

АНАЛИЗА ЕФЕКТА ЗА ПРЕДЛОГ УРЕДБЕ О НАКНАДИ ЗА ПОДСТИЦАЈ ПОВЛАШЋЕНИХ ПРОИЗВОЂАЧА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

ПРИЛОГ 2: Кључна питања за анализу постојећег стања и правилно дефинисање промене која се предлаже

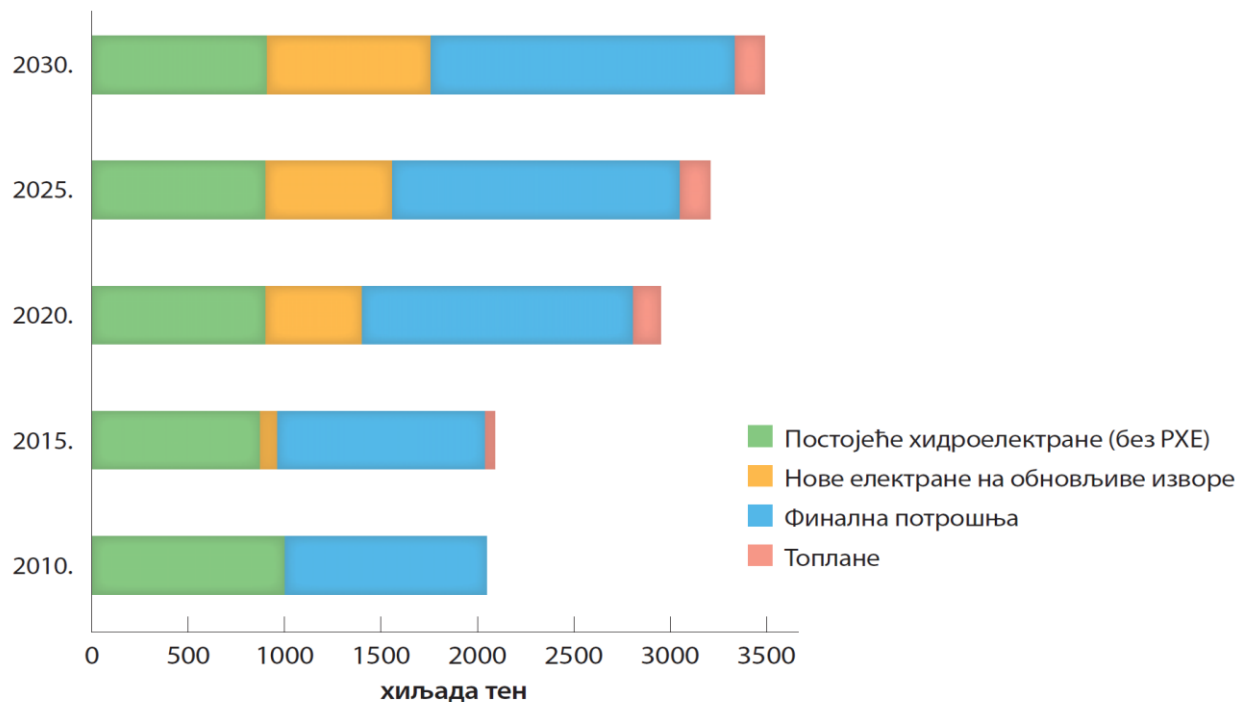
1) Који показатељи се прате у области, који су разлози због којих се ови показатељи прате и које су њихове вредности?

У току је израда Интегрисаног националног енергетског и климатског плана који треба да дефинише показатеље који се прате у области обновљивих извора енергије и њихове вредности.

До доношења Интегрисаног националног енергетског и климатског плана, једини документ јавне политике који садржи основне показатеље и његове вредности за област обновљивих извора енергије је Стратегија развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године (у даљем тексту: Стратегија).

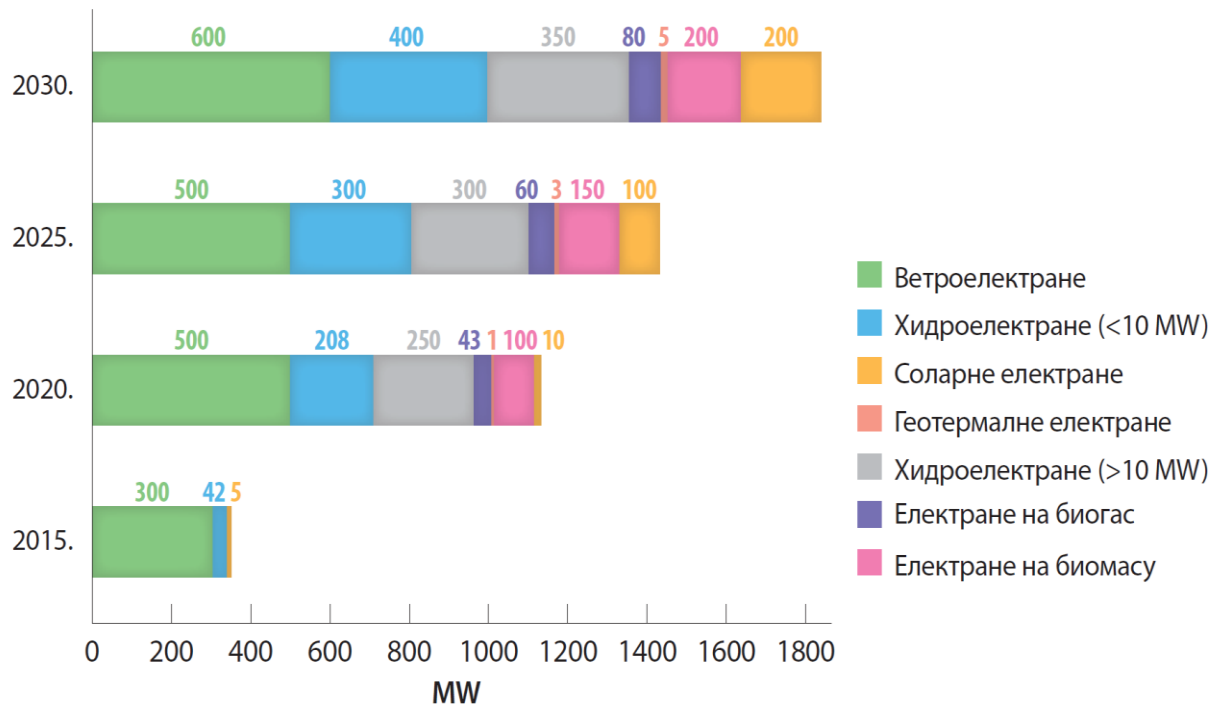
У Стратегији се утврђује да је Република Србија усвојила Национални акциони план за обновљиве изворе енергије као оквир за промоцију енергије произведене из обновљивих извора (престао да важи 31.12.2020.године) и поставила је обавезне националне циљеве за учешће енергије из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи енергије (27%) до 2020. године.

Стратегија је циљеве повећања удела обновљивих извора у бруто финалној потрошњи енергије у 2020, 2025 и 2030.години приказала на следећем дијаграму:



Дијаграм 1. - Пројекција коришћења енергије из обновљивих извора

Као показатељ за достизање дефинисаних стратешких циљева Стратегија је одредила раст инсталисаних капацитета за производњу електричне енергије коришћењем ветра, биомасе и сунца приказаних на следећем дијаграму:



Дијаграм 2 - Пројекција изградње капацитета за производњу електричне енергије коришћењем обновљивих извора енергије

Разлог за праћење наведеног показатеља је што се преко посматрања повећања инсталисаног капацитета за коришћење обновљивих извора енергије може пратити динамика доприноса сектора електричне енергије остварењу постављених циљева у погледу повећања учешћа енергије из обновљивих извора енергије у бруто финалној потрошњи.

У овом тренутку, главни показатељи који се прате у области у области обновљивих извора енергије, везани су повлашћене произвођаче и ти показатељи су следећи:

Број повлашћених произвођача у систему фид-ин тарифе у 2024. години износи 286. Укупна производња свих повлашћених произвођача за обрачунски период од новембра 2022. године до октобра 2023. године износила је 1.779.452,94 MWh електричне енергије. Обзиром да фактори капацитета могу значајно одступати од технологије до технологије, прецизније и адекватније је извршити поређење генерисане електричне енергије уместо самог инсталисаног капацитета. С тим у вези, у табели 1. приказан је удео електричне енергије произведене од стране повлашћених и привремено повлашћених произвођача коју су читали оператори преносног и дистрибутивног система електричне енергије (у даљем тексту: ОДС/ОПС) за назначени обрачунски период у зависности од типа електране.

Електрична енергија произведена од стране повлашћених и привремено повлашћених произвођача коју је прочитао ОДС/ОПС за назначени обрачунски период	1779452,94 [MWh]	Удео у укупној производњи
<i>Мале хидроелектране</i>	332.052,35	18,66%
<i>Електране на биомасу</i>	17.678,12	0,99%
<i>Електране на биогаз</i>	200.484,95	11,27%
<i>Ел. на депонијски гас и гас из отпадних вода</i>	0	0,00%
<i>Електране на ветар</i>	1.020.342,64	57,34%
<i>Електране на сунчану енергију</i>	9.689,00	0,54%
<i>Електране на геотермалну енергију</i>	0	0,00%
<i>Ел. са комбин. произ. на фосилна горива</i>	191.677,51	10,77%
<i>Електране на отпад</i>	7.528,37	0,42%
<i>Остале</i>	0	0,00%

Табела 1.

У оквиру нове шеме подстицаја у складу са Законом о коришћењу обновљивих извора енергије, у систему тржишне премије статус привременог повлашћеног произвођача, у овом тренутку стекло је девет привредних друштава чији укупан капацитет електрана износи 715 MW од тога четири ветроелектране укупног капацитета 685,4 MW тј. 400 MW капацитета за које је добијено право на подстицај, као и пет соларних електрана укупног капацитета 30,5 MW од којег је за 25,2 MW додељен подстицај. У систему фид-ин тарифе ниједан привредни субјект није стекао статус привременог повлашћеног произвођача и не очекује се производња електричне енергије у оквиру подстицаја за фид-ин тарифу.

По систему подстицаја који је важио до ступања на снагу Закона о коришћењу обновљивих извора енергије, пре стицања статуса повлашћеног произвођача, произвођач стиче статус привремено повлашћеног произвођача. Статус привременог повлашћеног произвођача, са могућношћу продужења статуса, може трајати највише шест година, док статус повлашћеног произвођача траје 12 година. У складу са претходно наведеним, последњи статус повлашћеног произвођача у систему фид-ин тарифе који је стечен 2022. године, у случају продужавања статуса привременог повлашћеног произвођача, престаће да важи најкасније у 2040. години.

По новом систему подстицаја статус привременог повлашћеног произвођача, где је укључена могућност продужења статуса, траје шест година, док статус повлашћеног произвођача траје 15 година и очекује се да ће убудуће већина повлашћених произвођача бити у систему тржишне премије.

Висина посебне накнаде за подстицај повлашћених произвођача електричне енергије у 2024. години износи 0,801 дин./kWh .

За потребе ове анализе као тренутна референта цена електричне енергије, узета је HUDEX HUN Baseload Power – Year Futures на дан 20.3.2024. за 2025. годину и она износи BL YR-25: 87,52 EUR/MWh .

На основу резултата са спроведених првих аукција које су одржане у 2023. години, аритметички просек уговорене цене за ветроелектране износио је 71,52 €/MWh док је

пондерисани просек уговорене цене за ветроелектране, на основу капацитета који је ушао у квоту, износио 68,2 €/MWh .

Такође, аритметички просек уговорене цене за соларне електране износио је 89,53 €/MWh док је пондерисани просек уговорене цене за соларне електране, на основу капацитета који је ушао у квоту, износио 89,56 €/MWh .

Тржишна премија се, према одредбама Уредбе о тржишној премији и ФИД-ин тарифи, исплаћује у висини разлике између остварене цене и референтне тржишне цене за испоручену електричну енергију у електроенергетски систем. Овлашћена уговорна страна исплаћује произвођачу тржишну премију само у случајевима када је за испоручену електричну енергију остварена цена већа од референтне тржишне цене примењиве у одговарајућем обрачунском интервалу, у оквиру обрачунског периода. У случају да је референтна тржишна цена већа од остварене цене, повлашћени произвођачи дужни су да овлашћеној уговорној страни исплате такву разлику на начин предвиђен прописом којим се уређује модел уговора о тржишној премији.

Према извештају Агенције за енергетику Републике Србије за 2022. годину, доминантан снабдевач на слободном тржишту остало је Акционарско друштво Електропривреде Србије са уделом од 99,84% од укупно продате електричне енергије крајњим купцима на слободном тржишту (без енергије продате унутар вертикално интегрисаног предузећа) и уделом укупне продаје истог друштва (гарантовано, резервно и слободно тржиште) од 96,92% од укупне финалне потрошње.

2) Која промена се предлаже?

Предлогом уредбе о накнади за подстицај повлашћених произвођача електричне енергије уређује се материја везана за начин обрачуна тржишне премије за повлашћене произвођаче електричне енергије и обрачун трошкова балансирања.

Трошкове подстицајних средстава која су предвиђена овом уредбом дужни да плаћају сви крајњи купци електричне енергије,

Предлогом уредбе узимају се у обзир сви трошкови које овлашћена уговорна страна, односно гарантовани снабдевач има у вези са подстицајним мерама, а приликом одређивања накнаде за подстицаје повлашћених произвођача електричне енергије.

Наведени трошкови подразумевају уређење следећих питања:

1) елемената јединичне накнаде за обрачун накнаде за подстицај повлашћених произвођача;

2) начин одређивања јединичне накнаде и додатних подстицајних средстава;

3) дефинисање формуле за израчунавање јединичне накнаде за подстицај повлашћених произвођача изражене у динарима за период наплате, на основу које се обрачунава и плаћа накнада за подстицај повлашћених произвођача;

4) дефинисање формуле за обрачун трошкова који се односе на ФиТ (фид-ин тарифа која се мери у РСД/kWh) коју плаћа крајњи купац као накнаду за подстицај повлашћених произвођача;

5) елемент корекције за ФиТ плаћања (фактор ликвидности) који је део јединичне накнаде и одређује се тако да обезбеди гарантованом снабдевачу адекватни заштитни фактор ликвидности током наредног периода наплате за који се израчунава јединична накнада;

6) циљни ниво фактора ликвидности за ФиТ плаћања који представља износ новчаних резерви које гарантовани снабдевач треба да одржава изнад очекиваних трошкова сваког елемента јединичне накнаде како би покрио неочекивана повећања трошкова или промене потражње у релевантном периоду наплате;

7) тренутни ниво фактора ликвидности за ФиТ елемент јединичне накнаде за подстицај, који показује акумулирани вишак (или дефицит) у РСД под сваким посебним елементом јединичне накнаде за подстицај;

8) приходи од наплате за ФиТ плаћања, представљају део укупне накнаде коју плаћају крајњи купци, а која се односи на ФиТ плаћања у периоду усклађивања што је период од 12 месеци, почев од 1. октобра у претходној години који се завршава 30. септембра текуће године, осим прве године када тај период почиње 1. јануара и завршава се 30. септембра;

9) нето плаћања гарантованог снабдевача повлашћеним произвођачима у ФиТ систему подстицаја, а што представљају укупна ФиТ плаћања, умањена за износ набавне цене електричне енергије за гарантовано снабдевање;

10) очекивано прелазно стање средстава је процена новчаног дефицита или суфицита који се може приписати ФиТ елементу у три преостала месеца у години од октобра до децембра;

11) формула за обрачун трошкова који се односе на ФиП (тржишна премија која се мери у РСД/kWh) плаћања;

12) елемент корекције за ФиП плаћања (фактор ликвидности), који обезбеђује потребну ликвидност овлашћене уговорне стране током периода наплате, што је период од 12 месеци почев од 1. јануара до 31. децембра наредне године у односу на текућу годину у којој се одређује накнада за подстицај повлашћених произвођача;

13) циљни ниво фактора ликвидности, што је износ новчаних резерви које овлашћена уговорна страна треба да одржава изнад очекиваних трошкова сваког елемента јединичне накнаде, како би покрила неочекивана повећања трошкова или промене потражње у релевантном периоду наплате;

14) тренутни ниво фактора ликвидности;

15) приходи од наплате за ФиП плаћања, а који представљају део укупне накнаде за подстицај повлашћених произвођача, а који се односе на ФиП плаћања у периоду усклађивања;

16) нето плаћања, а која представљају плаћања овлашћене уговорне стране повлашћеним произвођачима у ФиП систему подстицаја представљају укупна ФиП плаћања од стране овлашћене уговорне стране ФиП произвођачима, умањена за плаћања повлашћених произвођача у ФиП систему подстицаја овлашћеној уговорној страни у временима када је референтна тржишна цена била виша од остварених цена из ФиП уговора;

17) очекивано прелазно стање средстава, а које показује како је очекивано да ће се развијати фактор ликвидности за ФиП плаћања у три преостала месеца текуће године од октобра до децембра;

18) трошкови балансирања;

19) плаћање фиксних накнада, што су очекивани токови плаћања фиксне накнаде од стране повлашћених ФиП произвођача у систему подстицаја за балансирање гарантованом снабдевачу, као балансно одговорној страни;

20) трошкови балансирања балансно одговорне стране који се могу приписати повлашћеним произвођачима у систему подстицаја за балансирање;

21) елемент корекције за трошкове балансирања (фактор ликвидности);

22) циљни ниво фактора ликвидности), а који треба да обезбеди адекватан обртни капитал за балансно одговорну страну за трошкове балансирања и друга плаћања у вези са балансном одговорности коју је гарантовани снабдевач преузео од повлашћених произвођача у систему подстицаја за балансирање;

23) тренутни ниво фактора ликвидности, а који представља износ фактора ликвидности за обртни капитал;

24) приходи од наплате, а који представљају удео укупне накнаде коју плаћа крајњи купац која се може приписати трошковима балансирања у периоду усклађивања;

25) очекивано прелазно стање средстава;

26) израчунавање планиране потрошње у периоду наплате;

27) начин плаћања накнаде за крајњег купца, а што представља дужност оператора система, снабдевача, односно гарантованог снабдевача да у рачуну који доставља крајњем купцу за приступ систему, односно испоручену електричну енергију, као посебну ставку назначи износ укупне накнаде за подстицај;

28) субјекти који прикупљају накнаду за подстицај повлашћених произвођача;

29) обавезе оператора система и снабдевача према гарантованом снабдевачу;

30) обавезе гарантованог снабдевача према овлашћеној уговорној страни;

31) отварање и вођење наменског рачуна за накнаду за подстицај повлашћених произвођача представља дужност гарантованог снабдевача и овлашћене уговорне стране да отворе и воде наменски рачун на који се уплаћују средства прикупљена на основу накнаде за подстицај повлашћених произвођача и са којег ће вршити плаћања повлашћеним произвођачима;

32) намена средстава прикупљених по основу накнаде за подстицај повлашћених произвођача и начин плаћања произвођачима из обновљивих извора енергије, што је плаћање свих накнада и трошкова које гарантовани снабдевач и овлашћена уговорна страна имају у вези са уговорима закљученим са повлашћеним произвођачима и другим обавезама према привременим повлашћеним и повлашћеним произвођачима које произилазе из релевантних прописа;

33) начин плаћања, прикупљање и расподела додатних подстицајних средстава, који се врши се у складу са одлуком Владе и подзаконским актом којим се та додатна подстицајна средства стављају на располагање овлашћеној уговорној страни, односно гарантованом снабдевачу;

34) подношење иницијативе Министарству за промену износа јединичне накнаде, представља процену гарантованог снабдевача, односно овлашћене уговорне стране да, ако процени да прикупљена средства нису довољна за испуњавање обавеза из члана 34. ове уредбе, или дође до промене регулисаних цена, поднесе министарству надлежном за послове енергетике иницијативу за промену износа јединичне накнаде, уз коју доставља извештај са детаљно наведеним прикупљеним и исплаћеним новчаним средствима за подстицај повлашћених произвођача електричне енергије до дана подношења иницијативе и пројекцијом прихода и трошкова за подстицај повлашћених произвођача електричне енергије до краја текуће године, па ако наведено министарство утврди да је та иницијатива основана, подноси предлог Влади за корекцију износа јединичне накнаде у року од 15 дана од дана подношења иницијативе;

35) варијабилни елементи за обрачун јединичне накнаде, а који представљају очекивану укупну потрошњу електричне енергије у периоду наплате на основу планиране потрошње финалне електричне енергије у Републици Србији, на основу података који служе за припрему енергетског биланса. Потрошња финалне електричне енергије за коју се плаћа накнада се израчунава као сума расположиве електричне енергије: за финалну потрошњу, за енергане, за топлане, за рафинерије, за производњу нафте и гаса, за руднике угља и за прераду угља, као и очекивана укупна потражња крајњих потрошача у kWh током прелазног периода;

36) праћење и извештавања гарантованог снабдевача, које исти доставља до краја новембра сваке године;

37) казнене одредбе.

3) Да ли је промена заиста неопходна и у ком обиму?

Промене су неопходне. Прво из разлога спровођења Закона о коришћењу обновљивих извора енергије који прописује законски основ да се ближе уреди начин обрачуна, плаћања и расподеле средстава по основу накнаде за подстицај повлашћених произвођача и начин обрачуна, плаћања, прикупљања и расподеле додатних подстицајних средстава, намену и начин расподеле средстава добијених на основу негативне тржишне премије, као и праћење и извештавање у вези са подстицајним средствима и средствима добијених на основу негативне тржишне премије.

Друго, неопходност предложених промена проистиче из потребе креирања правног оквира који ће створити подстицајан пословни амбијент за динамичније инвестирање у области ОИЕ, али који ће истовремено омогућити постепени прелазак ОИЕ произвођача на тржиште и смањење трошкова субвенција за грађане.

Додатно, промене су неопходне и због статуса кандидата за чланство у Европској унији који је Европски савет Републици Србији 1. марта 2012. године, док је одлуку да се отворе приступни преговори са Србијом донео 28. јуна 2013. године. Из опште обавезе која проистиче из процеса приступања Европској унији, да се правни систем Републике Србије усклади са правним поретком Европске уније, промена је неопходна да би се извршило усклађивање са новом политиком Европске уније у области обновљивих извора енергије.

4) На које циљне групе ће утицати предложена промена? Утврдити и представити циљне групе на које ће промена имати непосредан односно посредан утицај.

Предложена промена утицаће:

- Непосредно на све крајње купце који кроз плаћање посебне накнаде за подстицај повлашћених произвођача уз рачун за електричну енергију сnose трошкове подстицаја;
- Непосредно на све повлашћене произвођаче електричне енергије;
- Непосредно на гарантованог снабдевача електричне енергије;

- Посредно на читаво друштво коме ће, као последицу примене уредбе бити обезбеђен већи удео обновљивих извора енергије у бруто финалној потрошњи, стагнирање емисија гасова са ефектом стаклене баште и здравију животну средину.

У складу са изразима утврђеним у члану 2. став 1. тач. 10 и 14) Предлога уредбе гарантовани снабдевач је снабдевач који обезбеђује јавну услугу гарантованог снабдевања, у смислу закона којим се уређује област енергетике, који има улогу купца у уговорима о откупу електричне енергије са повлашћеним произвођачима у систему фид-ин тарифе и балансно одговорне стране за те произвођаче у складу са Законом о ОИЕ и претходном шемом подстицаја и који преузима балансну одговорност за повлашћене произвођаче у систему тржишне премије у складу са Законом о ОИЕ, а овлашћена уговорна страна је правно лице које са произвођачима који стекну право на тржишну премију закључује уговор о тржишној премији, у складу са прописима којима се уређује коришћење обновљивих извора енергије.

5) Како је искуство у остваривању оваквих промена у поређењу са искуством других држава, односно локалних самоуправа (ако је реч о јавној политици или акту локалне самоуправе)?

Упоредни преглед релевантних земаља у окружењу и Европи показује да је плаћање посебне накнаде за подстицај повлашћених произвођача уз рачун за електричну енергију широко прихваћено и у земљама Европске уније и у земљама које представљају непосредно окружење Републике Србије.

ПРИЛОГ 3: Кључна питања за утврђивање циљева

1) Због чега је неопходно постићи жељену промену на нивоу друштва? (одговором на ово питање дефинише се општи циљ).

Стратегијом развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године предвиђено је повећање коришћења обновљивих извора енергије до 2030. године.

Чланом 2. Закона о коришћењу обновљивих извора енергије („Службени гласник РС”, бр. 40/21 и 35/23) прописано је да је коришћење енергије из обновљивих извора у јавном интересу Републике Србије и од посебног је значаја за Републику Србију.

Жељена промена је смањење употребе фосилних горива и повећање коришћења обновљивих извора енергије, које има велики друштвени значај, имајући у виду да обновљиви извори енергије обезбеђују заштиту животне средине, доносе велике здравствене користи, обезбеђујући чисту, безбедну енергију, без негативних ефеката и декарбонизацију.

2) Шта се предметном променом жели постићи? (одговором на ово питање дефинишу се посебни циљеви, чије постизање треба да доводе до остварења општег циља. У односу на посебне циљеве, формулишу се мере за њихово постизање).

Овом Уредбом жели се постићи повећање производње електричне енергије из обновљивих извора електричне енергије стимулisaњем повлашћених произвођача електричне енергије подстицајима у виду накнаде коју су дужни да плаћају сви крајњи купци електричне енергије.

3) На основу којих показатеља учинка ће бити могуће утврдити да ли је дошло до остваривања општих односно посебних циљева?

Остварење општих циљева утврђиваће се на основу учешћа енергије из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи енергије.

Прецизнија вредност показатеља биће утврђена у оквиру Интегрисаног националног енергетског и климатског плана.

Посебни циљеви биће праћени преко постигнутих цена на аукцији и броја електрана који пласирају електричну енергију на тржиште.

ПРИЛОГ 4: Кључна питања за идентификовање опција јавних политика

1) Које релевантне опције (алтернативне мере, односно групе мера) за остварење циља су узете у разматрање? Да ли је разматрана „*status quo*” опција?

Нису разматране релевантне опције из разлога што је концепција Закона о коришћењу обновљивих извора енергије једним делом заснована на стимулisaњу повлашћених произвођача електричне енергије подстицајима у виду накнаде коју су дужни да плаћају сви крајњи купци електричне енергије.

С тим у вези чланом 57. став 4. Закона о коришћењу обновљивих извора енергије дато је овлашћење Влади да пропише начин обрачуна, плаћања и расподеле средстава по основу накнаде за подстицај повлашћених произвођача и начин обрачуна, плаћања, прикупљања и расподеле додатних подстицајних средстава, намену и начин расподеле средстава добијених на основу негативне тржишне премије, као и праћење и извештавање у вези са подстицајним средствима и средствима добијених на основу негативне тржишне премије.

2) Да ли су у оквиру разматраних опција идентификоване институционално управљачко организационе мере које је неопходно спровести да би се постигли посебни циљеви?

Нису идентификоване институционално управљачке организационе мере које је неопходно спровести.

3) Какви ће бити ефекти спровођења изабране опције на расходе других институција?

Изабрана опција неће утицати на расходе других институција.

ПРИЛОГ 6: Кључна питања за анализу економских ефеката

1) Које трошкове и користи (материјалне и нематеријалне) ће изабрана опција проузроковати привреди, појединој грани, односно одређеној категорији привредних субјеката?

Трошкови изабране опције биће у облику накнаде за плаћање подстицаја повлашћених произвођача уз рачун за електричну енергију који плаћају крајњи купци, укључујући и привреду.

Такође, очекивани пораст производње енергије из обновљивих извора енергије може довести и до пада цене електричне енергије.

Предложена уредба омогућиће прецизнију процену трошкова система подстицаја и њихово праћење. Сви подаци указују да постоје мале могућности да се постојећа јединична накнада увећа у наредном периоду, те да ће бити потребна употреба буџетских средстава, али остављање те опције омогућиће Влади већу флексибилност у управљању трошковима подстицаја и дати већу могућност да се заштите крајњи купци и гарантовани снабдевач од екстерних негативних догађаја на прилив подстицајних средстава.

Нова методологија за обрачун трошкова балансирања прецизније ће изразити трошкове балансирања, али неће имати директан утицај на саме трошкове, јер они зависе од дебаланса производње произвођача који су у балансној групи Акционарског друштва Електропривреда Србије, а не од саме методологије. Адекватност покривања насталих трошкова балансирања зависи искључиво од временске усклађености прилива и одлива средстава на рачунима гарантованог снабдевача.

У случају да се процени да прикупљена средства нису довољна за испуњавање обавеза из члана 34. Предлога уредбе, или дође до промене регулисаних цена, гарантовани снабдевач, односно овлашћена уговорна страна, подноси министарству надлежном за послове енергетике иницијативу за промену износа јединичне накнаде, уз коју доставља извештај са детаљно наведеним прикупљеним и исплаћеним новчаним средствима за подстицај повлашћених произвођача електричне енергије до дана подношења иницијативе и пројекцијом прихода и трошкова за подстицај повлашћених произвођача електричне енергије до краја текуће године.

У складу са наведеним, регулисана је стабилност нивоа појединачне накнаде са регулаторне стране, док је са финансијске тачке стабилност нивоа појединачне накнаде регулисана увођењем елемента корекције.

Гарантовани снабдевач и овлашћена уговорна страна ће средства прикупљена по основу накнаде за подстицај повлашћених произвођача користити за плаћање свих накнада и трошкова које гарантовани снабдевач и овлашћена уговорна страна имају у вези са уговорима закљученим са повлашћеним произвођачима и другим обавезама према привременим повлашћеним и повлашћеним произвођачима које произилазе из релевантних прописа на начин који је предвиђен уговором.

2) Да ли изабрана опција утиче на конкурентност привредних субјеката на домаћем и иностраном тржишту (укључујући и ефекте на конкурентност цена) и на који начин?

Накнада за повлашћене произвођаче електричне енергије ће повећати трошкове пословања привредних субјеката који су велики потрошачи електричне енергије, а такође та накнада ће помоћи привредним субјектима које се баве производњом струје која се користи у области обновљивих извора енергије. Такође, берза електричне енергије биће

ликвиднија с обзиром на то да ће произвођачи који остварују тржишне премије продавати електричну енергију и преко берзе.

3) Да ли изабрана опција утиче на трансфер технологије и/или примену техничко-технолошких, организационих и пословних иновација и на који начин?

Изабрана опције не утиче на трансфер технологије и/или примену техничко-технолошких, организационих и пословних иновација

ПРИЛОГ 7: Кључна питања за анализу ефеката на друштво

1) Колике трошкове и користи (материјалне и нематеријалне) ће изабрана опција проузроковати грађанима?

Трошкови изабране опције биће у облику посебне накнаде за плаћање посебне накнаде за подстицај повлашћених произвођача уз рачун за електричну енергију који плаћају крајњи купци, укључујући и грађане.

Користи за грађане биће у виду смањења загађења животне средине, повећања уделе чисте енергије, смањење емисија гасова са ефектом здравствене заштите и дугорочно смањење цене електричне енергије.

ПРИЛОГ 8: Кључна питања за анализу ефеката на животну средину

1) Да ли изабрана опција утиче и у којем обиму утиче на животну средину, укључујући ефекте на квалитет воде, ваздуха и земљишта, квалитет хране, урбану екологију и управљање отпадом, сировине, енергетску ефикасност и обновљиве изворе енергије?

Коришћење обновљивих извора енергије кључно је у борби против климатских промена и загађења животне средине. Имајући у виду да је сектор енергетике, који се доминантно заснива на коришћењу фосилних горива, највећи емитер гасова са ефектом стаклене баште као и материја које су штетне за здравље људи, коришћење обновљивих извора енергије као алтернативних извора енергије фосилних горива, позитивно утиче на животну средину.

ПРИЛОГ 9: Кључна питања за анализу управљачких ефеката

2) Да ли постојећа јавна управа има капацитет за спровођење изабране опције (укључујући и квалитет и квантитет расположивих капацитета) и да ли је потребно предузети одређене мере за побољшање тих капацитета?

Јавна управа има капацитет за спровођење изабране опције.

Јединичну накнаду израчунава министарство надлежно за послове енергетике и она се израчунава крајем године за наредну годину.

У члану 38. Предлога уредбе прецизирана је врста података које гарантовани снабдевач и овлашћена уговорна страна достављају министарству надлежном за послове енергетике чиме је проширен обим извештавања у односу на претходно важећи пропис, што је последица увођења новог система подстицаја и представља услов да би наведено министарство било у могућности да израчуна висину накнаде за подстицај повлашћених произвођача електричне енергије.

Капацитет запослених у наведеном министарству и другим телима предвиђеним Предлогом уредбе је довољан да се изврше потребни прорачуни и припреме прописани извештаји у року.

3) Да ли је за реализацију изабране опције било потребно извршити реструктурирање постојећег државног органа, односно другог субјекта јавног сектора (нпр. проширење, укидање, промене функција/хијерархије, унапређење техничких и људских капацитета и сл.) и у којем временском периоду је то потребно спровести?

За реализацију изабране опције није било потребно извршити реструктурирање Министарства надлежног за послове енергетике.

4) Да ли изабрана опција утиче на одговорност и транспарентност рада јавне управе и на који начин?

Изабрана опција утиче не утиче на одговорност и транспарентност рада јавне управе.

5) Које додатне мере треба спровести и колико времена ће бити потребно да се спроведе изабрана опција и обезбеди њено касније доследно спровођење, односно њена одрживост?

Изабрана опција се може одмах спровести јер су институције упознате са постојећим системом финансирања подстицаја, који се сада само унапређује.

ПРИЛОГ 10: Кључна питања за анализу ризика

1) Да ли постоји још неки ризик за спровођење изабране опције?

Није препознат ризик за спровођење ове уредбе.