

**РЕШЕНИЕ**

**№ Ц-28**  
**от 29. 08.2012 г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание на 29.08.2012 г., след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-484/19.07.2012 г. относно определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, след проведено на 25.07.2012 г. обществено обсъждане и след обсъждане на постъпилите предложения и възражения, установи следното:

Съгласно чл. 32, ал. 1 от ЗЕВИ<sup>1</sup> Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) определя преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници (ВИ), с изключение на енергията произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW:

1. ежегодно в срок до 30 юни
2. когато в резултат на извършен анализ на ценообразуващите елементи по ал. 2 констатира съществено изменение на някой от тях.

Видно от § 1, т. 28 от Допълнителните разпоредби на ЗЕВИ<sup>2</sup>, съществено изменение на ценообразуващ елемент е такова изменение, при което се констатира разлика с повече от 10 на сто между стойността на ценообразуващия елемент към датата на анализа и стойността му към датата на решението, с което са определени цените по чл. 32. Следователно Комисията може да определи нови цени, дори и да е определила вече такива съгласно правомощията си ежегодно до 30 юни, ако е налице съществено изменение на ценообразуващ елемент, което да налага това. Законът не поставя изискване за броя на ценообразуващите елементи, при които следва да се наблюдава съществено изменение, напротив той може да е всеки от изброените в чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ за конкретния вид възобновяем източник.

Разпоредбата на чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ подробно урежда елементите, които се отчитат при определяне на преференциалните цени за целия срок на договорите за изкупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници. От друга страна разпоредбата препраща към наредбата по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, т.е. Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), по чийто ред следва да се определят преференциалните цени.

С Решение № Ц-018/28.06.2012г. ДКЕВР е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, считано от 01.07.2012г.

В резултат на извършен анализ на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ, се констатира, че по отношение на ценообразуващите елементи при определяне на преференциалната цена на фотоволтаичните електрически централи е налице хипотезата на чл. 31, ал. 1, т. 2 от ЗЕВИ. Следва да се има предвид, че при определяне на преференциалната цена законът изрично задължава комисията да отчете вида на възобновяемия източник, като спрямо тях да определи ценообразуващите елементи. За да е налице хипотезата на чл. 31, ал. 1, т. 2 от ЗЕВИ тя следва да се констатира спрямо

---

<sup>1</sup> обн. ДВ, бр. 35 от 03.05.2011 г., посл. изм. и доп. с §203 от ПЗР на ЗИД на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 54 от 17.07.2012 г. в сила от 17.07.2012 г.

<sup>2</sup>нова, ДВ, бр. 54 от 17.07.2012 г. в сила от 17.07.2012 г.

конкретен вид възобновяем източник по съответен ценообразуващ елемент, доколкото те са различни при различните видове. Такава разлика може да се наблюдава, както при един вид възобновяем източник, така и при всички, в зависимост от ценообразуващия елемент. Например, при изменение на ценообразуващия елемент „инфлация” с повече от 10%, ще е наличие на хипотезата по чл. 31, ал.1, т. 2 от ЗЕВИ във всички видове възобновяеми източници. В конкретния случай, е налице промяна в стойността на фотоволтаичните системи, които са присъщи единствено за фотоволтаичните електрически централи и не обосновава промяна в инвестиционните разходи на други видове възобновяеми източници.

**По време на проведеното обществено обсъждане на 25.07.2012 г.** бяха изразени предложения и възражения от следните присъстващи на обсъждането лица: „ЕСО” ЕАД; „ЧЕЗ Разпределение България” АД, „Е.ОН България Мрежи” АД, „ЕВН България Електроразпределение” АД, Българо - японска асоциация за вятърна и фотоволтаична енергия, Асоциация на производителите на екологична енергия, Българска фотоволтаична асоциация, Българска соларна асоциация, Българска асоциация по фотоволтаична енергия, „Сим инвест” и Лаборатория по слънчева енергия към БАН.

**След проведеното на 25.07.2012 г. обществено обсъждане на доклад за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници** в установения 14-дневен срок пред ДКЕВР са постъпили следните писмени предложения и възражения, които са разгледани и обсъдени в изложението по – долу:

#### **Българска асоциация по фотоволтаична енергия**

С писмо с вх. № Е-04-00-394/27.07.2012 г. Българска асоциация по фотоволтаична енергия изразява становище по доклад относно определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи. Асоциацията счита, че при определяне на преференциалните изкупни цени за произведената от фотоволтаични централи електрическа енергия следва да се вземат предвид следните показатели: осреднена цена на панели и инвертори, които най-често се монтират, осреднена цена на кабели, конектори и други аксесоари; средно годишно производство измерено в kWh/kWp, съобразено с осреднената ефективност на взетите панели и с осреднената слънчева радиация в страната, разходите за построяване на външна връзка, разходите за дейности по проекта и тези за заемен/инвестиционен капитал. Дружеството изразява становище, че инвестиционните разходи не са се променили с повече от 10 на сто за периода 03.07.2012 г. – 20.07.2012 г.

Сдружението отбелязва, че е необходимо да бъде изготвена нова енергийна стратегия в областта на възобновяемите източници.

С писмо с вх. № Е-04-00-394/01.08.2012 г. чрез Българска асоциация по фотоволтаична енергия, са подали становища следните нейни членове: „БиоЛи ДиЕсКорлорейшън”, Институт за публично-частно партньорство, „Akku Gesellschaft Taubenheim“, „Growatt“, „Сим инвест“, „Пин консулт“, Worldwide.Energy and Manufacturing USA Co.; Ltd., като са представени и цени на Sologrico германска фотоволтаични борса и PV Spot Price. Дружествата изразяват становище, че няма изменение на ценообразуващ елемент в периода от 03.07.2012 г. до 20.07.2012 г., което да е съществено по смисъла на ЗЕВИ. Считаат, че така определената норма на възвращаемост от 7 % ще доведе до отлив на инвеститори, дори и при малки инсталации от 30 до 200 kWp. Намират за обезпокоително изменение на преференциалната цена в

кратък срок, тъй като считат, че времето за статистика, а оттам и за извършване на анализ е поне 3-4 месеца.

### **Ангел Ангелов**

С писмо с вх. № Е-11А-00-66/31.07.2012 г. г-н Ангелов възразява по следните ценообразуващи елементи:

1. По отношение на инвестиционните разходи отбелязва, че в доклада не става ясно какъв е процентния дял на разходите за фотоволтаичните модули при определяне на общите инвестиционни разходи. Счита, че процентното изменение на преференциалните цени следва да е идентично при централа изградена на земя и такава изградена върху покривни и фасадни конструкции. Намира, че доколкото става въпрос за инвестиции, при изчисляване на цените трябва да се вземат предвид лихвите по дългосрочните депозити, които към настоящия момент са на ниво 6,60 - 6,50 % годишна лихва за едногодишен срочен депозит.

2. Във връзка с нормата на възвращаемост на капитала от 7%, както и със структура на капитала 30 % собствен към 70 % привлечен капитал, при лихва 10,34 % г-н Ангелов счита, че икономическия резултат за дружествата ще е загуба;

3. Намира, че определените експлоатационни разходи в размер на 275,44 лв. за централа на земя изградена извън населено място са нереално ниски и не покриват заложените разходи на търговските дружества;

### **Асоциация на производителите на екологична енергия**

С писмо с вх. № Е-04-00-401/03.08.2012 г. Асоциация на производителите на екологична енергия излага становището си както следва:

Асоциацията твърди, че разликата между цените на които се предлагат фотоволтаични панели през м. април и м. юни е между 9 % - 19 % съгласно данни на Europe-solar.de, което от своя страна не може да доведе до намаление на преференциалните цени с 39 %.

По отношение на инвестиционните разходи намира, че не са отчетени тези на компонентите извън фотоволтаичните панели, като за присъединяване и осигуряване на проектни права. В допълнение асоциацията счита, че инвестиционните разходи за инсталациите до 200 kWp монтирани върху покривни и фасадни конструкции са необосновано ниски.

Отбелязва, че е налице противоречие с Директива 2009/28/ЕО, като въвеждането на нова група фотоволтаични инсталации до 5 kWp, ограничава най-малките битови потребители, като фокусът на Комисията следва да е насочен към насърчаване именно на тези домакинства.

### **Българска фотоволтаична асоциация**

С писмо с вх. Е-04-00-414/08.08.2012 г. Българска фотоволтаична асоциация изразява следното становище:

1. Не е ясна изходната стойност на база на която са изчислени посочени 30-40 % отклонение в инвестиционните разходи по отделните групи фотоволтаични централи. Според дружеството цените към датата на анализа са идентични и не обосновават инициране на нова промяна на преференциалните цени на фотоволтаични централи към настоящия момент. Твърди, че въз основа на анализ на публикуваните в [www.europe-solar.de](http://www.europe-solar.de) данни за различните видове фотоволтаични модули се наблюдава повишение или понижение на цените за отделните видове фотоволтаични модули, като

констатираното понижение, не е достатъчно условие за прилагане хипотезата на чл. 32, ал. 1, т. 2 от ЗЕВИ.

2. По отношение на инвестиционните разходи сдружението счита, че са необходими конкретни изчисления, които да доказват предложените им размери в зависимост от инсталираната мощност.

3. Определените разходи за експлоатация и поддръжка са нереално ниски, като по данни на фирми с опит в изграждане и експлоатация на ФТЕЦ те са в размер на 6-7 евроцента/kWh, а за централи с по-малък капацитет (до 30 kWp) разходите са в размер на 7-8 евроцента/kWh.

4. Във връзка с предложената норма на възвращаемост в размер на 7 %, намира, че тя не отчита цената на финансовия ресурс при инвестиция във ФТЕЦ в България, тъй като с нея инвеститорите не могат да покрият стойността на привлечения капитал.

5. Предложената в доклада инфлация в размер 2 %, не отразява реалните икономически условия и тенденции в България.

6. Във връзка с определените работни часове на ЕЦ дружеството счита, че некоректно е цитиран сайтът на БАН относно използваните данни, както и обръща внимание към използвания термин „средногодишна продължителност на работа на ФТЕЦ”

7. В заключение предлага Комисията да приеме модел за изменение на преференциалните цени за изкупуване на електрическа енергия произведена от фотоволтаични централи, който да отчита капацитета на новите инсталирани мощности през новия регулаторен период, като е предложило изменение с различни проценти спрямо инсталираната мощност.

8. Асоциацията приема положително предложената нова категория ФТЕЦ с капацитет до 5 кВтр.

## **„ЕВН България“ ЕАД**

С писмо с вх. № Е-13-32-4/10.08.2012 г. „ЕВН България“ ЕАД изразява положителното си становище по така предложенния доклад.

След извършен допълнителен анализ и проучване на факторите, които оказват влияние върху нивото на преференциалните цени за продажба на електрическа енергия от възобновяеми източници, във връзка с направените на общественото обсъждане възражения и с постъпилите писмени такива, Комисията направи следните изводи, по отношение на начина на изчисляване на преференциалните цени и по отношение на постъпилите в законоустановения 14-дневен срок възражения, свързани с описаните по-горе конкретни ценообразуващи елементи

### **Ценообразуващи елементи**

#### **1. Инвестиционни разходи**

При определяне на стойността на инвестиционните разходи са взети предвид тези, за реално изграждащите се фотоволтаични електроцентрали, отразяващи развитието на технологиите и изменението в цените през 2012 г. и 2013 г. Тези прогнози са намерили отражение в капиталовите разходи за фотоволтаични централи, като проучването на Българския пазар на фотоволтаични модули показва използването на такива предимно с произход от Китай. Комисията не приема възраженията по отношение нивото на

инвестиционните разходи за основателни и се позовава и на обследване, касаещо промяната на разходите за изграждане на фотоволтаични паркове, анализ на пазара изготвен от Parsons Brinckerhoff за Министерството на енергетиката и климатичните промени (DECC) на Обединеното кралство ( <http://www.decc.gov.uk> ).

При определянето на инвестиционните разходи, Комисията е взела предвид, че цената на фотоволтаични модули и клетки представляват около половината от общите инвестиционни разходи, а останалите включват другите инвестиционни разходи за фотоволтаичната система.

## **2. Инфлация**

В съответствие с изискванията на чл. 19 а, ал. 3 от НРЦЕЕ, Комисията е определила прогнозна инфлация от 2 % за корекция на експлоатационните разходи, необходими за производство на електрическа енергия от фотоволтаични ЕЦ за целия период на задължително изкупуване на електрическата енергия при образуването на цените за производители. Комисията е определила нивото на инфлацията като икономически обосновано, при отчитане от една страна данните от официалните източници за отчетна и прогнозна инфлация и от друга, мерките на БНБ и МФ за изпълнение на критериите за присъединяване към системата на разменните курсове на европейски валути ERM II и очакванията, че в дългосрочен период нивата на инфлацията в България ще са по-ниски и близки до тези в Евророната. Използваните данни при определянето на прогнозната инфлация са, както следва:

а) отчетен хармонизиран индекс на потребителските цени за периода януари-декември 2011 г. 2,5 % (*източник НСИ*).

б) отчетена средногодишна инфлация в Евророната за периода януари-декември 2011 г. спрямо същия период на предходната година 2,7 % (*източник Евростат*).

в) отчетена инфлация от началото на годината (май 2012 г. спрямо декември 2011 г.) 1,6 % (*източник НСИ*).

г) прогнозна средна хармонизирана инфлацията за 2012-2013 г. между 2,1 и 2,4 % съгласно актуализираната за периода 2012-2020 г. Националната програма за реформи на Република България (2011-2015 г.) на Министерство на финансите, (*източник МФ*<sup>3</sup>)

д) експерти на ЕЦБ са изготвили прогнози за макроикономическото развитие в еврозоната, според които прогнозната инфлация се очаква да бъде между 2,1 % и 2,7 % през 2012 г. и между 0,9 % и 2,3 % през 2013 г.<sup>4</sup>

В допълнение, в съответствие с одобрената от Народното събрание Конвергентна програма на Република България, средногодишната инфлация се очаква да се понижи до 2.1% през 2012 г., поради значителното забавяне в темповете на инфлация, отчетени в края на 2011 г. и първите месеци на настоящата година.

Предвид всичко гореизложено, комисията не приема възраженията по отношение на определения прогнозен размер на приложената при образуването на цените средна инфлация. Комисията приема, че прогнозната инфлация от 2 % е обоснована както от макроикономическите прогнози, така и от отчетните данни и поради факта, че няма съществени отклонения спрямо приложената в Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. инфлация.

## **3. Норма на възвръщаемост на капитала и структура на капитала**

Комисията счита за икономически обосновано при определянето на преференциалните цени за задължително изкупуване на електрическа енергия от ВИ да бъде определена еднаква целева стойност на нормата на възвръщаемост на капитала, при еднаква целева капиталова структура на собствения и привлечен капитал. Използването на този регулаторен подход е свързано с прилагането на принципите,

<sup>3</sup> <http://www.minfin.bg/bg/page/573>

<sup>4</sup> <http://www.ecb.int/pub/pdf/other/ecbstaffprojections201203bg.pdf>

приложими при изпълнение на регулаторните правомощия от ДКЕВР в чл. 23, ал. 1 от Закона за енергетиката. При реалното прилагане на определените от Комисията преференциални цени всеки инвеститор има възможност да постигне различна доходност в зависимост от индивидуалното управление на инвестиционния проект.

Определената от комисията целева норма на възвращаемост, преди данъчно облагане в размер на 7% е изчислена след оценка на инвестиционния риск при производството на електрическа енергия от възобновяеми източници, която подлежи на задължително изкупуване от обществения доставчик или крайните снабдители чрез прилагане на подход за оценка на капиталовите активи, като са отчетени следните фактори:

1) Безрискова премия от 4,43 %, изчислена на основата на инвестиция в безрискови дългосрочни ценни книжа. Премията е на основата на среднопретеглената ефективна доходност от индивидуалните сделки на вторичния пазар на ДЦК за 2011 г. (*Източник: Годишен отчет на БНБ за 2011г.*).

2) Пазарна рискова премия 2,63%, публикувана на Интернет страницата на Aswath Damodaran - Stern School of Business и бета коефициент на активите 0,65.

3) Капиталова структура от 30 % собствен капитал и 70 % привлечен капитал, при отчитане на факта, че производството на електрическа енергия от ВИ изисква значителни капиталовложения и ползване на заеман капитал.

4) Целева стойност на привлечения капитал, оценен при ползване на кредитиране в лева с лихва 10,34%. Стойността е на основата на средните лихвени проценти за нефинансови предприятия, различни от овърдрафт за периода януари-март 2012 г. (*Източник Годишен доклад на БНБ за 2011г*)

Резултатите от анализа за определяне на нормата на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане показват, че нивото на изчислената норма на възвръщаемост от 7 % при използвания подход за оценка на капиталовите активи и на инвестиционния риск при производството на електрическа енергия от възобновяеми източници, следва да се запази. Предвид гореизложеното, Комисията не приема възраженията по отношение на определяне на по-висока целева норма на възвръщаемост на капитала и съответно различна капиталова структура на финансиране.

#### **4. Средногодишна производителност на работа на централите**

При определяне на цената е използвана средна годишната производителност на работа на фотоволтаичните централи, изчислена на основата на осреднени стойности за страната, както и на база на издадените сертификати за количествата електрическа енергия. По време на проведеното обществено обсъждане на 25.07.2012 г., представител на Лаборатория по слънчева енергия към БАН, изрази становище, че специфичен добив от 1300 kWh/kWp средно годишно за България е една нормална стойност. В допълнение на това твърдение, в публично оповестена разработка на БАН „Иновации във фотоволтаичните технологии и ролята на България в този процес”<sup>5</sup>, специфичният добив за фиксирани слънчеви генератори в условията на България е от 1 100 до 1 500 kWh/kWp в зависимост от използваната технология.

По отношение на възражението на БФА за промяна на използвания термин, характеризиращ работата на централите, Комисията счита, че понятията са идентични.

С оглед на всичко гореизложено, Комисията не приема възраженията по отношение на средната производителност на работа на централите.

#### **5. Размер на експлоатационни разходи**

Допустимите експлоатационни разходи, подлежащи на регулаторен контрол, са свързани с експлоатацията и поддръжката на съоръженията, съобразно съответните технически стандарти. Те се формират основно от разходи за ремонт и поддръжка,

---

<sup>5</sup> events.bpva.org

застраховки, административни разходи, включително и разходи за възнаграждения. По отношение нивото на експлоатационните разходи, Комисията счита, че не са налице условия за промяна, спрямо данните от началото на 2012 г. При образуването на преференциалните цени, в сила от 01.07.2012 г., експлоатационните разходи са индексирани с коефициент на инфлация, обоснован в т. 2.

Въз основа на извършения анализ Комисията констатира, че по отношение на ценообразуващите елементи: производителност на инсталацията според вида на технологията и използваните ресурси и експлоатационните разходи, не е налице съществено изменение по смисъла на т. 28 (нова, ДВ, бр. 54 от 17.07.2012 г., в сила от 17.07.2012 г.) от Допълнителните разпоредби на ЗЕВИ:

„Съществено изменение на ценообразуващ елемент е такова изменение, при което се констатира разлика с повече от 10 на сто между стойността на ценообразуващия елемент към датата на анализа и стойността му към датата на решение, с което са определени цените по чл. 32.“

Комисията установи съществено изменение по смисъла на т. 28 от ДР на ЗЕВИ на следните ценообразуващи елементи: инвестиционни разходи за електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи.

Същественото изменение на инвестиционните разходи оказва влияние върху нивото на цената, както следва:

### **ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНИ ЦЕНИ ЗА ИЗКУПУВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ ВИ**

На основание чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ и отчитайки вида на възобновяемия източник, видовете технологии, инсталираната мощност на обекта, мястото и начина на монтиране на съоръженията, както и: инвестиционните разходи; нормата на възвращаемост; структурата на капитала и на инвестицията; производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси; разходите, свързани с по-висока степен на опазване на околната среда; разходите за суровини за производство на енергия; разходите за горива за транспорта; разходите за труд и работна заплата и другите експлоатационни разходи, Комисията прилага следната тарифна структура по отношение на инсталираната мощност, като групата фотоволтаичните инсталации до 30 kWp са разделени по групи мощности до 5 kWp и над 5 до 30 kWp с цел насърчаване на най-малките потенциални производители.

Технически и икономически параметри, които оказват влияние върху цената са следните:

1. Инвестиционни разходи на kWp в размер на:
  - За покривни и фасадни ФЕЦ с инсталирана мощност до 5 kWp – 4.498 хил.лв./kWp.;
  - За покривни и фасадни ФЕЦ с инсталирана мощност до 5 над 30 kWp – 3.325 хил.лв./kWp.;
  - За покривни и фасадни ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp – 2.513 хил.лв./kWp.;
  - За покривни и фасадни ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp – 2.249 хил.лв./kWp.;
  - За ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 kWp – 2.083 хил.лв./kWp.;
  - За ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp – 2.015 хил.лв./kWp.;
  - За ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp – 1.799 хил.лв./kWp.;
  - За ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp – 1.780 хил.лв./kWp.;

2. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на 1.3 с€/кВтч;
3. Полезен живот на активите – 20 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;
5. Средно годишната производителност на централата е 1 300 kWh/kWp;
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост – 7%.

Отчитайки влиянието на отделните елементи, които оказват влияние върху нивото на цената, работната група предлага на Комисията следните преференциални цени, по които общественият доставчик, съответно крайните снадбители да изкупуват електрическа енергия, произведена от фотоволтаични централи:

Цена и елементи на цената, в лв./MWh, без ДДС	лв./MWh	%
<b>ФЕЦ до 5 kWp, монтирани на покриви и фасади</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>381.18</b>	<b>100%</b>
за експлоатационните разходи	31.23	8,19%
за разходи за амортизации	192.36	50,46%
за възвръщаемост	157.59	41,35%
<b>ФЕЦ над 5 до 30 kWp, монтирани на покриви и фасади</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>289.96</b>	<b>100%</b>
за експлоатационните разходи	31.23	10,77%
за разходи за амортизации	142.18	49,03%
за възвръщаемост	116.55	40,20%
<b>ФЕЦ над 30 до 200 kWp, монтирани на покриви и фасади</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>226.87</b>	<b>100%</b>
за експлоатационните разходи	31.23	13,77%
за разходи за амортизации	107.47	47,37%
за възвръщаемост	88.17	38,86%
<b>ФЕЦ над 200 до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>206.34</b>	<b>100%</b>
за експлоатационните разходи	31.23	15,14%
за разходи за амортизации	96.18	46,61%
за възвръщаемост	78.93	38,25%
<b>ФЕЦ до 30 kWp</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>193.42</b>	<b>100%</b>
за експлоатационните разходи	31.23	16,15%
за разходи за амортизации	89.07	46,05%
за възвръщаемост	73.12	37,80%
<b>ФЕЦ над 30 до 200 kWp</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>188.10</b>	<b>100%</b>
за експлоатационните разходи	31.23	16,60%
за разходи за амортизации	86.14	45,80%
за възвръщаемост	70.73	37,60%



<b>ФЕЦ над 200 kWp до 10 000 kWp</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>171.37</b>	<b>100%</b>
за експлоатационните разходи	31.23	18,22%
за разходи за амортизации	76.94	44,90%
за възвръщаемост	63.20	36,88%
<b>ФЕЦ над 10 000 kWp</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>169.85</b>	<b>100%</b>
за експлоатационните разходи	31.23	18,39%
за разходи за амортизации	76.10	44,80%
за възвръщаемост	62.52	36,81%

*Забележка* Преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВЕИ не се прилагат, в случай, че изграждането на енергийния обект се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане

Предвид гореизложеното и на основание чл. 32, ал. 1, т. 2 от Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 35 от 3 май 2011 г., изм. и доп. ДВ, бр. 54 от 17 юли 2012 г.) и чл. 19а, чл. 19б и чл. 19г от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия.

## ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Определя, считано от 01.09.2012 г. преференциална цена за продажба на електрическа енергия произведена от фотоволтаични електрически централи, без ДДС, както следва:

1. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност до 5 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 381.18 лв./MWh;

2. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 289.96 лв./MWh;

3. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии – 226.87 лв./MWh;

4. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии – 206.34 лв./MWh;

5. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност до 30 kWp – 193.42 лв./MWh;

6. На фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp – 188.10 лв./MWh;

7. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp – 171.37 лв./MWh;

8. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp – 169.85 лв./MWh;

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Върховния административен съд.

ПРЕДСЕДАТЕЛ: /п/  
АНГЕЛ СЕМЕРДЖИЕВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР: /п/  
ЕМИЛИЯ САВЕВА