

20241863225

МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕНЕРГЕТИКА, РУДАРСТВО И МИНЕРАЛНИ СУРОВИНИ

Врз основа на член 185 од Законот за енергетика (*) („Службен весник на Република Македонија“ бр. 96/18 и „Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 96/19, 236/22, 134/24 и 147/24) и член 4 став (2) од Законот за прибавување и размена на докази и податоци по службена должност („Службен весник на Република Македонија“ бр. 79/13), министерот за енергетика, рударство и минерални сировини донесе

ПРАВИЛНИК ЗА ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА (*)

ОПШТИ ОДРЕДБИ

Предмет

Член 1

Со овој правилник поблиску се пропишуваат:

1) видовите на електроцентрали за производство на електрична енергија од обновливи извори на енергија,

2) поблиските услови кои треба да ги исполни потрошувачот за да стане потрошувач-производител во однос на начинот на снабдување со електрична енергија, видот и максималната инсталирана моќност на постројката за производство и техничките услови за приклучување, постапката за склучување на договор помеѓу потрошувачот-производител и снабдувачот со електрична енергија, начинот на доставување податоци и евидентирање на склучените договори, начинот на предавање и пресметка на вредноста на вишокот на електричната енергија произведена од потрошувачот-производител и предадена во електродистрибутивната мрежа, како и пресметковниот период и периодот на фактурирање,

3) начинот за издавање на одобрение за мерење на потенцијалот на ветерот за производство на електрична енергија,

4) начинот на мерење на потенцијалот на ветерот за производство на електрична енергија, и

5) содржината, формата и начинот на водење на регистарот на електроцентрали кои произведуваат електрична енергија од обновливи извори на енергија, електроцентралите кои треба да се запишат во регистарот, како и постапката за упис во регистарот.

Дефиниции

Член 2

(1) Изразите употребени во овој правилник го имаат значењето утврдено во Законот за енергетика(*).

(2) Изразите „буџетски корисник“ и „единка корисник“ го имаат значењето утврдено во Законот за буџетите.

(3) Одделни изрази употребени во овој правилник го имаат следното значење:

1) „аеротермална енергија“ е енергија содржана во форма на топлина во амбиентниот воздух;

2) „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;

(*) Со овој правилник се врши усогласување со Директивата 2009/28/EЗ од 23 април 2009 за промоција на користењето на енергија од обновливи извори

- 3) „**биогаз**“ е гасовито гориво добиено од биомаса;
- 4) „**геотермална енергија**“ е енергија содржана во форма на топлина под површината на земјиното тло;
- 5) „**електроцентра**ла“ е постројка за производство на електрична енергија од обновливи извори, која е составена од една или повеќе генераторски единици (електрични генератори или фотонапонски панели), инвертери (за фотонапонски панели), соодветни објекти, внатрешни сопствени мерни уреди и опрема за управување и е приклучена на електропреносниот или електродистрибутивниот систем;
- 6) „**електрична енергија произведена од обновливи извори на енергија**“ 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;
- 7) „**мерно место**“ е простор во рамките на кој се поставува мерниот столб со припаѓачка опрема за мерење на потенцијалот на ветерната енергија, со плоштина утврдена во овој правилник;
- 8) „**мерен столб**“ е градежен објект на кој се инсталираат мерни уреди за мерење на брзината и правецот на ветерот, како и систем за евиденција на податоците;
- 9) „**фосилни горива**“ се јаглен, сурова нафта, нафтени деривати и природен гас;
- 10) „**хидротермална енергија**“ е енергија содржана во форма на топлина во површинските води и
- 11) „**инсталирана моќност на електроцентра**ла“ е збир од номиналната активна моќност на сите електрични генераторски единици инсталирани во електроцентралата или збир од номиналната активна моќност на сите инвертери инсталирани во фотонапонската електроцентра

ВИДОВИ ЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ

Член 3

Електроцентрали што користат обновливи извори на енергија за производство на електрична енергија се:

- 1) хидро електроцентрали,
- 2) ветерни електроцентрали,
- 3) фотонапонски електроцентрали,
- 4) термоелектроцентрали на биомаса,
- 5) термоелектроцентрали на биогаз и
- 6) геотермални електроцентрали.

ПОТРОШУВАЧ-ПРОИЗВОДИТЕЛ

Поблиски услови за стекнување на статус на потрошувач-производител

Член 4

(1) Домаќинство, заедница на домаќинства-сопственици на посебни делови во станбена зграда или заедница на домаќинства-сопственици на посебни делови во станбена зграда кои склучиле договор за вршење управувачки услуги со управител на станбени згради, за потребите на заедничките делови во станбената зграда, мал потрошувач, буџетски

корисник и единка корисник, може да изгради постројка за производство на електрична енергија од обновлив извор на енергија, при што произведената електрична енергија ја користи за сопствена потрошувачка, а вишокот на произведена електрична енергија го предава во електродистрибутивна мрежа (во натамошниот текст: потрошувач-производител).

(2) Потрошувачот-производител може да го предава вишокот на произведена електрична енергија во електродистрибутивна мрежа ако:

1) не е снабдуван со електрична енергија од снабдувачот во краен случај,

2) инсталира фотонапонски систем или мала ветерна електроцентрала како постројка за производство на електрична енергија од обновлив извор на енергија (во натамошниот текст: постројка за производство) на градба на која има право на сопственост или користење,

3) инсталираната моќност на постројката за производство да не е поголема од:

- 6 kW за домаќинство,

- 6 kW за заедница на домаќинства-сопственици на посебни делови во станбена зграда или заедница на домаќинства-сопственици на посебни делови во станбена зграда кои склучиле договор за вршење управувачки услуги со управител на станбени згради, а произведената електрична енергија се користи за потребите на заедничките делови во станбената зграда, односно

- 40 kW за мал потрошувач, буџетски корисник и единка корисник,

4) го предава вишокот на произведена електрична енергија на истата точка на која снабдувачот му испорачува електрична енергија.

(3) Покрај условите од став (2) на овој член, постројката за производство на електрична енергија треба да ги исполнува и техничко-технолошките услови, како и начинот на приклучување на електродистрибутивната мрежа утврдени во мрежните правила за дистрибуција со електрична енергија.

(4) Произведената и предадената електрична енергија од постројката за производство на електрична енергија во електродистрибутивната мрежа се мери со мерни уреди кои ги исполнуваат условите пропишани во мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија и се во сопственост на оператерот на електродистрибутивниот систем.

(5) На односите помеѓу потрошувачот-производител и операторот на електродистрибутивниот систем се применуваат Општите услови за пристап и користење на електродистрибутивната мрежа.

(6) Потрошувачот-производител и снабдувачот, односно универзалниот снабдувач, кој го снабдува со електрична енергија, во рок од 30 дена од денот на прием на барањето од потрошувачот-производител, склучуваат договор за снабдување со електрична енергија и предавање на вишокот произведена електрична енергија во електродистрибутивна мрежа, чии што елементи се определени во Правилата за снабдување со електрична енергија.

Начин на предавање на вишок на електрична енергија

Член 5

(1) Вишокот на електричната енергија што снабдувачот ја презема од потрошувачот-производител (C) во пресметковниот период се вреднува на следниов начин:

1. $C = PCE * 0,9$, ако во пресметковен период $E_i \geq E_p$

2. $C = PCE * 0,9 * E_i / E_p$, ако во пресметковен период $E_i < E_p$,

каде што:

– E_i = вкупната електрична енергија испорачана од снабдувачот и преземена од потрошувачот-производител во рамките на пресметковен период и изразена во kWh,

– E_p = вкупната електрична енергија предадена во електродистрибутивна мрежа од потрошувачот-производител во рамките на пресметковен период и изразена во kWh,

– PCE = просечна цена на електрична енергија која потрошувачот-производител ја плаќа на снабдувачот за купената електрична енергија, без надомест за користење на мрежа (мрежарина) и други надоместоци и даноци, во рамките на пресметковен период и изразена во MKD/kWh.

(2) Ако електричната енергија произведена од потрошувачот-производител предадена на електродистрибутивната мрежа ја презема универзалниот снабдувач, вишокот на преземената електрична енергија во пресметковниот период се вреднува согласно формулата од ставот (1) на овој член, при што во овој случај PCE е просечната набавна цена на електрична енергија која универзалниот снабдувач ја набавува за снабдување на домаќинствата и малите потрошувачи.

(3) Пресметковниот период од ставовите (1) и (2) на овој член изнесува шест месеци, при што првиот пресметковен период е од јануари до јуни, а вториот пресметковен период е од јули до декември.

(4) Ако постројката на потрошувачот-производител започне со работа по отпочнувањето на пресметковниот период, кој во тој случај е пократок од шест месеци, ќе трае до истекот на пресметковниот период од ставот (3) на овој член.

(5) Снабдувачот со електрична енергија може на потрошувачот-производител да му понуди друг начин на пресметка на цената на електрична енергија и пресметковен период кои се поповолни за потрошувачот-производител.

ИЗДАВАЊЕ НА ОДОБРЕНИЕ ЗА МЕРЕЊЕ НА ПОТЕНЦИЈАЛОТ НА ВЕТЕРНАТА ЕНЕРГИЈА

Барање и издавање на одобрение за мерење

Член 6

(1) Мерењето на потенцијалот на ветерната енергија за определен простор за мерење се врши врз основа на одобрение за мерење (во натамошниот текст: одобрение) издадено од Министерството за енергетика, рударство и минерални сировини (во натамошниот текст: Министерството), по претходно поднесено барање од заинтересирано домашно или странско физичко или правно лице.

(2) Барањето од став (1) на овој член се доставува на образец даден во Прилог 1, кој е составен дел на овој правилник.

(3) Кон барањето од став (1) на овој член, барателот ги доставува следните документи:

1) тековна состојба на субјектот - барателот, не постара од 15 дена од денот на поднесувањето на барањето,

2) прелиминарна анализа изработена врз основа на очекувани резултати од мерењата во која се прикажуваат основните податоци за ветерната електроцентрала која би се градела,

3) геодетски елаборат за нумерички податоци за градежно земјиште за мерното место, за секоја мерна станица поодделно,

4) имотен лист за земјиштето на кое што се планира да се постави мерниот столб од којшто може да се утврди правото на сопственост, односно правото на користење и доказ за времено користење на земјиштето,

5) графички приказ во кој е прикажан просторот за мерното место и просторот на кој ќе се врши мерењето.

(4) Податоците од став (3) точка 5) на овој член треба да бидат нацртани на топографска карта со размер 1:25.000. Просторот за мерно место и просторот на кој ќе се врши мерењето на потенцијалот на ветерната енергија треба да бидат дефинирани со

геодетски точки, позицијата на точките треба да е одредена со назив на точките, х координата (во насока на север) и у координата (во насока на исток) и незадолжителна z координата (надморска височина).

Постапување по поднесените барања

Член 7

(1) Доколку барањето од член 6 на овој правилник е нецелосно, Министерството ќе го извести подносителот во рок од осум дена да ја комплетира потребната документација, а во спротивно барањето се отфрла.

(2) Кога барањето и поднесената документација кон барањето за издавање на одобрение за мерење се комплетни, Министерството издава одобрение во рок од 30 дена од денот на поднесување на комплетното барање.

Повеќе барања за ист простор за мерење

Член 8

(1) За еден простор за мерење може да се издаде само едно одобрение.

(2) Во случај кога има две или повеќе барања за издавање на одобрение за ист простор за мерење или за простори за мерење, кои се во согласност со член 10 став (5) на овој правилник, предност има оној подносител кој прв поднел барање со комплетна документација.

Времетраење на мерењето

Член 9

(1) Мерењата на потенцијалот на ветерна енергија започнува најдоцна девет месеци од денот на издавањето на одобрението и завршува во рок од три години од денот на издавањето на одобрението.

(2) За поставување на опремата и започнување со мерењето, носителот на одобрението го известува Министерството, во рок од три дена од денот на започнувањето со мерењата на потенцијалот на ветерна енергија од став (1) на овој член.

(3) По исклучок од став (1) на овој член, носителот на одобрението може да продолжи со мерењето и по истекот на рокот од три години, но најмногу до истекот на рокот за отпочнување со градење утврден во одобрението за градење, ако претходно добил одобрение за градење на ветерна електроцентрала.

(4) Ако во рок од три години од денот на издавањето на одобрението, носителот на одобрението не поднесе барање за добивање на одобрение за градење на ветерна електроцентрала, носителот на одобрението:

1) необработените податоци на мерните инструменти ги отстапува на Министерството во електронска форма на е-маил адреса: cabinet@energy.gov.mk и

2) го отстранува мерниот столб и опремата.

НАЧИН НА МЕРЕЊЕ НА ПОТЕНЦИЈАЛОТ НА ВЕТЕРНАТА ЕНЕРГИЈА

Член 10

(1) Мерењето на потенцијалот на ветерната енергија се врши со соодветна мерна опрема инсталирана на едно или повеќе мерни места, со која ќе се врши мерењето на брзина на струењето на ветерот.

(2) Мерењето на потенцијалот на ветерот се врши на простор за мерење чија што плоштина се утврдува врз основа на планираната инсталирана моќност на ветерната електроцентрала на определена локација. Плоштината на просторот за мерење се утврдува на 0,4 km² за 1 MW инсталирана моќност на електроцентралата.

(3) Мерењето на потенцијалот се врши за атмосферскиот слој во висина од 200 m над површината на просторот за мерење, на едно или повеќе мерни места.

(4) Најмалото растојание помеѓу границата на просторот за мерење за кој се бара одобрение и границата на просторот за мерење за кој е веќе издадено одобрение за мерење или границата на изградена или ветерна електроцентрала во градба, треба да изнесува најмалку 300 m.

(5) Мерното место од ставот (1) на овој член треба да го исполни следново:

- 1) плоштината на мерното место да биде најмалку 300 m² и
- 2) оддалеченост на мерниот столб од оската на најблискиот надземен електроенергетски вод треба да биде поголема од висината на мерниот столб, зголемена за 50 m.

РЕГИСТАР НА ЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ

Водење на Регистар на електроцентрали

Член 11

(1) Министерството води Регистар на електроцентрали кои произведуваат електрична енергија од обновливи извори на енергија (во натамошниот текст: Регистар на електроцентрали).

(2) Во Регистарот на електроцентрали се запишуваат електроцентралите, односно постројките за производство на:

- 1) повластени производители коишто користат повластени тарифи,
- 2) повластени производители коишто користат премии,
- 3) производители на електрична енергија од обновливи извори коишто не користат мерка на поддршка, а се приклучени на соодветниот енергетски систем,
- 4) потрошувачи-производители,
- 5) потрошувачи коишто произведуваат електрична енергија од обновливи извори наменета за сопствена потрошувачка и
- 6) производители кои користат друга мерка за поддршка на обновливи извори на енергија.

(3) Електроцентралите, односно постројките за производство од став (2) точки 4) и 5) на овој член се запишуваат во Регистарот на електроцентрали ако инсталираната моќност на електроцентралата е поголема од 1kW.

Единствен регистарски код и содржина на Регистарот на електроцентрали

Член 12

(1) Електроцентралата која е запишана во Регистарот на електроцентрали има свој единствен регистарски код кој се состои од знаци, од кои првите четири се REMK. Преостанатите знаци содржат податоци за видот на електроцентралата, ознака за типот на инвестициска или друга мерка за поддршка за електроцентрали (на пример, повластена тарифа), датумот на пуштање во производство и редниот број на постројката во Регистарот на електроцентрали.

(2) Содржината на единствениот регистарски код е дадена во Прилог 2, кој е составен дел на овој правилник.

(3) Регистарот на електроцентрали се состои од:

- 1) регистарски лист,
- 2) збиен преглед и
- 3) збирка на прилози.

(4) Регистарскиот лист ги содржи следните податоци:

- 1) регистарски реден број,
- 2) датум на запишување во Регистарот на електроцентрали,
- 3) единствен регистарски код на електроцентралата,
- 4) назив, седиште и единствен матичен број на субјектот - производителот,
- 5) податоци за локацијата на електроцентралата,
- 6) податоци за типот на електроцентралата, во зависност од применетата технологија,
- 7) број и номинална моќност на производните единици (генераторски единици),
- 8) планирано годишно производство на електрична енергија,
- 9) информации дали производителот за електроцентралата користи мерки за поддршка за обновливи извори на енергија определени со закон за енергетика и
- 10) други податоци.

(5) Збирниот преглед ги содржи следните податоци: број на електроцентрали, тип на електроцентрали, вкупната инсталирана моќност по тип на електроцентрали, планираното годишно производство на електрична енергија по тип на електроцентрали и други податоци.

(6) Збирката на прилози ги содржи:

- 1) електронските и/или хартиените документи што биле доставени или обезбедени во постапката за упис во Регистарот на електроцентрали и
- 2) дополнително доставените документи заради впишување или ажурирање на податоците во регистарскиот лист.

Форма на Регистарот на електроцентрали

Член 13

(1) Регистарот на електроцентрали се води во електронска форма.

(2) Податоците од регистарскиот лист и збирниот преглед од Регистарот на електроцентрали се објавуваат на веб страницата на Министерството.

Барање за упис во Регистарот на електроцентрали

Член 14

(1) Уписот во Регистарот на електроцентрали се врши врз основа на барање поднесено од производител на електрична енергија од обновливи извори на територијата на Република Северна Македонија.

(2) Кон барањето од став (1) на овој член, барателот ги доставува и следните документи:

1) одобрение за употреба на енергетскиот објект или извештај за извршен технички преглед од надзорниот инженер за објектите за кои не е потребно издавање на одобрение за употреба,

2) договор за приклучок склучен помеѓу производителот и операторот на електродистрибутивниот систем со документ контрола на мерно место, односно договор за користење на преносната мрежа со операторот на електропреносниот систем, со кои се потврдува дека енергетскиот објект е поврзан на соодветниот систем,

3) топографска карта во размер 1:25.000 во која е вцртана локацијата на електроцентралата,

4) ситуација на електроцентралата и шематски приказ на основната опрема, вклучувајќи го приказот на мерната опрема и

5) тековна состојба на субјектот - барателот, не постара од 15 дена од денот на поднесувањето на барањето.

(3) По исклучок од став (2) на овој член, за постројките за производство од:

1) член 11 став (2) точка 4) од овој правилник, барателот или снабдувачот, односно универзалниот снабдувач, доставува само договор за приклучок склучен помеѓу производителот и операторот на електродистрибутивниот систем со документ контрола на мерно место, со кои се потврдува дека постројката за производство е поврзана со електродистрибутивниот систем, и

2) член 11 став (2) точка 5) од овој правилник, барателот доставува одобрение за употреба на енергетскиот објект или извештај за извршен технички преглед од надзорниот инженер за објектите за кои не е потребно издавање на одобрение за употреба или изјава заверена кај нотар под полна материјална и кривична одговорност од изведувачот со која ќе потврди дека објектот е изграден во согласност со одобрението за градење и основниот проект или проектот на изведена состојба, согласно Законот за градење.

(4) Барањето од став (1) на овој член се поднесува на образец даден во Прилог 3, кој е составен дел на овој правилник.

Решение за упис во Регистарот на електроцентрали

Член 15

(1) Ако се утврди дека барањето од член 14 од овој правилник е нецелосно, Министерството ќе побара од подносителот во рок од осум дена да ја комплетира потребната документацијата, а во спротивно барањето се отфрла.

(2) По приемот на барањето за упис во Регистарот на електроцентрали, за барателите од член 11 став (2) точки 1), 2) и 3) од овој правилник, Министерството врши преглед на електроцентралата за која што се бара упис, во рок кој што не може да биде подолг од 15 дена.

(3) Ако врз основа на барањето и поднесената документација кон барањето за упис во Регистарот на електроцентрали се утврди дека нема пречки за упис во Регистарот, Министерството, во рок од 30 дена од денот на поднесување на комплетното барање, донесува решение за упис во Регистарот на електроцентрали и електроцентралата ја запишува во Регистарот на електроцентрали.

(4) Министерството, во рок од три дена по извршениот упис во Регистарот на електроцентрали, на производителот му го доставува решението од став (3) на овој член, кое ги содржи податоците од регистарскиот лист.

(5) При уписот во Регистарот на електроцентрали на производителот му се доделува регистарски реден број. Еднаш доделениот регистарски реден број не се менува, ниту пак по бришењето на производителот од Регистарот редниот број може да му се додели на друг субјект.

Промени во уписот

Член 16

(1) Ако дојде до промена на податоците, производителот на електрична енергија запишан во Регистарот на електроцентрали во рок од 15 дена од настанатата промена поднесува барање за упис на промени на податоците кои се евидентирани во Регистарот на електроцентрали.

(2) Во барањето за упис од став (1) на овој член се наведуваат податоците за барателот, регистарскиот реден број и единствен регистарски код на електроцентралата, како и податоците на кои се однесуваат промените.

(3) Министерството во рок од 15 дена од денот на приемот на барањето за упис од став (1) на овој член, носи решение за запишување на промените во Регистарот на електроцентрали и ги запишува променетите податоци во Регистарот на електроцентрали.

(4) Во постапката за упис на промени на податоците во Регистарот на електроцентрали соодветно се применуваат одредбите од член 15 на овој правилник.

Завршни одредби

Член 17

Со денот на влегувањето во сила на овој правилник престанува да важи Правилникот за обновливи извори на енергија („Службен весник на Република Северна Македонија" бр.112/19, 240/19 и 138/22), освен одредбите од членовите 1, 2, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 22, 23, 24,25 и 26 кои се однесуваат на гаранциите на потекло.

Член 18

Овој правилник влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Северна Македонија”.

Бр. 01-418/1
5 септември 2024 година
Скопје

Министер за енергетика,
рударство и минерални сировини,
Сања Божиновска, с.р.

ПРИЛОГ 1

ОБРАЗЕЦ НА БАРАЊЕ ЗА ИЗДАВАЊЕ НА ОДОБРЕНИЕ ЗА МЕРЕЊЕ НА ПОТЕНЦИЈАЛОТ НА
ВЕТЕРНАТА ЕНЕРГИЈА

1. Податоци за барателот	
1. Име и презиме / Назив	
2. Адреса на живеалиште / седиште	
3. ЕМБГ / ЕМБС	
4. Телефонски број	
5. Адреса за е-пошта	
6. Име и презиме на лицето за контакт	
2. Податоци за мерното место	
1. Локација на мерното место	
1.1. Општина	
1.2. Катастарска општина	
1.3. Катастарска парцела	
1.4. Плоштина на мерното место во m ²	
3. Податоци за просторот за мерење	
1. Плоштина на просторот за мерење	
2. Вкупна очекувана номинална активна моќност во kW на сите електрични генераторски единици (ветерни турбини) инсталирани во електроцентралата	
2.1. Број и номинална активна моќност на секоја од ветерните турбини	
3. Планирано годишно производство на електрична енергија во kWh	
4. Дали идната ветерна електроцентрала се наоѓа во заштитено подрачје? Ако ДА, се наведува називот на подрачјето	

Изјава на подносителот на барањето

Изјавувам под полна морална, материјална и кривична одговорност дека податоците наведени во ова Барање и приложената документација се точни и веродостојни и во целост одговараат на фактичката состојба.

Место и датум

Одговорно лице

Име и презиме

Функција

Потпис (своерачен или
електронски во зависност
од формата во која се
поднесува барањето)

ПРИЛОГ 2

СОДРЖИНА НА ЕДИНСТВЕН РЕГИСТАРСКИ КОД НА ЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛА

Табела П1.1 Единствен регистарски код

	Држава на потекло	Вид на постројката	Вид на мерка за поддршка	Датум на пуштање во производство	Број на постројката
RE	МК	знаците од Табелата П1.2	знакот од Табелата П1.3	цифри во облик ГГГГММДД	цифри

Табела П1.2 Кратенки за видот на постројката

LH	Хидроелектроцентрала со номинална моќност > 10 MW
SH	Хидроелектроцентрала со номинална моќност ≤ 10 MW
WT	Ветернаелектроцентрала
PVK	фотонапонска електроцентрала на кров
PVZ	фотонапонска електроцентрала на земјиште
ST	Сончева термоелектроцентрала
GT	Геотермална електроцентрала
BC	Електроцентрала на биомаса добиена од насади наменети за енергетски потреби
BA	Термоелектроцентрала на биомаса од шумски и земјоделски отпад и нуспроductи
BW	Термоелектроцентрала на биомаса од индустриски и комунален отпад
BM	Термоелектроцентрала на биомаса од два или повеќе вида извори
LG	Термоелектроцентрала на депониски биогаз
SG	Термоелектроцентрала на биогаз добиен од отпадни води
BG	Електроцентрала на биогаз од други извори

Табела П1.3 Кратенки за видот на мерка за поддршка

0	Нема поддршка
1	Инвестициска поддршка
2	Производна поддршка (повластени тарифи, намалени даноци и сл.)
3	Комбинација од инвестициска и производна поддршка

ПРИЛОГ 3

ОБРАЗЕЦ НА БАРАЊЕ ЗА УПИС ВО РЕГИСТАР НА ЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ КОИ ПРОИЗВЕДУВААТ
ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ОД ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА

1. Податоци за барателот	
1. Име и презиме / Назив	
2. Адреса на живеалиште / седиште	
3. ЕМБГ / ЕМБС	
4. Телефонски број	
5. Адреса за е-пошта	
6. Име и презиме на лицето за контакт	
2. Податоци за електроцентралата	
1. Тип на електроцентрала (според Табела П1.2)	
2. Назив на електроцентралата	
3. За термоелектроцентрали на биомаса или биогаз	
3.1. Видот и потеклото на биомасата или биогазот	
3.2. Проектирана просечна специфична енергетска вредност на биомасата или биогазот (kJ/kg или kJ/m ³)	
4. Номинална моќност на електроцентралата во kW (збир на номиналната активна моќност на сите електрични генераторски единици инсталирани во електроцентралата или збир од номиналната активна моќност на сите инвертери инсталирани во фотонапонската електроцентрала)	
5. Број и номинална активна моќност на генераторски единици инсталирани во електроцентралата, а за фотонапонска електроцентрала и	

номиналната активна моќност на сите инсталирани инвертери	
6. Планирано годишно производство на електрична енергија во kWh	
7. Точка на поврзување со електропреносниот или електродистрибутивниот систем	
7.1. Начин на мерење на предадената електрична енергија	
8. Датум на пуштање во производство	
9. Локација на постројката	
9.1. Општина	
9.2. Катастарска општина	
9.3. Катастарска парцела	
10. Дали постројката се наоѓа во заштитено подрачје? Ако ДА, се наведува називот на подрачјето.	
11. Тип на барател (се одбира едно)	1. Повластен производител којшто користи повластена тарифа
	2. Повластен производител којшто користи премија
	3. Производител на електрична енергија од обновливи извори којшто не користи мерка на поддршка, а е приклучен на соодветниот енергетски систем
	4. Потрошувач-производител
	5. Потрошувач којшто произведува електрична енергија од обновливи извори наменета за сопствена потрошувачка
	6. Производител којшто користи друга мерка за поддршка на обновливи извори на енергија

Изјава на подносителот на барањето

Изјавувам под полна морална, материјална и кривична одговорност дека податоците наведени во ова Барање и приложената документација се точни и веродостојни и во целост одговараат на фактичката состојба.

Место и датум

Одговорно лице

Име и презиме

Функција

Потпис (своерачен или
електронски во зависност
од формата во која се
поднесува барањето)