

20190290387

ВЛАДА НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

Врз основа на член 187 став (3) од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 96/18), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 5.2.2019 година, донесе

УРЕДБА ЗА МЕРКИТЕ ЗА ПОДДРШКА НА ПРОИЗВОДСТВОТО НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ОД ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА

I. Општи одредби

Предмет на уредување

Член 1

Со оваа уредба поблиску се уредуваат:

- 1) видовите технологии за кои се доделува премија, односно повластена тарифа, како мерки за поддршка,
- 2) посебните услови што треба да ги исполни електроцентралата за производителот да се стекне со статус на повластен производител за таа електроцентрала,
- 3) горната граница на инсталираната моќност на електроцентралата за која производителот може да стекне статус на повластен производител за таа електроцентрала,
- 4) износот и периодот на користење на повластените тарифи,
- 5) начинот на определување на износот на премии, начинот на исплата, како и периодот на нивно користење,
- 6) содржината на одлуката и јавниот оглас за спроведување на тендерска постапка за доделување на премии,
- 7) начинот на спроведување на тендерската постапка и аукција за доделување на премии,
- 8) задолжителните елементи на договорот за право за користење на премија и договорот за користење на премија,
- 9) документите кои се доставуваат во постапката за склучување на договорот за право на користење на премија и за склучување на договорот за користење на премија помеѓу Министерството за економија (во понатамошниот текст: Министерство) и повластениот производител кој користи премија,
- 10) содржината, формата и начинот на водење на евиденција на повластени производители кои користат премија,
- 11) обврската на трговецот, односно снабдувачот за купување на електрична енергија произведена од повластени производители коишто користат премија, и
- 12) доставувањето на податоци од повластени производители.

Цели на мерките за поддршка

Член 2

Мерките за поддршка на производството на електрична енергија од обновливи извори на енергија имаат за цел да обезбедат:

1) поттикнување на инвестиции за оптимално искористување на расположивиот потенцијал на обновливите извори на енергија во Република Македонија и постигнување на националните задолжителни цели за учество на обновливите извори на енергија во вкупната потрошувачка, во согласност со Одлуката за националните задолжителни цели за учеството на енергија произведена од обновливи извори во бруто финалната потрошувачка на енергија и за учеството на енергија произведена од обновливи извори во финалната потрошувачка на енергија во транспортот,

2) услови за одржливо работење на повластените производители преку обезбедување на просечни годишни приходи неопходни за надоместување на инвестиционите и оперативните трошоци на електроцентралата и обезбедување на соодветен принос на капиталот, и

3) услови за заштита на животната средина и ублажување на климатските промени.

Дефиниции

Член 3

(1) Изразите употребени во оваа уредба го имаат значењето утврдено во Законот за енергетика.

(2) Во оваа уредба се користат и изрази, кои во смисла на оваа уредба го имаат следното значење:

1) „**биомаса**“ е биоразградувачкиот дел на продукти, отпад и остатоци од земјоделски (растителни и животински) супстанции, шумски и други индустрии како што се рибарство и аквакултура, како и биоразградувачкиот дел на индустриските и комуналните отпади,

2) „**биогаз**“ е гасовито гориво добиено од биомаса,

3) „**електроцентрала**“ е постројка за производство на електрична енергија од обновливи извори, која е составена од една или повеќе генераторски единици (електрични генератори или фотонапонски панели), соодветни објекти, внатрешни сопствени мерни уреди и опрема за управување и е приклучена на електропреносниот или електродистрибутивниот систем,

4) „**електрична енергија произведена од обновливи извори**“ е електрична енергија произведена во електроцентрали што користат исклучиво обновливи извори на енергија и делот од електричната енергија произведена во комбинирани постројки за производство на електрична и топлинска енергија добиен од обновливи извори, не вклучувајќи ја електричната енергија произведена од водата во пумпно-акумулациони постројки, која претходно била вратена во акумулацијата со пумпање,

5) „**инсталирана моќност на електроцентрала**“ е збир на номиналните активни моќности на сите генераторски единици (електрични генератори или фотонапонски панели) инсталирани во електроцентралата, и

6) „**фосилни горива**“ се јаглен, нафтени деривати и природен гас.

II. ВИД НА ТЕХНОЛОГИЈА НА ЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛА И УСЛОВИ КОИ ТРЕБА ДА ГИ ИСПОЛНУВА ЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛАТА ЗА КОЈА ПРОИЗВОДИТЕЛОТ МОЖЕ ДА СТЕКНЕ СТАТУС НА ПОВЛАСТЕН ПРОИЗВОДИТЕЛ

Вид на технологија на електроцентрала за производство на електрична енергија од обновливи извори за кои се доделуваат мерки за поддршка

Член 4

(1) Повластена тарифа се доделува на повластен производител за произведена електрична енергија од следните видови на технологии на електроцентрали:

- 1) хидро електроцентрала,
- 2) ветерна електроцентрала,
- 3) термоелектроцентрала на биомаса (термоелектроцентрала која како погонско гориво користи биомаса), и
- 4) термоелектроцентрала на биогаз (термоелектроцентрала која како погонско гориво користи биогаз).

(2) Премија се доделува на повластен производител за произведена електрична енергија од следните видови на технологии на електроцентрали:

- 1) ветерна електроцентрала, и
- 2) фотонапонска електроцентрала,

Услови кои треба да ги исполнува електроцентралата за која производителот може да стекне статус на повластен производител кој користи повластена тарифа

Член 5

(1) Производителот може да се стекне со статус на повластен производител кој користи повластена тарифа, ако електроцентралата од Член 4 став (1) на оваа уредба ги исполнува следните услови:

- 1) инсталираната моќност не смее да биде поголема од:
 - 10 MW за хидроелектроцентрала,
 - 50 MW за ветерна електроцентрала,
 - 1 MW за термоелектроцентрала на биомаса,
 - 1 MW за термоелектроцентрала на биогаз,

2) планираната моќност на електроцентралата и вкупната инсталирана и планирана моќност на електроцентралите од иста технологија што до денот на поднесување на барањето за стекнување на привремен статус на повластен производител се запишани во регистарот на повластени производители кои користат повластена тарифа, кој го води Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Македонија (во натамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика), не ја надминува вкупната инсталирана моќност на повластени производители за таа технологија, утврдена во одлуката на Владата на Република Македонија (во натамошниот текст: Влада) согласно член 187 став (4) од Законот за енергетика, и

3) опремата и објектите за производство на електрична енергија и поврзување со електропреносниот или електродистрибутивниот систем претставуваат техничко-технолошка функционална целина и електроцентралата има приклучок на соодветниот систем со независно мерно место, што е исклучиво наменето за електроцентралата.

(2) Покрај условите од ставот (1) на овој член, производителот стекнува привремен статус на повластен производител кој користи повластена тарифа доколку исполнува и еден од следниве услови:

1) има добиено овластување за изградба на електроцентралата донесен во согласност со Законот за енергетика, или

2) има добиено одобрение за градење за електроцентралата, во случај кога за изградбата на објектот не е потребно овластување за изградба, или

3) има склучено договор за концесија, односно договор за воспоставување на јавно приватно партнерство, согласно Закон за концесии и јавно приватно партнерство.

(3) Јавно претпријатие основано од Владата или од единица на локалната самоуправа може да се стекне со статус на повластен производител кој користи повластена тарифа ако управува и користи хидроелектроцентрала која ги исполнува условите од став (1) на овој член и е пуштена во употреба пред влегување во сила на оваа уредба.

Услови кои треба да ги исполнува електроцентралата за која производителот може да стекне статус на повластен производител кој користи премија

Член 6

(1) Производителот може да се стекне со статус на повластен производител кој користи премија, ако електроцентралата од Член 4 став (2) на оваа уредба ги исполнува следните услови:

1) инсталираната моќност не смее да биде поголема од:

- 50 MW за ветерна електроцентрала, и

- 30 MW за фотонапонска електроцентрала.

2) опремата и објектите за производство на електрична енергија и поврзување со електропреносниот или електродистрибутивниот систем претставуваат техничко-технолошка функционална целина и електроцентралата има приклучок на соодветниот систем со независно мерно место, што е исклучиво наменето за електроцентралата, и

3) не е изградена врз постоечка градба, освен врз подземна линиска инфраструктура, како што се дефинирани во Законот за градење.

(2) Покрај условите од ставот (1) на овој член, за повластениот производител да користи премија треба да биде избран на тендерска постапка со аукција за доделување на право за користење на премии.

Дополнителни услови за електроцентралата

Член 7

(1) Ако во една електроцентрала се предвидува производство на електрична енергија од различни видови на обновливи извори:

1) опремата и објектите за производство на електрична енергија од секој одделен вид на обновлив извор на енергија се третираат како одделни повластените производители,

2) одделните генераторски единици во електроцентралата можат да имаат заеднички приклучок кон соодветниот систем, но повластениот производител е должен да обезбеди посебни мерни места за електричната енергија што се испорачува во електропреносниот или електродистрибутивниот систем.

(2) Ако во рамките на електроцентралата за која производителот се стекнал со статус на повластен производител постојат и други генераторски единици за производство на електрична енергија, произведената електрична енергија од дополнителните генераторски единици може да се користи за сопствена потрошувачка, но не смее да се испорачува во електроенергетскиот систем.

(3) Повластен производител кој користи повластена тарифа за производство на електрична енергија од термоелектроцентрала на биогаз може да инсталира дополнителна генераторска единица за производство на електрична енергија од истиот обновлив извор за кој е доделена повластената тарифа, која може да ја користи само во случај кога основната генераторска единица не е во функција, при што вкупната количина на произведена електрична енергија од основната и помошната генераторски единици во текот на календарската година може да биде најмногу за 10% поголема од производството што соодветствува на 8.760 работни часови во годината за 1 MW инсталирана моќност на основната генераторска единица.

III. ПОВЛАСТЕНИ ТАРИФИ

Период на користење на повластени тарифи

Член 8

Од денот на влегување во сила на одлуката за користење на повластена тарифа, издадена од Регулаторната комисија за енергетика, повластениот производител има право да користи повластената тарифа за електрична енергија произведена од:

- 1) хидроелектроцентрали во период од 20 години,
- 2) хидроелектроцентрали од Член 5 став (3) на оваа уредба во период од десет години,
- 3) ветерни електроцентрали во период од 20 години,
- 4) термоелектроцентрала на биомаса во период од 15 години, и
- 5) термоелектроцентрала на биогаз во период од 15 години.

Износ на повластена тарифа за произведена и испорачана електрична енергија

Член 9

(1) Повластените тарифи се изразуваат во евроценти за киловатчас (во натамошниот текст: €¢/kWh) електрична енергија произведена и испорачана во електроенергетскиот систем и во нив не е вклучен данокот на додадена вредност.

(2) Износот на повластена тарифа за електричната енергија произведена и испорачана од хидроелектроцентралите во текот на еден календарски месец, се пресметува како збир на износите пресметани како производ на количините на електрична енергија и пропишаната тарифа за секој блок поодделно, користејќи го пристапот на опаѓачка блок тарифа, според следната табела:

Блок	Месечна количина на испорачана електрична енергија (kWh)	Повластена тарифа по блокови (€¢/kWh)
I	≤ 85.000	12,00
II	> 85.000 и ≤ 170.000	8,00
III	> 170.000 и ≤ 350.000	6,00
IV	> 350.000 и ≤ 700.000	5,00
V	> 700.000	4,50

$$\begin{aligned}
 N &= IEE \times 12 && \text{за } IEE \leq 85.000 \\
 N &= 85.000 \times 12 + (IEE - 85.000) \times 8 && \text{за } 85.000 < IEE \leq 170.000 \\
 N &= 85.000 \times 12 + (170.000 - 85.000) \times 8 + (IEE - 170.000) \times 6 && \text{за } 170.000 < IEE \leq 350.000 \\
 N &= 85.000 \times 12 + (170.000 - 85.000) \times 8 + (350.000 - 170.000) \times 6 + (IEE - 350.000) \times 5 && \text{за } 350.000 < IEE \leq 700.000 \\
 N &= 85.000 \times 12 + (170.000 - 85.000) \times 8 + (350.000 - 170.000) \times 6 + (700.000 - 350.000) \times 5 + (IEE - 700.000) \times 4,5 && \text{за } IEE > 700.000
 \end{aligned}$$

каде што:

- N е износот на повластена тарифа за електричната енергија произведена и испорачана од хидроелектроцентралите,

- IEE е количина на испорачана електрична енергија.

(3) Износот на повластената тарифа за електричната енергија произведена и испорачана во електроенергетскиот систем се пресметува како производ од количините на произведена и испорачана електрична енергија и повластената тарифа која изнесува за:

- 1) термоелектроцентрали на биомаса, 15 €¢/kWh,

2) термоелектроцентрали на биогаз, 18 €/kWh,

3) ветерни електроцентрали, 8,9 €/kWh.

(4) Повластен производител кој користи повластена тарифа за производство на електрична енергија од термоелектроцентрала на биомаса или биогаз може да користи и фосилни горива во процесот на производство на електрична енергија, при што највисокиот дозволен процент на учеството на фосилните горива во вкупната енергетска вредност на употребените горива во текот на една календарска година не смее да биде поголем од:

1) 30% за термоелектроцентрали на биомаса,

2) 20% за термоелектроцентрали на биогаз.

(5) Ако во термоелектроцентралата на биомаса се користат фосилните горива повластена тарифа се намалува и се пресметува според следната формула:

$$ПТ = ПТ_0 \times \left(1 - \frac{p}{100\%} \right) \quad \text{за } 1\% \leq p \leq 15\%$$
$$ПТ = ПТ_0 \times \left(0.85 - \left(\frac{p}{100\%} - 0.15 \right) \times 2 \right) \quad \text{за } 16\% \leq p \leq 30\%$$

каде што:

– ПТ е намалена повластена тарифа,

– ПТ₀ е тарифата утврдена во став (3) точка (1) на овој член,

– p е означен процентот на учество на фосилните горива.

(6) Ако во термоелектроцентралата на биогаз се користат фосилни горива, повластена тарифа се намалува, и се пресметува според следната формула:

$$ПТ = ПТ_0 \times \left(1 - \frac{p}{100\%} \right) \quad \text{за } 1\% \leq p \leq 10\%$$
$$ПТ = ПТ_0 \times \left(0.9 - \left(\frac{p}{100\%} - 0.1 \right) \times 2 \right) \quad \text{за } 11\% \leq p \leq 20\%$$

каде што:

– ПТ е намалена повластена тарифа,

– ПТ₀ е тарифата утврдена во став (3) точка (2) од овој член,

– p е означен процентот на учество на фосилните горива.

(7) Намалените повластени тарифи од ставовите (5) и (6) на овој член, се соодветни на испорачаната количината на електрична енергија во периодот во кој се користени фосилни горива.

Начин на исплата на повластените тарифи

Член 10

Повластениот производител кој користи повластена тарифа, врз основа на мерењата од страна на операторот на електропреносниот, односно електродистрибутивниот систем на кој е приклучена електроцентралата, доставува фактура за испорачаната електрична енергија за календарски месец до операторот на пазарот на електрична енергија и износот за плаќање го изразува во денари според средниот курс на Народна Банка на Република Македонија на последниот работен ден во календарскиот месец за кој се однесува фактурата.

IV. ПРЕМИЈА

Период на користење на премии

Член 11

Од денот на склучување на договорот за користење на премија од Член 17 на оваа уредба, повластениот производител има право да користи премија за електрична енергија произведена од:

- 1) ветерна електроцентрала во период од 20 години, и
- 2) фотонапонска електроцентрала во период од 15 години.

Начин на определување на износот на премии и начин на исплата

Член 12

(1) Премијата се доделува на повластен производител како дополнителен фиксен износ на цената која ја остварил со продажбата на секој произведен kWh на пазарот на електрична енергија на големо (во натамошниот текст: фиксна премија).

(2) Во согласност со методологијата за одредување на максималниот референтен износ на фиксна премијата дадена во Прилог кој е составен дел на оваа уредба, Владата го утврдува максималниот референтен износ на фиксната премија за секој вид технологија одделно и го објавува во годишната програма од член 187 од Законот за енергетика.

(3) Фиксната премија не се менува во периодот од денот на склучување на договорот за право на користење на премија до престанокот на важењето на договорот за користење на премија.

(4) Фиксната премија се изразува во €/kWh произведена и продадена електрична енергија и во неа не е вклучен данокот на додадена вредност.

(5) Фиксната премија се исплаќа на месечно ниво, врз основа на доставено барање. Кон барањето се доставуваат и докази како што се: фактура за произведена и продадена електрична енергија за календарски месец испорачана на купувачот и податоци од операторот на електропреносниот, односно електродистрибутивниот систем за измерената енергија во соодветната мрежа. Износот за плаќање на фиксната премија се изразува во денари според средниот курс на Народна Банка на Република Македонија на последниот работен ден во календарскиот месец за кој се однесува фактурата.

Обврска на трговецот, односно снабдувачот за купување на електрична енергија произведена од повластени производители коишто користат премија

Член 13

Ако повластениот производител кој користи премија не успее да склучи договор за продажба на произведената електрична енергија на пазарот на електрична енергија на големо, може да склучи договор за продажба на електричната енергија со трговецот или снабдувачот со електрична енергија избран од Министерството, по претходно спроведена тендерска постапка по пат на јавен оглас за која соодветно се применуваат одредбите од Законот за јавните набавки.

Содржина на одлуката за спроведување на тендерска постапка

Член 14

Одлуката за започнување на тендерска постапка со аукција за доделување на премии содржи:

- 1) предметот и целта на тендерската постапка,
- 2) видот на технологија на електроцентрала за која се доделува премија,
- 3) вкупната инсталирана моќност по технологија за која се доделуваат премии,
- 4) локацијата, односно земјиштето на кое треба да се изгради електроцентралата за која се доделува премија, ако се гради на градежно земјиште сопственост на Република Македонија,
- 5) изворот на средствата кои се доделуваат за премии,
- 6) максималниот референтен износ на фиксната премија за секоја технологија за која се доделува премија,
- 7) видот на тендерската постапка и начинот на спроведување,
- 8) назначување на претседателот и членовите на комисијата за спроведување на тендерската постапка, нивни заменици, како и ангажирање на надворешни стручни лица, доколку е потребно, и
- 9) крајниот рок за изработка и доставување на одобрување на тендерската документација.

Содржина на јавниот оглас за спроведување на тендерска постапка

Член 15

Јавниот оглас за спроведување на тендерската постапка со аукција за доделување на премии содржи податоци за:

- 1) видот на технологија на електроцентрала за која се доделува премија,
- 2) вкупната инсталирана моќност по технологија за која се доделуваат премии,
- 3) земјиштето на кое треба да се изгради електроцентралата за која се доделува премија, вклучително и податоци за постоечката инфраструктура, ако се гради на градежно земјиште сопственост на Република Македонија,
- 4) максималниот референтен износ на фиксната премија за секоја технологија за која се доделува премија,
- 5) видот на тендерската постапката и начинот на спроведување,
- 6) условите за учество (критериумите за способност) на понудувачите и документите со кои се докажува исполнувањето на условите,
- 7) задолжителните елементи на понудата,
- 8) вредноста на гаранцијата на понуда во форма на банкарска гаранција, како и вредноста на банкарската гаранција за навремено и квалитетно извршување на договорот за право на користење на премијата, чии што апсолутни износи се определени врз основа на планираната инсталирана моќност на електроцентралата,
- 9) критериумиот за избор, односно за доделување на премии,
- 10) датумот, времето и начинот на доставување на понуди,
- 11) начинот на спроведување на аукција,
- 12) рокот за изградба на електроцентралата,
- 13) начинот на преземање на тендерската документација, и
- 14) начинот на комуникација помеѓу Министерството и понудувачите во текот на спроведување на тендерската постапка.

Начин на спроведување на тендерската постапка и аукција

Член 16

(1) Тендерската постапка за доделување на премии се спроведува како ограничена или отворена постапка согласно одредбите од оваа уредба и Законот за јавните набавки.

(2) Тендерската постапка започнува со денот на донесување на одлуката од Член 14 на оваа уредба.

(3) Министерството го објавува јавниот оглас од Член 15 на оваа уредба на својата веб страница, во „Службен весник на Република Македонија“ и на веб страницата на Секретаријатот на Енергетската заедница.

(4) Ако постапката за доделување на премии се спроведува како отворена постапка, крајниот рок за доставување понуди не смее да биде покус од 60 дена.

(5) Во тендерска постапка за доделување на премија на електроцентрали кои се градат на земјиште кое не е во сопственост на Република Македонија или на земјиште во сопственост на Република Македонија на кое е воспоставено право на користење, може да учествува единствено понудувач којшто:

1) има право на сопственост или право на користење на земјиштето, и

2) пред објавувањето на огласот, согласно Законот за градење ја нема изградено и/или пуштено во употреба електроцентралата за која бара доделување на премија, за што доставува изјава со која под полна морална, материјална и кривична одговорност потврдува дека на земјиштето не е изградена и/или пуштена во употреба електроцентралата.

(6) Критериум за избор на најповолна понуда на тендерската постапка е најниска понудена фиксна премија.

(7) Аукцијата, како повторлив процес на негативно наддавање, се спроведува во електронска форма по првичната целосна евалуација на понудите, во која е утврдено дека има најмалку две прифатливи понуди.

(8) Ако при евалуацијата Комисијата утврди дека нема најмалку две прифатливи понуди, Министерството донесува одлука за поништување на тендерската постапка.

(9) За почетен износ на фиксна премија на аукцијата се поставува најнискиот од сите прифатливи понуди за специфичната тендерирана технологија. За успешно спроведена аукција, потребно е да има најмалку едно постапно негативно наддавање под почетниот износ.

(10) При спроведувањето на тендерската постапка, Министерството презема соодветни организациски и технички мерки за обезбедување на доверливоста на податоците.

Договор за право на користење на премија

Член 17

(1) Во постапката за склучување на договор за право за користење на премија, секој избран најповолен понудувач ги обезбедува следните документи:

1) тековна состојба на субјектот издадена од Централниот регистар на Република Македонија, и

2) банкарска гаранција за навремено и квалитетно извршување на договорот.

(2) Министерството, во рок од 15 дена од денот на приемот на целосна и уредна документација од став (1) на овој член, склучува договор за право на користење на премија со секој избран најповолен понудувач.

(3) Договорот за право на користење на премија содржи:

1) податоци за договорните страни,

2) назив на електроцентралата,

3) катастарски податоци за земјиштето на кое ќе биде изградена електроцентралата,

4) право на градежното земјиште на кое ќе биде изградена електроцентралата, доколку се гради на градежно земјиште сопственост на Република Македонија,

5) планирана моќност на електроцентралата изразена во kW,

6) планирано годишно производство на електрична енергија од електроцентралата, изразено во kWh,

7) износ на фиксната премијата изразена во евроценти за киловат час со две децимални места,

8) рок во кој електроцентралата треба да биде пуштена во употреба, како и услови и начин за продолжување на рокот,

9) виша сила и последици од виша сила,

10) износот на банкарска гаранција за навремено и квалитетно извршување на договорот и условите за нејзино активирање, односно враќање на гаранцијата,

11) услови и основи за раскинување на договорот, и

12) начин на разрешување на споровите.

(4) Договорот за право на користење на премија може да содржи и други елементи согласно тендерската документација.

Договор за користење на премија

Член 18

(1) Повластениот производител кој се стекнал со право на користење на премија и кој ја изградил електроцентралата во рокот утврден во договорот од Член 17 од оваа уредба, поднесува барање до Министерството за склучување на договор за користење на премија, кон кое ги доставува следните документи:

1) тековна состојба на субјектот издадена од Централниот регистар на Република Македонија,

2) информација за економско финансиската состојба, издадена од страна на Централниот регистар на Република Македонија,

3) лиценца за вршење на енергетска дејност издадена од Регулаторна комисија за енергетика,

4) уверение за платени даноци, придонеси и други јавни давачки издадено од Управата за јавни приходи,

5) потврди дека не се отворени постапки за стечај и ликвидација, издадени од Централниот регистар на Република Македонија,

6) примерок од договорот за учество на пазарот на електрична енергија,

7) решение за упис во регистарот на електроцентрали кои произведуваат електрична енергија од обновливи извори на енергија што го води Агенцијата за енергетика (во натамошниот текст: Агенција),

8) одобрение за употреба на електроцентралата издадено согласно Законот за градење, и

9) решение за ставање во употреба на опремата по прв пат донесено во согласност со прописот со кој се уредува начинот на вршење на техничката инспекција.

(2) Министерството, во рок од 15 дена од денот на приемот на целосно и уредно барање и документација од став (1) на овој член, склучува договор за користење на премија со повластениот производител.

(3) Договорот за користење на премија содржи:

1) податоци за договорните страни,

2) предмет на договорот,

3) назив на електроцентралата,

4) период за кој се склучува договорот, односно за кој се исплаќа премија,

5) катастарски податоци за земјиштето на кое е изградена електроцентралата,

6) податоци за одобрението за градење и соодветниот документ со кој се дозволува пуштање во употреба на електроцентралата,

- 7) инсталирана моќност на електроцентралата изразена во kW,
- 8) планирано годишно производство на електрична енергија од електроцентралата, изразено во kWh,
- 9) податоци од енергетската согласност за приклучување на мрежа,
- 10) износ на премијата изразена во евроценти за киловат час со две децимални места,
- 11) рокови и услови за исплата на премијата,
- 12) казнена камата,
- 13) пренос на договорните права и обврски,
- 14) начин на разрешување на спорови,
- 15) виша сила и последици од виша сила,
- 16) начин на известување помеѓу договорните страни,
- 17) доверливост на податоци,
- 18) услови и основи за престанот и за раскинување на договорот,
- 19) санкции за неисполнување на договорните обврски, и
- 20) други елементи.

Земјиште на кое се гради електроцентрала за која на повластен производител му се доделува премија

Член 19

Ако градежното земјиште, на кое треба да се изгради електроцентралата за која на повластен производител му се доделува премија, е сопственост на Република Македонија, на најповолниот понудувач му се дава земјиштето под долготраен закуп со непосредна спогодба на начин утврден во Законот за градежно земјиште.

V. ЕВИДЕНЦИЈА НА ПОВЛАСТЕНИ ПРОИЗВОДИТЕЛИ КОИ КОРИСТАТ ПРЕМИЈА

Форма, содржина и начин на водење на евиденција

Член 20

- (1) Министерството води евиденција на повластени производители кои користат премија (во натамошниот текст: евиденција) во хартиена и електронска форма.
- (2) Евиденцијата се состои од:
 - 1) евиденциски лист, и
 - 2) збирка на документи.
- (3) Евиденцискиот лист ги содржи следните рубрики и податоци за секој повластен производител со кој Министерството склучило договор за користење на премија:
 - 1) реден број,
 - 2) деловоден / архивски број и датум на склучување на договорот за користење на премија,
 - 3) полн назив и седиште на повластениот производител кој користи премија,
 - 4) единствен матичен број на субјектот и единствен даночен број на повластениот производител, кој користи премија,
 - 5) име и презиме на законскиот застапник,
 - 6) име и презиме на контакт лицето,
 - 7) контакт телефон и адреса за електронска пошта,
 - 8) вид и назив на електроцентралата за која е склучен договорот за користење на премија,
 - 9) катастарски податоци за земјиштето на кое е изградена електроцентралата,

- 10) инсталирана моќност на електроцентралата,
- 11) период на траење на доделувањето на премија – од датум – до датум,
- 12) износ на премијата изразена во евроценти по коловат час со две децимални места, и
- 13) забелешка.

(4) Збирката на документи ги содржи:

1) електронските и/или хартиените документи што биле доставени во постапка за склучување договор за користење на премија,

2) дополнително доставените документи заради впишување или ажурирање на податоците во евиденцискиот лист,

3) документи со кои се докажува исполнувањето на условите за исплата на премии, како и извршената исплата.

(5) За водење на евиденцијата во електронска форма се користи софтверска програма што овозможува внесување, обработка и прикажување на податоците, додека евиденцијата во хартиена форма се води во А4 формат.

(6) Евиденцискиот лист се објавува на веб страницата на Министерството.

(7) Покрај податоците од став (3) од овој член, во евиденцискиот лист се внесуваат и сите промени што ќе настанат по извршеното запишување.

(8) Повластениот производител кој користи премија го известува Министерството за секоја промена на податоците внесени во евиденцијата, најдоцна 15 дена од денот на настанување на промената.

(9) Со денот на раскинување или престанок на договорот за користење на премија, Министерството го брише повластениот производител од евиденцијата.

VI. ДОСТАВУВАЊЕ НА ПОДАТОЦИ ОД СТРАНА НА ПОВЛАСТЕНИТЕ ПРОИЗВОДИТЕЛИ

Доставување на податоци до Агенцијата

Член 21

(1) Заради пресметка на намалената повластена тарифа за електроцентралите од Член 9 ставови (5) и (6) на оваа уредба, за коишто е дозволено користење на фосилни горива, односно заради утврдување на исполнувањето на условите врз основа на кои е стекнат статус на повластен производител од членовите 5, 6 и 7 од оваа уредба, повластениот производител до Агенцијата ги доставува следните податоци:

1) техничките параметри на електроцентралата,

2) испорачаната електрична енергија во електроенергетскиот систем, и

3) за електроцентралите што користат горива во процесот на производство на електрична енергија количините на потрошените горива за производство на електрична енергија, специфичната енергетска вредност на горивата и изворот на набавка, за секој вид гориво одделно.

(2) Податоците од ставот (1) на овој член се доставуваат најдоцна до 31 јануари за претходната календарска година.

(3) Повластениот производител најдоцна 15 дена од денот на настанатата промена на техничките параметри и карактеристики на електроцентралата ја известува Агенцијата за настанатите промени.

Член 22

(1) Ако Агенцијата, врз основа на доставените податоци од Член 21 на оваа уредба, изрази сомневање дека се повредени одредбите од членовите 5, 6 и 7 на оваа уредба, може да побара од соодветните носители на лиценци за вршење на енергетска дејност и/или други надлежни органи соодветни податоци заради правилно утврдување на фактичката состојба.

(2) Ако Агенцијата, врз основа на доставените податоци од Член 21 на оваа уредба и дополнително добиените податоци од став (1) од овој член, и понатаму има сомневања дека се повредени одредбите од Член 5, Член 6 и Член 7 на оваа уредба, поднесува иницијатива до инспекторатот надлежен за техничка инспекција за вршење на вонреден инспекциски надзор, согласно прописите со кои се уредува инспекцискиот надзор.

VII. ПРЕОДНИ И ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

Преодни одредби

Член 23

(1) Ограничувањето на максималната инсталирана моќност на термоелектроцентрала на биомаса и термоелектроцентрала на биогаз утврдено во Член 5 став (1) точка 1) алинеи 3 и 4 од оваа уредба ќе отпочне да се применува од 1 јули 2020 година.

(2) До отпочнување со примена на Член 5 став (1) точка 1) алинеи 3 и 4 од оваа уредба, максималната инсталирана моќност на:

- 1) термоелектроцентрала на биомаса изнесува 3 MW и
- 2) термоелектроцентрала на биогаз изнесува 3 MW.

Завршни одредби

Член 24

Со денот на влегувањето во сила на оваа уредба престанува да важи Уредбата за повластени тарифи за електрична енергија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 56/13).

Член 25

Оваа уредба влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 45-1069/1
5 февруари 2019 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
Зоран Заев, с.р.

ПРИЛОГ

МЕТОДОЛОГИЈА ЗА ОДРЕДУВАЊЕ НА МАКСИМАЛНИОТ РЕФЕРЕНТЕН ИЗНОС НА ФИКСНА ПРЕМИЈАТА

Влезни параметри

За да се одреди максималниот износ на фиксната премија за секоја технологија одделно, потребно е да се пресметаат производните трошоци на електроцентралата. За таа цел во овој прилог претставени се сите чекори, преку математички формули, со кои се пресметаат производните трошоци на електроцентралата, а потоа се одредува и максималниот износ на фиксната премија.

Параметри кои се користат за да се одреди максималниот износ на фиксната премија се:

- 1) планиран капацитет Cap [kW]
- 2) еквивалентен годишен број на часови работа со максимална моќност flh [h]
- 3) годишно намалување на производството Rp [%]
- 4) животен век на технологијата $life$ [god]
- 5) вкупни инвестициски трошоци по единица инсталирана моќност INV [€/kW]
- 6) вкупни годишни оперативни трошоци, по единица инсталирана моќност Op [€/kW/god]
- 7) стапка на инфлација inf [%]
- 8) сопствено учество во инвестициските трошоци eq [%]
- 9) посакувана интерна стапка на рентабилност (IRR) roe [%]
- 10) каматна стапка на кредитот r [%]
- 11) година на отплата на кредитот n [god]
- 12) време на траење на договор за користење на премија со повластениот производител np [god]

При утврдување на инвестициските трошоци се земаат предвид трошоците за:

- 1) развој на проектот,
- 2) откуп на земјиштето, доколку електроцентралата се гради на земјиште во приватна сопственост,
- 3) изработка на соодветен урбанистички план или урбанистичко-планска документација, доколку електроцентралата се гради на земјиште во приватна сопственост,
- 4) остварување на правото на градба,
- 5) изработка на проектна документација,
- 6) градежни работи,
- 7) набавка на опрема,
- 8) поврзување со јавна енергетска инфраструктура и друга инфраструктура,
- 9) обезбедување на финансиски средства, и
- 10) професионални и други услуги потребни за подготовка, изградба и пуштање во работа на електроцентралата.

При утврдување на оперативните трошоци се земаат предвид трошоците за:

- 1) одржување на електроцентралата и опремата,
- 2) управување со електроцентралата,
- 3) бруто плати на вработените,
- 4) даноци и други јавни давачки,
- 5) осигурување, и
- 6) професионални и други услуги потребни за работа на електроцентралата.

Инвестициските и оперативните трошоци се утврдуваат врз основа на детална анализа на информациите содржани во расположливите стручни публикации и податоци за исти или слични реализирани проекти во Република Македонија, притоа земајќи ги предвид специфичностите на различните видови електроцентрали и напредокот во развојот на технологијата.

При одредување на вредноста на влезните параметри, се земаат предвид и очекуваните промени како промена на цената на електричната енергија на пазарот на електрична енергија на големо и зголемување или намалување на оперативните трошоци.

Пресметување на фиксна премија

Чекорите за одредување на максималниот износ на фиксната премија се дадени во продолжение:

1. На почетокот се пресметуваат трошоците за отплата на кредитот (Tk_i [€]) со помош на следната формула:

$$Tk_i = \frac{r \times Timv \times \left(1 - \frac{eq}{100\%}\right)}{1 - (1+r)^{-n}} \quad \text{за } 1 \leq i \leq n$$

каде што:

- $Timv$ [€] се вкупни инвестициски трошоци кои се пресметуваат со помош на формулата:

$$Timv = INV \times Kap$$

2. Следен чекор е пресметување на оперативните трошоци (Top_i [€]) кое се прави користејќи ја следната формула:

$$\begin{aligned} Top_0 &= Op \times Cap \\ Top_i &= Top_{i-1} \times (1 + inf) \quad \text{за } 1 \leq i \leq life \end{aligned}$$

Оперативните трошоци од втората година па се до крајот на животниот век на електроцентралата, се зголемуваат како резултат на годишната инфлација.

3. Годишно производство на електроцентралата (Gp_i [kWh]) се одредува со формулата:

$$\begin{aligned} Gp_0 &= Kap \times flh \\ Gp_i &= Gp_{i-1} \times (1 - Rp) \quad \text{за } 1 \leq i \leq life \end{aligned}$$

Годишно производство од втората година па се до крајот на животниот век на електроцентралата, се намалува за одреден процент како резултат на стареење на опремата (Rp).

4. Годишната заработка (Za [€]) која се остварува преку продажба на електричната енергија произведена од електроцентралата се пресметува според следната формула:

$$\begin{aligned} Za_i &= Gp_i \times price / 100 \quad \text{за } 1 \leq i \leq np \\ Za_i &= Gp_i \times marketprice / 100 \quad \text{за } np < i \leq life \end{aligned}$$

каде што:

- $price$ [€/kWh] е просечна цена на организираниот пазар на електрична енергија во Република Македонија или на некоја од берзи за електрична енергија во регионот, во последните пет години ($marketprice$ [€/kWh]) на која се додава и фиксната премија (FP [€/kWh]),

Со оваа равенка се опфаќа и случајот ако времетраењето на договорот за користење на премија е пократок од животниот век на електроцентралата.

5. Претпоследниот чекор во оваа методологија вклучува менување на параметарот *price* од претходната равенка, се додека не се добие нето сегашната вредност (*NPV*) да биде еднаква на нула. За пресметување на *NPV* се користи следната равенка:

$$NPV = \sum_{i=0}^n \frac{V_i}{(1 + r_{oe})^i}$$

каде што:

- *r_{oe}* е посакуваната стапка на рентабилност (IRR)
- *V* [€] се вкупните годишни трошоци кои се пресметуваат со равенката:

$$\begin{aligned} V_0 &= -T_{inv} \times r_{oe} \\ V_i &= Z a_i - T k - T o p_i \quad \text{за } 1 \leq i \leq \text{life} \end{aligned}$$

6. Последен чекор е одредување на фиксната премија:

$$FP = price - marketprice$$

Од интерес е одредување и на пондериран просечен трошок на капитал *WACC*, параметар кој во оваа методологија не се користи и има само информативен карактер.

$$WACC = eq \times r_{oe} \times (1 - eq) \times r$$