

## АЕРС - Јавна консултација о предлогу акта

Документ:	Нацрт Методологије за одређивање максималне фид-ин тарифе
Примедбе даје*:	ЈП ЕПС

Датум:	13/10/2021
Послати на адресу:	<a href="mailto:aers@aers.rs">aers@aers.rs</a>

**\*НАПОМЕНА – За правна лица обједињене примедбе слати преко кабинета законског заступника правног лица**

### ОПШТЕ И КОНЦЕПТУАЛНЕ ПРИМЕДБЕ

Р.Б.	ПРИМЕДБА / КОМЕНТАР
1	<p>Дефиниција појма Производња електричне енергије није ваљана. Постојећу дефиницију би требало кориговати тако да гласи:</p> <p><b>Производња електричне енергије</b> је годишња производња електричне енергије за сваку врсту и подврсту електране која и обрачунава се <b>рачуна</b> као производ инсталисаног капацитета електране, помноженог са коефицијентом искоришћености <b>искоришћења</b> електране и бројем сати у години;</p> <p><u>Образложење:</u> Према дефиницији појма у достављеној методологији величина би се изражавала у MW (MW * %), а не у MWh. Такође обрачун произведене енергије се врши мерењем. Дефинисани појам представља вредност до које се дошло рачунањем употребом формуле.</p> <p>АЕРС: Примедба се прихвата. Измењен је текст у складу са примедбом.</p>
2	<p>Уместо термина корисни век у домаћој терминологији се чешће користи појам <b>период експлоатације</b>.</p> <p>АЕРС: Примедба се не прихвата Термин „корисни век“ потиче из рачуноводствене праксе и користи се у свим методологијама Агенције</p>
3	<p>Појам Коефицијент искоришћености електране треба преименовати у <b>Коефицијент искоришћења електране</b>. Такође постојећу дефиницију би требало кориговати тако да гласи:</p> <p><b>Коефицијент искоришћености искоришћења електране</b> је однос очекиване и максималне производње електричне енергије која би се добила када би електрана производила са <del>максималним</del> инсталисаним капацитетом током целе године.</p> <p><u>Образложење:</u> Конструкција максимални инсталисани капацитет је плеоназам (максимални капацитет не може да буде већи од инсталисаног).</p> <p>АЕРС: Примедба се прихвата. Измењен је текст у складу са примедбом.</p>
4	<p>Иако је наслов 4. поглавља „ОДРЕЂИВАЊЕ МАКСИМАЛНЕ ФИД-ИН ТАРИФЕ ЗА НОВОИЗГРАЂЕНЕ ЕЛЕКТРАНЕ“, нигде у том поглављу (као и у целој Методолодологији) не пише како ће се одредити максимална фид-ин тарифа, већ је у овом поглављу описан метод израчунавања LCOE (нивелисаних трошкова производње ел. енергије по</p>

технологији) и одговарајуће Цг,п (константна цена произведене електричне енергије сваке врсте и подврсте електране п), али нигде експлицитно није дефинисано у каквом су односу Цг,п и максимална фид-ин тарифа по технологији.

АЕРС: Примедба се прихвата. У тексту Методологије додатно је објашњено да је константна цена максимална откупна цена изнад које се понуде учесника на аукцији за фид ин тарифе не разматрају.

## ПРИМЕДБЕ ПО ПОГЛАВЉИМА / ПОТПОГЛАВЉИМА

Р.б.	Примедба на поглавље/потпоглавље (страна)	Треба да гласи	Напомена предлагача (шта се постиже предложеном променом)
1	<p>III. МЕТОДОЛОШКИ ПРИСТУП</p> <p>Ова методологија се заснива на методу нивелисане цене електричне енергије (Levelized Cost of Electricity, у даљем тексту: Метод LCOE) којим се одређује...</p>	<p>Ова методологија се заснива на методу нивелисане цене електричне енергије <b>као просека трошкова производње електричне енергије за производно постројење током његовог века трајања</b> (Levelized Cost of Electricity, у даљем тексту: Метод LCOE) којим се одређује...</p> <p>АЕРС: Примедба се не прихвата. Детаљно објашњење метода LCOE је дато у тексту у тачки IV.</p>	<p>Сам LCOE није непознат појам, али имајући у виду да се наводи само енглески назив и акроним, било би добро да се да и кратак опис на српском језику.</p>
2	<p>Први пасусус тачке IV</p>	<p>Метод LCOE за новоизграђене електране се заснива на концепту који за сваку електрану садашњу вредност збира дисконтованих прихода и садашњу вредност збира дисконтованих трошкова, <b>уз примену одговарајуће дисконтне стопе (ППЦК)</b>, изједначава. Ово је потребно да би улагање у новоизграђену електрану било економски оправдано <b>уз примену одговарајуће дисконтне стопе (ППЦК)</b>.</p> <p>АЕРС: Примедба се прихвата. Измењен је текст у складу са примедбом.</p>	<p><u>Образложење:</u> Дисконтна стопа треба да се налази уз појмове дисконтовани приходи и трошкови, с обзиром да се на њих и односи.</p>
3	<p>IV.1 Изједначавање прихода и трошкова електране</p>	<p>ПИТАЊЕ: На који начин се користи <math>C_{t,p}</math> (цена произведене електричне енергије по врсти и подврсти електране <math>p</math> у години <math>t</math>)? Не фигурира у овом облику у формули. У формули се појављује цена која се у референтној години одређује као константна за прогнозирани период експлоатације, што је у реду.</p> <p>АЕРС: Примедба се прихвата. У тексту Методологије додатно је објашњено да <math>C_{t,p}</math> (цена произведене електричне енергије по врсти и подврсти електране <math>p</math> у години <math>t</math>) постаје <math>C_{t,p}</math> (константна цена произведене електричне енергије).</p>	
4	<p>За сваку врсту и подврсту електране, коначан <math>C_{t,p}</math> се одређује као минимум између</p>	<p>Уместо „коначан <math>C_{t,p}</math>“ требало би да стоји „максимална фид-ин тарифа“ (ако се на то мислило). <math>C_{t,p}</math> није наведено у појмовима</p> <p>АЕРС: Примедба се прихвата. У тексту Методологије додатно је објашњено да је константна цена максимална фид ин тарифа изнад које се понуде учесника на аукцији за тржишне премије не разматрају.</p>	

5	Формула у тачки IV.1	<p><math>I_{t,p}</math> – <b>дисконтовани</b> инвестициони трошкови инвестиције по врсти и подврсти електране <math>p</math> у години <math>t</math> (MWh)</p> <p>АЕРС: Примедба се не прихвата. Трошкови који су наведени у бројиоцу се дисконтују на основу ППЦК наведеног у имениоцу.</p>	<p><u>Образложење:</u> Постојећа дефиниција не указује да се ради о дисконтованој вредности тј. ануитету, већ се може посматрати као стварни инвестициони трошак који се десио у години <math>t</math></p>
6	Формуле у тачки IV.2	$C_{t,p} = \frac{\sum_{\tau=1}^n \frac{I_{t,p} + OT_{t,p} + TT_{t,p}}{(1 + ППЦК_p)^\tau}}{\sum_{\tau=1}^n \frac{E_{t,p}}{(1 + ППЦК_p)^\tau}}, \text{ за } \forall p \in \text{скупа електрана којима се додељује подстицај у виду фид – ин тарифа}$ <p>АЕРС: Примедба се прихвата. Измењена је формула у складу са примедбом.</p>	<p>Начин употребе ознаке <i>за свако</i> није уобичајен. Обично се ознака <i>за свако</i> (<math>\forall</math>) користи након израза, при чему су ознака <i>за свако</i> и израз одвојени двома тачкама, а користи се да се дефинише припадност величине која долази након ознаке <i>за свако</i> неком скупу. У методологији је ознака <i>за свако</i> коришћена испред формула, а одвајање израза и ознаке <i>за свако</i> је извршено тачак запетом.</p>
7	IV.3 Инвестициони трошкови	<p>ПИТАЊЕ: Како се долази до <math>JIT_{t,p}</math> - јединични инвестициони трошкови по врсти <math>I</math> подврсти електране <math>p</math> у години <math>t</math>?</p> <p>АЕРС: Одговор на питање: Начин на који се прикупљају подаци објашњен је у Методологији у поглављу IV.2</p>	
8	Формула у тачки IV.3	<p><math>JIT_{t,p}</math> – јединични <b>дисконтовани</b> трошкови инвестиције по врсти и подврсти електране <math>p</math> у години <math>t</math> (€/MWh)</p> <p>АЕРС: Примедба се не прихвата. Трошкови који су наведени у бројиоцу се дисконтују на основу ППЦК наведене у имениоцу.</p>	<p><u>Образложење:</u> Постојећа дефиниција не указује да се ради о дисконтованој вредности тј. ануитету, већ се може посматрати као стварни јединични инвестициони трошак који се десио у години <math>t</math></p>
9	IV.5 Трошкови горива за произведену електричну енергију	<p>У другој формули треба навести да је <math>E_{t,p}</math> енергија произведена у години по врсти.</p> <p>АЕРС: Примедба се не прихвата. Скраћеница <math>E_{t,p}</math> је већ уведена у формули у поглављу IV.2.</p>	
10	Први пасусус тачке IV.5 треба	<p>Електране које користе технологију сагоревања (електране на биомасу, електране на биогаз, електране на биоразградиви отпад, електране на депонијски гас, електране на гас из комуналних постројења за пречишћавање отпадних вода и <b>друге</b> електране које користе <del>друге обновљиве изворе енергије и притом</del> користе горива из обновљивих извора енергије) имају овај трошак.</p>	

		АЕРС: Примедба се не прихвата. Примедбовани текст је у складу са Законом о коришћењу обновљивих извора енергије.	
11	Формула 2 и 3 у тачки IV.5	Уместо $KQDT_E$ треба да стоји $KQDT_P$ , а уместо $KQDE_E$ треба да стоји $KQDE_P$ АЕРС: Примедба се прихвата. Измењена је формула у складу са примедбом.	
12	IV.6 Произведена електрична енергија	ПИТАЊЕ: Како се долази до КИп - коефицијент искоришћености по врсти и подврсти електране п (%)? АЕРС: Одговор на питање. Начин на који се прикупљају подаци објашњен је у Методологији у поглављу IV.2.	
13	Први пасус у тачки V	Максимална фид-ин тарифа се одређује у складу са овом методологијом за реконструисане електране дефинисане Законом које производе електричну енергију из обновљивих извора ако је улагање у реконструкцију електране значајно и прелазо праг од 60% од инвестиционих трошкова новоизграђене електране, <b>исте инсталисане снаге и врсте електрана</b> . АЕРС: Примедба се не прихвата. Слажемо се да предложени текст прецизније описује ниво реконструкције али текст Методологије се не мења јер у складу са Законом о коришћењу обновљивих извора енергије реконструкција може да буде са или без промене врсте електране, па би оваква измена могла да унесе забуну.	
14	Други пасус у тачки V	Израчунавање максималне фид-ин тарифе за реконструисане електране заснива се на истом мероду, формулама и улазним подацима као за новоизграђене електране за све врсте и подврсте елеткрана, изузев уа улазни податак о вредности инвестиционих трошкова за који се узима да износи 60% оод инвестиционих трошкова новоизграђене електране, <b>исте инсталисане снаге и врсте електрана</b> . АЕРС: Примедба се прихвата у делу измене дефиниције тако да нова дефиниција гласи: „Израчунавање максималне фид-ин тарифе за реконструисане електране заснива се на истом методу, формулама и улазним подацима као за новоизграђене електране за све врсте и подврсте електрана, изузев за улазни податак о вредности инвестиционих трошкова за који се узима да износи 60% од инвестиционих трошкова <b>одговарајуће</b> новоизграђене електране.“	