

**РЕ Ш Е Н И Е**

**№ Ц-29**  
**от 29.08.2012 г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**на закрито заседание на 29.08.2012 г., след разглеждане на Доклад с вх. № Е-Дк-48519.07.2012 г. относно определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, 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, след проведено на 25.07.2012 г. обществено обсъждане и след обсъждане на постъпилите предложения и възражения, установи следното:**

В изпълнение на разпоредбата на чл. 31, ал. 8 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ, обн. ДВ, бр. 35 от 03.05.2011 г., изм. и доп. ДВ, бр. 54 от 17.07.2012 г.), 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, обн. ДВ., бр. 17 от 02.03.2004 г., посл. изм. и доп. ДВ, бр. 42 от 05.06.2012 г.), по чийто ред се определят методите за регулиране на цените на електрическата енергия и правилата за тяхното образуване или определяне и изменяне.

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, трябва 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.

**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 доклада, в законоустановения 14-дневен срок в ДКЕВР са постъпили писмени предложения и възражения, както следва:

#### **Сдружение – ТЕХРЕН-Технически ренесанс**

С писмо с вх. № Е-12-00-377/24.07.2012 г. Сдружение ТЕХРЕН- Технически ренесанс изразява позицията си по така представения доклад за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, 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, като счита, че въвежданата разлика в цените на продукта енергия, не са свързани с разходите за слънчеви панели, които са еднакви, независимо дали се инсталират на покрива или на земята.

#### **г-н Николай Димитров**

С писмо с вх. № Е-11Н-00-39/31.07.2012 г. г-н Николай Димитров предлага по отношение на малките централи до 50 (или до 100) kWp цената да се повиши малко или най-малко да се запази досега действащата преференциална цена.

#### **г-н Д. Димитров**

С писмо с вх. № Е-11Д-00-44/25.07.2012 г. г-н Димитров, бивш изпълнителен директор на ЕРП София-област, възразява срещу предложените в доклада инвестиционни разходи, които според него ще се възвърнат като инвестиция в рамките на 16-17 години, което обезсмисля изграждането на фотоволтаичните централи, чиито полезен живот е не повече от 20 години и предлага за всеки отделен обект да се запази ценовата рамка заложена в бизнес плановете за одобрение или към датата на сключване на предварителния договор със съответното електроразпределително дружество.

Във връзка с постъпилите възражения, Комисията счита следното:

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.

По отношение възражението, подадено от г-н Николай Димитров, Комисията счита, че не е основателно, доколкото същият не сочи аргументи в подкрепа на предложението си.

По отношение възражението, подадено от г-н Д. Димитров, Комисията счита, че не е основателно, доколкото законът изисква приложимата за енергийния обект цена да е тази, която е действаща към датата на въвеждане в експлоатация.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цените на електрическата енергия от възобновяеми източници, 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	<b>ФЕЦ с инсталирана мощност до 5 кВтр, монтирани на покриви и фасади</b>											
	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	<b>ФЕЦ с инсталирана мощност до 5 над 30 кВтр, монтирани на покриви и фасади</b>											
	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	<b>ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВтр до 200 кВтр, монтирани на покриви и фасади</b>											
	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	<b>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВтр до 1 000 кВтр, монтирани на покриви и фасади</b>											
	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	<b>ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВтр</b>											
	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	<b><i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВтр до 200 кВтр</i></b>										
	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>188.10</b>	<b>184.57</b>	<b>177.50</b>	<b>170.42</b>	<b>163.35</b>	<b>156.28</b>	<b>149.20</b>	<b>142.13</b>	<b>135.06</b>	<b>127.98</b>
	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	<b><i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВтр до 10 000 кВтр</i></b>										
	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>171.37</b>	<b>168.21</b>	<b>161.89</b>	<b>155.57</b>	<b>149.25</b>	<b>142.93</b>	<b>136.61</b>	<b>130.29</b>	<b>123.97</b>	<b>117.65</b>
	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	<b><i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 кВтр</i></b>										
	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>169.85</b>	<b>166.73</b>	<b>160.48</b>	<b>154.22</b>	<b>147.97</b>	<b>141.72</b>	<b>135.47</b>	<b>129.22</b>	<b>122.96</b>	<b>116.71</b>
	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 ЗЕВИ на Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 35 от 03.05.2011 г., изм. и доп. ДВ, бр. 54 от 17.07.2012 г.) и чл. 19в от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (обн. ДВ., бр. 17 от 02.03.2004 г., посл. изм. и доп. ДВ, бр. 42 от 05.06.2012 г.)

## **ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **РЕШИ:**

**I. Определя, считано от 01.09.2012 г. цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи, когато инвестицията за изграждането на енергийния обект се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане, без ДДС, както следва:**

№	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	<b>ФЕЦ с инсталирана мощност до 5 кВтр, монтирани на покриви и фасади</b>											
	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	<b>ФЕЦ с инсталирана мощност над 5 до 30 кВтр, монтирани на покриви и фасади</b>											
	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	<b>ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВтр до 200 кВтр, монтирани на покриви и фасади</b>											
	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	<b>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВтр до 1 000 кВтр, монтирани на покриви и фасади</b>											
	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	<b>ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВтр</b>										
	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>193.42</b>	<b>189.77</b>	<b>182.46</b>	<b>175.14</b>	<b>167.83</b>	<b>160.52</b>	<b>153.21</b>	<b>145.90</b>	<b>138.58</b>	<b>131.27</b>
	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	<b>ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВтр до 200 кВтр</b>										
	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>188.10</b>	<b>184.57</b>	<b>177.50</b>	<b>170.42</b>	<b>163.35</b>	<b>156.28</b>	<b>149.20</b>	<b>142.13</b>	<b>135.06</b>	<b>127.98</b>
	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	<b>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВтр до 10 000 кВтр</b>										
	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>171.37</b>	<b>168.21</b>	<b>161.89</b>	<b>155.57</b>	<b>149.25</b>	<b>142.93</b>	<b>136.61</b>	<b>130.29</b>	<b>123.97</b>	<b>117.65</b>
	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	<b>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 кВтр</b>										
	<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>169.85</b>	<b>166.73</b>	<b>160.48</b>	<b>154.22</b>	<b>147.97</b>	<b>141.72</b>	<b>135.47</b>	<b>129.22</b>	<b>122.96</b>	<b>116.71</b>
	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

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**/АНГЕЛ СЕМЕРДЖИЕВ/**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**/ЕМИЛИЯ САВЕВА/**