

ДО
Г-Н А. СЕМЕРДЖИЕВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА ДКЕВР

ДОКЛАД

от
Дирекция “Регулиране и контрол – Електроенергетика и Топлоенергетика”,
Дирекция “Икономически анализи и регулаторен одит”
Дирекция “Правна”

Относно: *Определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи, когато инвестицията за изграждането на енергиен обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане.*

В изпълнение на разпоредбата на чл. 31, ал. 8 от ЗЕВИ, когато инвестицията за изграждането на енергиен обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане, ДКЕВР следва да определи по групи цени електрическата енергия, която ще се закупува от обществения доставчик или съответния краен снабдител, при условията и по реда на съответната наредба по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, т.е. Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), по чийто ред се определят методите за регулиране на цените на електрическата енергия и правилата за тяхното образуване или определяне и изменение.

Съгласно §1, т.21 от допълнителните разпоредби на ЗЕВИ „Схема за подпомагане” е инструмент, схема или механизъм, прилагани самостоятелно или съвместно с една или повече държави - членки на Европейския съюз, които насърчават използването на енергия от възобновяеми източници чрез:

а) намаляване себестойността на тази енергия;
б) увеличаване на цената, на която може да бъде продадена, или
в) увеличаване обема на покупките на енергия от възобновяеми източници посредством задължение за закупуване или потребление на енергия от възобновяеми източници или по друг начин, включително инвестиционни помощи, данъчни облекчения или намаления, връщане на платени данъци, схеми за подпомагане на задължението за използване на възобновяеми източници на енергия, включително тези, при които се използват зелени сертификати, и схеми за пряко ценово подпомагане, включително преференциални тарифи и премийни плащания.

С цел отчитане на дела на финансирането в регулаторната база на активите, респективно възвръщаемостта и отчитайки разпоредбата на чл. 14 от НРЦЕЕ, дълготрайни активи придобити по безвъзмезден начин не следва да се признават в РБА. В тази връзка и с цел равнопоставеност на всички производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, при формиране на цената по чл. 31, ал. 8 от ЗЕВИ, определената в предложените преференциални цени възвръщаемост, се намали с дела на безвъзмездното финансиране в утвърдения размер на инвестицията за всеки вид технология, коригирана с инвестициите, финансирани със средствата от национална

или европейска схема за подпомагане, като са формирани групи, които отразяват осреднени стойности на съотношението на безвъзмездното финансиране в общия размер на инвестициите.

Предвид извършения анализ съгласно чл. 32, ал. 1, т. 2 от ЗЕВИ и предложените с Доклад № Е- Дк-484/19.07.2012 г. нови цени на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи, работната група предлага да бъдат определени и нови цени на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи, когато инвестицията за изграждането на енергиен обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане. Изменението на този вид цени се налага от факта, че съгласно чл. 19в, ал. 1 от НРЦЕЕ цената се определя, като преференциалната цена на електрическата енергия за съответната технология се коригира по начин, който да отразява влиянието на одобрените по съответната схема за подпомагане средства. Предвид изложеното, изменение на преференциалната цена неминуемо ще доведе и до изменение на определената на основание чл. 31, ал. 8 от ЗЕВИ цена.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цените на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи, цените на електрическата енергия произведена от такива централи, изградени с национална или европейска схема за подпомагане следва да са:

№	Вид ВЕИ	Преференциална цена на електрическата енергия	Цена на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./МВтч без ДДС									
			процент на безвъзмездното финансиране									
			до 10%	над 10% до 20%	над 20% до 30%	над 30% до 40%	над 40% до 50%	над 50% до 60%	над 60% до 70%	над 70% до 80%	над 80% до 90%	
1	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност до 5 кВтр, монтирани на покриви и фасади</i>											
	Цена, в т.ч.	381.18	373.31	357.55	341.79	326.03	310.27	294.51	278.75	262.99	247.23	
	за експлоатационните разходи	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	
	за разходи за амортизации	192.36	192.36	192.36	192.36	192.36	192.36	192.36	192.36	192.36	192.36	
	за възвръщаемост	157.59	149.72	133.96	118.20	102.44	86.68	70.92	55.16	39.40	23.64	
2	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност до 5 над 30 кВтр, монтирани на покриви и фасади</i>											
	Цена, в т.ч.	289.96	284.14	272.48	260.83	249.17	237.52	225.86	214.21	202.55	190.90	
	за експлоатационните разходи	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	
	за разходи за амортизации	142.18	142.18	142.18	142.18	142.18	142.18	142.18	142.18	142.18	142.18	
	за възвръщаемост	116.55	110.73	99.07	87.42	75.76	64.11	52.45	40.80	29.14	17.49	
3	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВтр до 200 кВтр, монтирани на покриви и фасади</i>											
	Цена, в т.ч.	226.87	222.47	213.65	204.83	196.02	187.20	178.38	169.56	160.75	151.93	
	за експлоатационните разходи	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	
	за разходи за амортизации	107.47	107.47	107.47	107.47	107.47	107.47	107.47	107.47	107.47	107.47	
	за възвръщаемост	88.17	83.77	74.95	66.13	57.32	48.50	39.68	30.86	22.05	13.23	
4	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВтр до 1 000 кВтр, монтирани на покриви и фасади</i>											
	Цена, в т.ч.	206.34	202.40	194.51	186.61	178.72	170.83	162.93	155.04	147.15	139.25	
	за експлоатационните разходи	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	
	за разходи за амортизации	96.18	96.18	96.18	96.18	96.18	96.18	96.18	96.18	96.18	96.18	
	за възвръщаемост	78.93	74.99	67.10	59.20	51.31	43.42	35.52	27.63	19.74	11.84	

5	ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВтр										
	Цена, в т.ч.	193.42	189.77	182.46	175.14	167.83	160.52	153.21	145.90	138.58	131.27
	за експлоатационните разходи	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23
	за разходи за амортизации	89.07	89.07	89.07	89.07	89.07	89.07	89.07	89.07	89.07	89.07
	за възвръщаемост	73.12	69.47	62.16	54.84	47.53	40.22	32.91	25.60	18.28	10.97
6	ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВтр до 200 кВтр										
	Цена, в т.ч.	188.10	184.57	177.50	170.42	163.35	156.28	149.20	142.13	135.06	127.98
	за експлоатационните разходи	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23
	за разходи за амортизации	86.14	86.14	86.14	86.14	86.14	86.14	86.14	86.14	86.14	86.14
	за възвръщаемост	70.73	67.20	60.13	53.05	45.98	38.91	31.83	24.76	17.69	10.61
7	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВтр до 10 000 кВтр										
	Цена, в т.ч.	171.37	168.21	161.89	155.57	149.25	142.93	136.61	130.29	123.97	117.65
	за експлоатационните разходи	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23
	за разходи за амортизации	76.94	76.94	76.94	76.94	76.94	76.94	76.94	76.94	76.94	76.94
	за възвръщаемост	63.20	60.04	53.72	47.40	41.08	34.76	28.44	22.12	15.80	9.48
8	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 кВтр										
	Цена, в т.ч.	169.85	166.73	160.48	154.22	147.97	141.72	135.47	129.22	122.96	116.71
	за експлоатационните разходи	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23	31.23
	за разходи за амортизации	76.10	76.10	76.10	76.10	76.10	76.10	76.10	76.10	76.10	76.10
	за възвръщаемост	62.52	59.40	53.15	46.89	40.64	34.39	28.14	21.89	15.63	9.38

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31, ал 8 от Закона за енергията от възобновяеми източници и чл. 14 от Закона за енергетиката, предлагаме Комисията да вземе следните

РЕШЕНИЯ:

1. Да приеме доклада на работната група относно определяне на цените на електрическата енергия произведена от централи използващи възобновяеми източници изградени с национална или европейска схема за подпомагане;
2. Да насрочи обществено обсъждане за разглеждане на доклада по т.1;
3. Да покани за участие в общественото обсъждане заинтересованите страни;
4. Докладът, датата и часът на общественото обсъждане по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на комисията в Интернет.