутрашњег енергетског тржишта, попут повећања флексибилности система, посебно у вези с промовисањем тржишних цена електричне енергије у складу са релевантним секторским правом, интеграције тржишта и упаривања са циљем настојања да се повећа тржишни капацитет постојећих интерконектора, паметних мрежа, агрегације, управљања потражњом, складиштења, дистрибуиране производње енергије, механизма за отпрему, поновну испоруку и ограничавање услуге и ценовних сигнала у стварном времену, укључујући временски оквир за остварење циљева,

ii. Ако је применљиво, национални циљеви повезани са недискриминаторним учешћем обновљивих извора енергије, управљањем потрошњом и складиштењем, међу осталим путем агрегације, на свим енергетским тржиштима, укључујући временски оквир за остварење циљева,

iii. Ако је применљиво, национални циљеви у погледу осигурања да потрошачи учествују у енергетском систему те да имају користи од сопствене производње и нових технологија, укључујући паметна бројила,

iv. Национални циљеви у погледу осигурања адекватности електроенергетског система као и у погледу флексибилности електроенергетског система с обзиром на производњу енергије из обновљивих извора, укључујући временски оквир за остварење циљева,

v. Ако је применљиво, национални циљеви за заштиту потрошача енергије и побољшање конкурентности на малопродајном тржишту електроенергетског сектора.

2.4.4. Енергетско сиромаштво

Ако је применљиво, национални циљеви у погледу енергетског сиромаштва, укључујући временски оквир за остварење циљева.

2.5. Област: истраживање, иновације и конкурентност

i. Национални циљеви и циљеви за финансирање јавних и, ако је применљиво, приватних истраживања и иновација повезаних са пет области из члана 5. овог правилника, укључујући, ако је применљиво, временски оквир за остварење циљева,

ii. Ако је применљиво, национални циљеви за 2050. годину повезани са промоцијом технологија чисте енергије и, према потреби, национални циљеви који укључују дугорочне циљеве (2050. годину) за коришћење нискоугљеничних технологија, укључујући циљеве за декарбонизацију енергетски интензивних индустријских сектора и индустријских сектора са високим нивоом емисија угљеника и, ако је применљиво, циљеве у погледу инфраструктуре за складиштење и транспорт угљеника,

iii. Ако је применљиво, национални циљеви у погледу конкурентности.

3. ПОЛИТИКЕ И МЕРЕ

3.1. Област: декарбонизација

3.1.1. Емисије гасова са ефектом стаклене баште и уклоњене количине

i. Политике и мере за остваривање циља на нивоу привреде утврђеног у складу са прописима који обавезују Републику Србију, којима су обухваћени сви кључни сектори који највише доприносе емисијама са ефектом стаклене баште и сектори који доприносе уклањању наведених емисија, уз изгледи у погледу дугорочне визије и дугорочног циља да се постане економија са ниским емисијама и да се оствари равнотежа између емисија и уклањања,

ii. Ако је релевантно, регионална сарадња у овој области,

iii. Не доводећи у питање применљивост правила о државној помоћи, финансијске мере у овој области на националном нивоу.

3.1.2. Енергија из обновљивих извора

i. Политике и мере за остваривање националног доприноса обавезујућем циљу на нивоу Енергетске заједнице за 2030. годину у погледу енергије из обновљивих извора и путања из члана 6. тачка 1) подтачка (2) овог правилника и, ако је применљиво и доступно, елемената из тачке 2.1.2. овог прилога, укључујући мере специфичне за сектор и мере специфичне за технологију,

ii. Ако је релевантно, посебне мере за регионалну сарадњу, као и могућност, процењени вишак производње енергије из обновљивих извора који би се могао пренети на друге Уговорне Стране Енергетске заједнице и/или чланице Европске уније како би се остварио национални допринос и путања из тачке 2.1.2. овог прилога,

iii. Посебне мере за финансијску подршку, ако је применљиво, за унапређење производње и употребе енергије из обновљивих извора у електричној енергији, грејању, хлађењу и транспорту,

iv. Ако је применљиво, процена подршке за електричну енергију из обновљивих извора коју треба спровести у складу са прописима Европске уније,

v. Посебне мере за увођење једне или више контактних тачака, рационализацију административних поступака, давање информација и оспособљавање као и лакше прихватање уговора о куповини енергије.

Сажетак политика и мера на темељу подстицајног оквира који држава мора да успостави како би се подстакло и олакшало развој сопствене потрошње и Заједница обновљиве енергије,

vi. Оцена потребе за изградњом нове инфраструктуре за даљинско грејање и хлађење произведено из обновљивих извора,

vii. Ако је применљиво, посебне мере за подстицање употребе енергије из биомасе, посебно за добијање нове биомасе, притом узимајући у обзир:

– расположивост биомасе, укључујући одрживу биомасу: домаћи потенцијал и увоз из трећих земаља,

– друге употребе биомасе у другим секторима (сектори пољопривреде и шумарства), као и мере за одрживост производње и употребе биомасе.

3.1.3. Остали елементи ове области

i. Политике и мере за остваривање других националних циљева, ако је применљиво,

ii. Политике и мере за постизање мобилности са ниским нивоом емисије (укључујући електрификацију транспорта),

iii. Ако је применљиво, националне политике, рокови и мере планиране ради поступног укидања енергетских субвенција, посебно за фосилна горива.

3.2. Област: енергетска ефикасност

Планиране политике, мере и програми за остваривање индикативног циља за 2030. годину, као и других циљева из тачке 2.2. овог прилога, укључујући планиране мере и инструменте (и оне финансијске природе) за унапређење енергетских својстава зграда, које се нарочито односе на:

i. Мере политике које се односе на остваривање циља кумулативне уштеде енергије у складу са Прилогом 2. овог правилника,

ii. Дугорочне стратегије за обнову националног фонда стамбених и нестамбених зграда, јавних и приватних, укључујући политике, мере и деловања за подстицање финансијско исплативих великих обнова, политика и деловања усмерених на сегменте националног фонда зграда са најлошијим својствима, у складу са законом којим се уређује планирање и изградња,

iii. Опис политика и мера за подстицање енергетских услуга у јавном сектору и мера за уклањање регулаторних и нерегулаторних препрека које онемогућавају примену уговора о енергетском учинку и других модела уговора о енергетској услузи,

iv. Друге планиране политике, мере и програме за остваривање индикативног циља за 2030. годину, као и друге циљеве из тачке 2.2. овог прилога као што су: мере којима се постиже да јавне зграде и енергетски ефикасна јавна набавка буду узор, мере за подстицање енергетских прегледа и за унапређење система енергетског менаџмента, информисање потрошача и мере обучавања, као и друге мере за унапређење енергетске ефикасности,

v. Ако је применљиво, опис политика и мера за промовисање улоге локалних енергетских заједница при давању доприноса спровођења политика и мера из подтач. i, ii, iii, и iv. овог прилога

vi. Опис мера за утврђивање мера којима је циљ искористићавање потенцијала за повећање енергетске ефикасности инфраструктуре за гас и електричну енергију;

vii. Регионалну сарадњу у овој области, ако је применљиво,

viii. Финансијске мере у овој области, укључујући међународну подршку.

3.3. Област: енергетска сигурност

i. Политике и мере које се односе на елементе из тачке 2.3. овог прилога,

ii. Регионална сарадња у овој области,

iii. Финансијске мере у овој области на националном нивоу.

3.4. Област: унутрашње тржиште енергије

3.4.1. Електроенергетска инфраструктура

i. Политике и мере за постизање циљног нивоа међусобне повезаности из члана 5. тачка 4) подтачка (1) овог правилника,

ii. Регионална сарадња у овој области,

iii. Финансијске мере у овој области на националном нивоу, укључујући подршку Европске уније и употребу средстава Европске уније, ако је применљиво.

3.4.2. Инфраструктура за пренос енергије

i. Политике и мере које се односе на елементе из тачке 2.4.2. овог прилога, укључујући, ако је применљиво, посебне мере за омогућавање имплементације пројеката од интереса за Енергетску заједницу и других кључних инфраструктурних пројеката,

ii. Регионална сарадња у овој области,

iii. Финансијске мере у овој области на националном нивоу, укључујући подршку Европске уније и употребу средстава Европске уније, ако је применљиво.

3.4.3. Интеграција тржишта

i. Политике и мере које се односе на елементе из тачке 2.4.3. овог прилога,

ii. Мере за повећање флексибилности енергетског система с обзиром на производњу енергије из обновљивих извора, као што су паметне мреже, агрегација, управљање потражњом, складиштење, дистрибуирана производња енергије, механизми за отпрему, поновну испоруку и ограничавање услуге и сигнали цена у стварном времену, укључујући увођење унутардневног усклађивања тржишта и прекограничних тржишта у равнотежења,

iii. Ако је применљиво, мере за гарантовање недискриминаторног учешћа обновљивих извора енергије, управљања потрошњом и складиштења, између осталог путем агрегације, на свим енергетским тржиштима,

iv. Политике и мере за заштиту потрошача, нарочито рањивих и, ако је применљиво, енергетски сиромашних потрошача, и мере за јачање конкурентности и неограничене тржишне конкуренције на малопродајном енергетском тржишту,

v. Опис мера за омогућавање и развијање управљања потрошњом, укључујући оне које се односе на тарифе за подстицање динамичког одређивања цена.

3.4.4. Енергетско сиромаштво

Ако је применљиво, политике и мере за остваривање циљева из тачке 2.4.4. овог прилога.

3.5. Област: истраживање, иновације и конкурентност

i. Политике и мере повезане са елементима из тачке 2.5. овог прилога,

ii. Ако је применљиво, сарадња с другим државама чланицама у овој области укључујући, ако је примерено, податке о томе како се циљеви и политике стратешког плана за енергетску технологију (СЕТ) преносе у национални контекст,

iii. Финансијске мере у овој области на националном нивоу, укључујући подршку Европске уније и употребу средстава Европске уније, ако је применљиво.

ОДЕЉАК Б: АНАЛИТИЧКА ОСНОВА

4. ТРЕНУТНО СТАЊЕ И ПРОЈЕКЦИЈЕ НА ТЕМЕЉУ ПОСТОЈЕЋИХ ПОЛИТИКА И МЕРА

4.1. Предвиђени развој главних егзогених фактора који утичу на енергетски систем и трендове у погледу емисија гасова са ефектом стаклене баште

i. Макроекономске прогнозе (БДП и раст становништва),

ii. Секторске промене за које се очекује да ће утицати на енергетски систем и емисије гасова са ефектом стаклене баште,

iii. Глобални енергетски трендови, међународне цене фосилних горива, цена угљеника у оквиру система Европске уније за тровање емисијама,

iv. Промене у цени технологије.

4.2. Област: декарбонизација

4.2.1. Емисије и уклањања гасова са ефектом стаклене баште

i. Трендови у тренутним емисијама и уклањањима гасова са ефектом стаклене баште у оквиру привреде и различитих сектора,

ii. Пројекције секторских кретања уз постојеће националне политике и мере Енергетске заједнице и политике и мере Европске уније барем до 2040. године (укључујући пројекције за 2030. годину).

4.2.2. Енергија из обновљивих извора

i. Тренутни удео енергије из обновљивих извора у финалној бруто потрошњи енергије и у различитим секторима (грејање и хлађење, електрична енергија и транспорт) као и по технологији у сваком од тих сектора,

ii. Оквирне пројекције кретања уз постојеће политике до 2030. године (са изгледима за 2040. годину).

4.3. Област: енергетска ефикасност

i. Садашња примарна и финална потрошња енергије укупно и по секторима која се узима као полазна основа (укључујући индустријски, стамбени, јавно-комерцијални и сектор транспорта),

ii. Садашњи потенцијал за примену високофикасне когенерације и ефикасно даљинско грејање и хлађење,

iii. Пројекције потрошње примарне и финалне енергије по секторима и других релевантних параметара до 2040. године (укључујући пројекције за 2030. годину), узимајући у обзир само постојеће политике, мере и програме енергетске ефикасности, како су описани у тачки 1.2. подтачка ii овог прилога,

iv. Трошковно – оптимални нивои у погледу захтева за енергетским својствима зграда засновани на прорачунима утврђеним прописима којима се уређују захтеви у погледу енергетске ефикасности зграда.

4.4. Област: енергетска сигурност

i. Тренутни енергетски микс, домаћи извори енергије, зависност од увезене енергије, укључујући релевантне ризике,

ii. Пројекције кретања уз постојеће политике и мере барем до 2040. године (укључујући пројекције за 2030. годину).

4.5. Област: унутрашње енергетско тржиште

4.5.1. Електроенергетска међуповезаност

i. Тренутни ниво међуповезаности и главни спојни водови,

ii. Пројекције у погледу захтева за повећање броја прикључних водова (укључујући пројекције за 2030. годину).

4.5.2. Инфраструктура за пренос енергије

i. Кључне особине постојеће инфраструктуре за пренос електричне енергије и гаса,

ii. Пројекције у погледу захтева за ширењем мреже барем до 2040. године (укључујући пројекције за 2030. годину).

4.5.3. Тржишта електричне енергије и гаса, цене енергије

i. Тренутно стање на тржиштима електричне енергије и гаса, укључујући цене енергије,

ii. Пројекције кретања уз постојеће политике и мере барем до 2040. године (укључујући пројекције за 2030. годину).

4.6. Област: истраживање, иновације и конкурентност

i. Тренутно стање нискоугљеничних технологија и, у мери у којој је то могуће, њихов положај на глобалном тржишту (ову анализу требало би направити на регионалном нивоу или на глобалном нивоу),

ii. Тренутни ниво јавне и, ако је доступно, приватне потрошње за истраживања и иновације у области нискоугљеничних технологија, тренутни број патената и тренутни број истраживача,

iii. Анализа текућих ценовних елемената који чине три ценовне компоненте (енергија, мрежа, као и порези и таксе),

iv. Опис енергетских субвенција, укључујући за фосилна горива.

5. ПРОЦЕНА ЕФЕКТА ПЛАНИРАНИХ ПОЛИТИКА И МЕРА

5.1. Ефекти планираних политика и мера описаних у тачки 3. овог прилога на енергетски систем и емисије гасова са ефектом стаклене баште и уклањања гасова са ефектом стаклене баште, укључујући поређење са пројекцијама на основу постојећих политика и мера (како су описане у тачки 4. овог прилога)

i. Пројекције трендова у погледу енергетског система те емисија гасова са ефектом стаклене баште и њиховог уклањања као и,

ако је релевантно, емисија загађујућих материја у ваздух у складу са прописима у области заштите ваздуха, у оквиру планираних политика и мера, барем до десет година након периода обухваћеног планом (укључујући пројекције за последњу годину периода обухваћеног планом),

ii. Процена синергија политика (синергија између постојећих и планираних политика и мера у оквиру једне димензије и синергија између постојећих и планираних политика и мера различитих области), барем до последње године раздобља обухваћеног планом, посебно како би се у потпуности разумео учинак политика енергетске ефикасности/уштеде енергије на утврђивање величине енергетског система, као и смањено ризик од изгубљених инвестиција у области снабдевања енергијом,

iii. Процена интеракција између постојећих политика и мера и планираних политика и мера, као и између тих политика и мера и политике Енергетске заједнице у области климе и енергије;

5.2. Макроекономски и, у мери у којој је то могуће, здравствени и еколошки ефекти, ефекти у погледу запошљавања и образовања, социјални ефекти и ефекти на вештине (у смислу трошкова и користи, као и економичности) планираних политика и мера описаних у тачки 3. овог прилога, барем до последње године периода обухваћеног планом, укључујући поређење са пројекцијама насталим на темељу постојећих политика и мера.

5.3. Преглед потребних улагања

i. Постојећи токови улагања и предвиђања будућих улагања у односу на планиране политике и мере,

ii. Фактори ризика сектора или тржишта или препреке у националном или регионалном контексту,

iii. Анализа додатне подршке јавних финансија или извора за попуњавање недостатака утврђених у оквиру подтачке ii ове тачке.

5.4. Ефекти планираних политика и мера описаних у тачки 3. овог прилога на друге Уговорне Стране и/или државе чланице Европске уније и на регионалну сарадњу барем до последње године периода обухваћеног планом, укључујући поређење са пројекцијама насталим на темељу постојећих политика и мера

i. У мери у којој је то могуће, ефекти на енергетски систем суседних држава и других Уговорних Страна и/или држава чланица Европске уније у регији,

ii. Ефекти на цене енергије, комуналне услуге и интеграцију енергетског тржишта,

iii. Ако је релевантно, ефекти на регионалну сарадњу.

Део 2.

Попис параметара и променљивих које треба навести у одељку Б националних планова

Следеће параметре, променљиве, енергетске билансе и индикаторе треба навести у одељку Б националних планова под насловом „Аналитичка база”, ако се употребљавају:

1. Општи параметри и променљиве:

(1) број становника [у милионима],

(2) БДП [у милионима евра],

(3) секторска бруто додатна вредност (укључујући главне индустријске секторе, грађевински, јавно-комерцијални и пољопривредни сектор) [у милионима евра],

(4) број домаћинстава [у хиљадама],

(5) величина домаћинства [број станара по домаћинству],

(6) расположиви приход домаћинства [у еврима],

(7) број путничких километара (pkm): у свим начинима превоза, тј. рашчлањени на друмски (ако је могуће, развојити аутомобиле и аутобусе), железнички и ваздушни транспорт и унутрашњу пловидбу (према потреби) [у милионима pkm],

(8) превоз робе у тонским километрима (tkm): сви начини превоза осим међународног поморског превоза, тј. рашчлањени на друмски, железнички и ваздушни транспорт и унутрашњу пловидбу (пловидба унутрашњим пловним путевима и национална поморска пловидба) [у милионима tkm],

(9) међународне увозне цене нафте, гаса и угљеника [EUR/GJ или EUR/toe] на основу препорука Европске комисије,

(10) цена трговања емисијама угљеника у Европској унији – у [EUR/EUA] – на основу препорука Европске комисије,

(11) претпоставке у погледу девизног курса евра и америчког долара (ако је применљиво) [EUR/валута и USD/валута],

(12) број дана у сезони грејања (HDD),

(13) број дана у сезони хлађења (CDD),

(14) претпоставке у погледу трошкова технологије употребљене у моделима за главне релевантне технологије.

2. Енергетски биланси и показатељи

2.1. Снабдевање енергијом:

(1) домаћа произвођа по врсти горива (сви енергетски производи који се производе у знатним количинама) [ktoe],

(2) нето увоз по врсти горива (укључујући електричну енергију, рашчлањен на нето увоз из Европске уније и нето увоз изван Европске уније) [ktoe],

(3) зависност о енергији увезеној из трећих земаља [%],

(4) главни извори увоза (земље) за главне носиоце енергије (укључујући гас и електричну енергију),

(5) бруто домаћа потрошња по извору врсте горива (укључујући чврста горива, сви енергетски производи: угаљ, сирова нафта и нафтни деривати, природни гас, нуклеарна енергија, електрична енергија, произведена топлота, обновљиви извори енергије, отпад) [ktoe];

2.2. Електрична енергија и топлота:

(1) бруто производња електричне енергије [GWh],

(2) бруто производња електричне енергије по гориву (сви енергетски производи) [GWh],

(3) удео комбиноване производње топлоте и електричне енергије у укупној производњи електричне енергије и топлоте [%],

(4) капацитет производње електричне енергије по извору укључујући угашене капацитете и нова улагања [MW],

(5) производња топлоте у термоелектранама,

(6) производња топлоте у постројењима за комбиновану производњу топлоте и електричне енергије, укључујући индустријску отпадну топлоту,

(7) прекогранични и интерконекцијски капацитети за гас и електричну енергију и њихове очекиване стопе коришћења;

2.3. Сектор конверзије:

(1) гориво утрошено у термоелектранама (укључујући чврста горива, нафту, гас) [ktoe],

(2) гориво утрошено у другим поступцима конверзије [ktoe];

2.4. Потрошња енергије:

(1) потрошња примарне енергије и финална потрошња енергије [ktoe],

(2) финална потрошња енергије по сектору (укључујући индустрију, стамбени сектор, терцијарни сектор, пољопривреду и транспорт (укључујући, према потреби, поделу на путнички и теретни транспорт)) [ktoe],

(3) финална потрошња енергије по гориву (сви енергетски производи) [ktoe],

(4) финална потрошња за неенергетске сврхе [ktoe],

(5) интензитет примарне енергије у укупној економији (потрошња примарне енергије по БДП) [toe/EUR],

(6) интензитет финалне енергије по сектору (укључујући индустрију, стамбени сектор, терцијарни сектор и транспорт (укључујући, према потреби, поделу на путнички и теретни транспорт));

2.5. Цене:

(1) цене електричне енергије по врсти сектора потрошње (стамбени, индустријски, терцијарни),

(2) националне цене горива у малопродаји (укључујући порезе, по извору и сектору) [EUR/ktoe];

2.6. Улагања:

Инвестициони трошкови у секторима конверзије енергије, снабдевања, преноса и дистрибуције;

2.7. Обновљиви извори:

(1) бруто финална потрошња енергије из обновљивих извора и удео енергије из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи енергије, и по сектору (електрична енергија, грејање и хлађење, транспорт), и по технологији,

(2) производња електричне енергије и топлоте из обновљиве енергије у зградама; то укључује, ако су доступни, податке разврстане по произведеној енергији, потрошеној енергији и енергији стављеној у мрежу из соларних фотонапонских система, соларних термалних система, биомасе, топлотних пумпи, геотермалних система, као и из других децентрализованих система обновљиве енергије,

(3) ако је применљиво, друге националне путање, укључујући дугорочне или секторске удео биогорива произведених из прехранбених сировина и напредних биогорива, удео енергије из

обновљивих извора у даљинском грејању, као и обновљива енергија коју су произвели градови и Заједнице обновљиве енергије.

3. Показатељи повезани са емисијама и уклањањима гасова са ефектом стаклене баште:

(1) емисије гасова са ефектом стаклене баште по сектору политике (укључујући сектор шумарства и друге употребе земљишта),

(2) емисије гасова са ефектом стаклене баште по сектору Међународног панела о промени климе (IPCC) и по гасу (према потреби класификоване на систем Европске уније за трговање емисијама и секторе на које се односи расподела терета) [tCO₂eq],

(3) емисија угљеника у укупној економији [tCO₂eq/BDP],

(4) показатељи повезани са емисијом CO₂:

(а) интензитет емисија гасова са ефектом стаклене баште у домаћој производњи електричне и топлотне енергије [tCO₂eq/MWh],

(б) интензитет емисија гасова са ефектом стаклене баште финалне потрошње енергије по сектору [tCO₂eq/тен],

(5) показатељи повезани са емисијама које не садрже CO₂,

(а) стока: краве музаре [1.000 грла], говеда [1.000 грла], овце [1.000 грла], свиње [1.000 грла], живина [1.000 комада],

(б) унос азота кроз примену вештачког ђубрива [kt азота],

(в) унос азота кроз примену стајског ђубрива [kt азота],

(г) азот везан преко усева који на себе вежу азот [kt азота],

(д) азот у остацима усева који се враћају у тло [kt азота],

(е) површина обрађеног органског земљишта [хектари],

(ж) стварање чврстог комуналног отпада (MSW),

(з) чврсти комунални отпад (MSW) који завршава на депонијама,

(4) удео повратка CH₄ у укупном CH₄ насталом на депонијама [%].

ПРИЛОГ 2.

ИЗВЕШТАЈ О МЕРАМА ЗА ОСТВАРИВАЊЕ ЦИЉА КУМУЛАТИВНЕ УШТЕДЕ ЕНЕРГИЈЕ

Извештај о мерама за остваривање циља кумулативне уштеде енергије садржи:

1. Прорачун нивоа прописаних уштеда енергије које је потребно остварити током раздобља од 2024. до 2030. године, у складу са подзаконским актом којим се прописује методологија прорачуна циља кумулативне уштеде енергије Републике Србије, а чији су елементи:

(а) годишња финална потрошња енергије према просеку за период последње три године [у ktoe],

(б) циљ кумулативне уштеде енергије у финалној потрошњи коју је потребно остварити [у ktoe],

(в) подаци који су употребљени у прорачуну финалне потрошње енергије, укључујући извор података.

2. Мере политике у погледу остваривања циља кумулативне уштеде:

2.1. Мере (осим опорезивања):

(а) врста мере политике,

(б) кратки опис мере политике, укључујући особине сваке мере политике о којој се доставља извештај,

(в) очекивани укупни кумулативни и годишњи износ уштеде по свакој мери и/или износ уштеде енергије за било које прелазно раздобље,

(г) државни органи, друге јавне институције и остали учесници и њихове одговорности за спровођење мера или мера политике,

(д) циљани сектори,

(е) ако је применљиво, посебне мере политике или појединачне мере усмерене на енергетско сиромаштво,

2.2. Подаци о мерама опорезивања:

(а) кратки опис мере опорезивања,

(б) трајање мере опорезивања,

(в) орган који спроводи мере,

(г) очекивани кумулативни и годишњи износ уштеде по мери,

(д) циљани сектори и сегмент пореских обвезника,

(е) методологија прорачуна, укључујући које се ценовне еластичности употребљавају и како су одређене.

3. Методологија прорачуна уштеда (осим за мере опорезивања):
- (а) употребљене методе мерења,
 - (б) метода за исказивање уштеде енергије (уштеда примарне или финалне енергије),
 - (в) животни век мера, стопа смањења уштеда током времена и приступ који се користио за узимање у обзир животног века уштеда,
 - (г) кратак опис методологије прорачуна, укључујући како се обезбеђују додатност и материјалност уштеде те које се методологије и мерила користе за предвиђене и процењене уштеде,
 - (д) подаци о томе како се решавају могућа преклапања између мера политике и појединачних мера како би се избегло двоструко рачунање уштеде енергије,
 - (е) ако је релевантно, климатске разлике и примењени приступ.
4. Праћење и провера:
- (а) кратки опис система праћења и провере и поступка провере,
 - (б) државни органи и други субјекти јавног сектора који спроводе мере и њихове главне одговорности у погледу система праћења и провере,
 - (в) независност праћења и провере, од страна које примењују мере или овлашћених страна,
 - (г) статистички значајан удео мера за побољшање енергетске ефикасности и удео и критеријуми који су употребљени за дефинисање и одабир репрезентативног узорка,
 - (д) објава остварене уштеде енергије (сваке године) у оквиру примењених мера,
 - (е) информације о законом предвиђеним санкцијама које се примењују у случају неспровођења мера,
 - (е) информације о мерама политике које су предвиђене ако напредак није задовољавајући.

1687

На основу члана 9. ст. 1. и 5. Закона о стратешкој процени утицаја на животну средину („Службени гласник РС”, бр. 135/04 и 88/10),

Министарство грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре, доноси

ОДЛУКУ

о изради Стратешке процене утицаја Просторног плана подручја посебне намене инфраструктурног коридора железничке пруге Београд центар – Ресник – Младеновац – Велика Плана на животну средину

1. Приступа се изради Стратешке процене утицаја Просторног плана подручја посебне намене инфраструктурног коридора железничке пруге Београд Центар – Ресник – Младеновац – Велика Плана (у даљем тексту: Стратешка процена).

2. Разлози за израду Стратешке процене дефинисани су на основу територијалног обухвата и могућих утицаја Просторног плана подручја посебне намене инфраструктурног коридора железничке пруге Београд Центар – Ресник – Младеновац – Велика Плана (у даљем тексту: Просторни план) на животну средину, на следећи начин:

- значај Просторног плана за заштиту животне средине и одрживи развој произилази из потребе да се заштите животна средина, природне и културно-историјске вредности и обезбеди одрживи развој на подручју Просторног плана;

- потреба да се у планирању просторног развоја подручја Просторног плана сагледају стратешка питања заштите животне средине и обезбеди њихово решавање на одговарајући начин;

- чињеница да Просторни план представља оквир за обезбеђење просторних услова за остварење посебне намене подручја.

3. Стратешка процена се ради за подручје Просторног плана. Оквирна граница Просторног плана обухвата делове територија града Београда, градских општина Вождовац, Младеновац, Раковица, Савски венац, Сопот и Чукарица, као и делове територија општина Велика Плана и Смедеревска Паланка, и то:

- на територији града Београда, градска општина Вождовац, целе катастарске општине: Пиносава и Рипањ;

- на територији града Београда, градска општина Младеновац, целе катастарске општине: Влашка, Јагњило, Ковачевац, Младеновац (Варош) и Рајковац;

- на територији града Београда, градска општина Раковица, целе катастарске општине Кнежевац, Ресник и Стара Раковица.

- на територији града Београда, градска општина Савски венац, цела катастарска општина Савски венац;

- на територији града Београда, градска општина Сопот, целе катастарске општине Ђуринци, Неменикуће, Парцани и Сопот;

- на територији града Београда, градска општина Чукарица, цела катастарска општина Рушањ;

- на територији општине Велика Плана, целе катастарске општине Велика Плана I и Велика Плана II;

- на територији општине Смедеревска Паланка, целе катастарске општине Глибовац I, Кусадак, Ратари, Смедеревска Паланка I и Смедеревска Паланка II.

4. Коначна граница Просторног плана биће утврђена Нацртом просторног плана.

5. Израда Стратешке процене је заснована на студијско-аналитичкој документацији из области просторног планирања, заштите животне средине, заштите природе и другој релевантној документацији.

6. Стратешком проценом биће разматрана питања заштите ваздуха, вода, земљишта, живог света, природе, културно-историјске баштине, као и друга питања за која се у току израде утврди да захтевају одговарајућу обраду.

7. Извештај о стратешкој процени, као документ којим се приказује поступак израде Стратешке процене, резултати до којих се дошло и начин интегрисања у поступак припреме Просторног плана, садржи:

- полазне основе Стратешке процене: обухват, предмет и циљеви Просторног плана, захтеви заштите животне средине из релевантних планских и других докумената;

- опште и посебне циљеве Стратешке процене и индикаторе;

- процену могућих утицаја на животну средину: приказ стања животне средине на подручју Просторног плана; варијанте развоја планског подручја, укључујући сценарио нултог развоја и варијанте развоја и заштите планског подручја повољне са аспекта заштите животне средине; процену утицаја варијантних решења на животну средину, опис мера за спречавање и ограничавање негативних и увећање позитивних утицаја на животну средину, поређење варијантних решења и приказ разлога за избор најповољнијег; процену утицаја планских решења на животну средину, опис мера за спречавање и ограничавање негативних и увећање позитивних утицаја на животну средину; начин на који су при процени узети у обзир елементи животне средине и карактеристике утицаја;

- смернице за израду стратешких процена на нижим хијерархијским нивоима;

- програм праћења стања животне средине у току спровођења Просторног плана;

- приказ коришћене методологије;

- приказ начина одлучивања, опис разлога одлучујућих за избор датог плана са аспекта разматраних варијантних решења и приказ начина на који су питања животне средине укључена у Просторни план;

- учешће заинтересованих страна у поступку израде и разматрања Извештаја о стратешкој процени;

- закључке до којих се дошло током израде Извештаја о стратешкој процени;

- извод из Стратешке процене (закључак – нетехнички резиме).

8. Носилац израде Стратешке процене је министарство надлежно за послове просторног планирања, у складу са чланом 47. став 1. Закона о планирању и изградњи („Службени гласник РС”, бр. 72/09, 81/09 – исправка, 64/10 – УС, 24/11, 121/12, 42/13 – УС, 50/13 – УС, 98/13 – УС, 132/14, 145/14, 83/18, 31/19, 37/19 – др. закон, 9/20 и 52/21).

9. Рок за израду Стратешке процене је 12 месеци од дана ступања на снагу Одлуке о изради Просторног плана.

Стручни тим за израду Стратешке процене биће састављен од стручњака одговарајућег профила. Стратешка процена се врши у складу са европским и међународним принципима теорије и праксе у изради стратешке процене утицаја на животну средину за исту врсту планских докумената.