

ДО
Г-Н А. СЕМЕРДЖИЕВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА ДКЕВР

ДОКЛАД

от
дирекция “Електроенергетика”,
дирекция “Икономически анализи и работа с потребителите”
директор на дирекция “Правна”

Относно: Определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

С Директива 2009/28/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 23 април 2009 г. за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници (ВИ) и за изменение и впоследствие за отмяна на директиви 2001/77/ЕО и 2003/30/ЕО, се установява обща рамка за насърчаване енергията от ВИ и се задават задължителни национални цели за общия дял на енергията от ВИ в брутното крайно потребление на енергия, както и за дела на енергията от ВИ в транспорта. Задължителната национална цел на България за дял на енергията от ВИ в брутното крайно потребление на енергия през 2020 г. (съгласно приложение I, част А от Директива 2009/28/ЕО) възлиза на 16 %. Националната цел трябва да бъде постигната чрез увеличаване на производството на електрическа енергия от възобновяеми източници, на крайното потребление на енергия от възобновяеми източници за отопление и охлаждане и на потреблението на енергия от възобновяеми източници в транспорта. От секторните цели единствено тази за потребление на възобновяеми източници в транспортния сектор е задължителна – 10-процентов дял на енергия от възобновяеми източници в транспортното потребление до 2020 г.

С новата Директива 2009/28/ЕО се констатира, че контролът на енергийното потребление в Европа и увеличеното използване на енергия от възобновяеми източници заедно с енергоспестяването и увеличената енергийна ефективност представляват важни части от пакета мерки, необходими за намаляване на емисиите на парникови газове и за съобразяване с Протокола от Киото към Рамковата конвенция на ООН по изменението на климата, както и с допълнителни общностни и международни ангажименти за намаление на емисиите на парникови газове след 2012 г. Тези фактори играят важна роля за подобряване на сигурността на енергийните доставки, за насърчаване на технологичното развитие, иновациите и създаване на възможности за заетост и регионално развитие.

Въз основа на изискванията на Директива 2009/28/ЕО и съгласно образец, приет с Решение на Европейската комисия от 30 юни 2009 г. Министърът на икономиката, енергетиката и туризма е разработил проект на Национален план за действие за енергията от възобновяеми източници на Р България до 2020 г. (НПДЕВИ), който

следва да бъде внесен за приемане в Министерски съвет на основание чл. 4, чл. 2, т. 1 във връзка с чл. 3, ал. 2 от Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 35 от 3 май 2011 г.). В момента се провежда процедура по консултация с обществеността относно изготвените екологична оценка и оценка на съвместимост на НПДЕВИ съгласно разпоредбите на Наредба за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми (обн. ДВ бр. 57 от 2 Юли 2004 г., посл. изм. ДВ бр. 29 от 16 април 2010 г.) и Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (обн. ДВ, бр. 73 от 2007 г.).

В съответствие с изискванията на модела, приет от ЕК в НПДЕВИ са разработени секторни цели и криви на растежа. Индикативната крива за постигане на националната цел през 2020 г. е изчислена в съответствие с приложение I, част Б от Директива 2009/28/ЕО и включва следните междинни индикативни цели:

1. от 2011 до 2012 – 10, 72 %;
2. от 2013 до 2014 – 11, 38 %;
3. от 2015 до 2016 – 12, 37 %;
4. от 2017 до 2018 – 13, 69 %.

Актуалното състояние на производството на електрическа енергия от възобновяеми източници в България и анализ на напредъка в постигане на националната индикативна цел на страната са представени с Доклада на министъра на икономиката, енергетиката и туризма за постигането на националните индикативни цели за потреблението на електрическа енергия, произведена от ВЕИ, изготвен на основание чл. 5, ал. 1, т. 2 от Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата (отменен с § 4 от Закона за енергията от възобновяеми източници, обн. ДВ, бр. 35 от 3 май 2011г.). По данни от доклада през 2010г. е произведена 5509 GWh електрическа енергия от ВЕИ, което количество отговаря на 15% дял на електрическата енергия от възобновяеми източници в брутно вътрешно потребление. Следователно националната индикативна цел на страната – 11% дял на произведената електроенергия от ВЕИ в брутно вътрешно потребление на електроенергия до 2010 г., е преизпълнена с 4%. Мощностите, произвеждащи електрическата енергия от ВЕИ са с обща инсталирана мощност от 2649.8 MW: големи водноелектрически централи – 1 918.9 MW, малки ВЕЦ с мощност под 10 MW – 241 MW, вятърни електрически централи – 465 MW, фотоволтаични електрически централи – 21,4 MW и две малки централи за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия от биогаз с обща мощност 3,5 MW.

До края на 2010 г. ДКЕВР е издала на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката лицензии с условие за изграждане на енергийни обекти със следния капацитет по видовете технологии:

- Ветрови електрически централи – 2017 MW;
- Фотоволтаични електрически централи- 230,1 MW;
- Електрическа централа работеща на биомаса – 15 MW;
- Общо – 2262,1 MW.

Със Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 35 от 3 май 2011г., в сила от 03.05.2011г.) се транспонират във вътрешното законодателство разпоредбите на Директива 2009/28/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 23 април 2009 г. за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници и за изменение и впоследствие за отмяна на директиви 2001/77/ЕО и 2003/30/ЕО. Съгласно

§ 8, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби от ЗЕВИ в срок от един месец от датата на влизането в сила на закона ДКЕВР определя и обявява преференциалните цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW по чл. 32. Съгласно ал. 2 на горепосочената алинея до новото определяне на преференциални цени се прилагат цените, определени към датата на влизане в сила на закона, а именно тези, определени с Решение № 10 от 30.03.2011г. на Комисията.

Разпоредбата на чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ подробно посочва критериите, които се отчитат при определяне на преференциалните цени. 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. Съгласно § 10, ал. 2 от Преходните и заключителни разпоредби подзаконовите нормативни актове по прилагането на ЗЕ се привеждат в съответствие със ЗЕВИ в срок до един месец от влизането му в сила. Съгласно § 10, ал. 3 от Преходните и заключителни разпоредби подзаконовите нормативни актове, издадени по прилагане на отменения Закон за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата се прилагат доколкото не противоречат на ЗЕВИ. От своя страна чл. 21, ал. 2 от ЗВАЕИБ, регламентиращ стария механизъм на ценообразуване, препраща към НРЦЕЕ и в този смисъл същата следва да бъде прилагана, доколкото не противоречи на ЗЕВИ.

При определянето на цените на електрическата енергия, произведена от Възобновяеми енергийни източници са използвани данни от Доклада относно финансирането на възобновяемите енергийни източници в европейския енергиен пазар, публикуван на интернет страницата на Европейската комисия. Преференциалните цени са образувани при използване на т.нар. ануитетен метод, съобразен със срока на задължително изкупуване на електрическата енергия, както следва:

I. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от водноелектрически централи (ВЕЦ)

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният техникоикономически живот на активите е определен на 25 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на:

1. За Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт – 59 хил. лв./год.;
2. За нисконапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад до 30 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 1 041 хил. лв./год.;
3. За среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад от 30 до 100 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 854 хил. лв./год.;
4. За високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад над 100 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 93 хил.лв./год.
5. За тунелни деривации с горен годишен изравнител – 144 хил.лв./год.

Норма на възвръщаемост на капитала

При определянето на цените е използвана целева норма на възвръщаемост на капитала в размер на 9.00 % и при целева структура на капитала 30% собствен капитал и 70 % привлечен капитал.

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от водноелектрически централи са следните:

2. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
 - За Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт – 7 432 лв.;
 - За нисконапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад до 30 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 7 432 лв.;
 - За среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад от 30 до 100 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 6 099 лв.;
 - За високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад над 100 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 5 809 лв.
 - За тунелни деривации с горен годишен изравнител – 8 997 лв.
3. 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:
 - За Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт – 1.0309 с€/kWh;
 - За нисконапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад до 30 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 1.010 с€/kWh;
 - За среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад от 30 до 100 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 1.010 с€/kWh;
 - За високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител (нетен пад над 100 метра) и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт – 1.010 с€/kWh;
 - За тунелни деривации с горен годишен изравнител – 1.010 с€/kWh;
4. Полезен живот на активите – 25 години;
5. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;
6. Средно годишната продължителност на работа на централата е 4 000 часа или годишна ангажираност – 45.66 %;
7. Среднопредтеглена норма на възвръщаемост 9.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага на комисията следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи:

Цена и елементи на цената, в лв./МВтч, без ДДС	лв./МВтч	%
<i>Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт</i>		
Цена, в т.ч.	227.43	100.00%
за експлоатационните разходи	22.53	9.91%
за разходи за амортизации	76.62	33.69%
за възвръщаемост	128.28	56.40%
<i>Нисконапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт</i>		
Цена, в т.ч.	222.83	100.00%
за експлоатационните разходи	22.08	9.91%
за разходи за амортизации	75.07	33.69%
за възвръщаемост	125.69	56.40%
<i>Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт</i>		
Цена, в т.ч.	186.87	100.00%
за експлоатационните разходи	22.08	11.81%
за разходи за амортизации	61.61	32.97%
за възвръщаемост	103.19	55.22%
<i>Висконапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт</i>		
Цена, в т.ч.	179.04	100.00%
за експлоатационните разходи	22.08	12.33%
за разходи за амортизации	58.67	32.77%
за възвръщаемост	98.29	54.90%
<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител</i>		
Цена, в т.ч.	265.05	100.00%
за експлоатационните разходи	22.08	8.33%
за разходи за амортизации	90.88	34.29%
за възвръщаемост	152.09	57.38%

Определяне на цената на електрическата енергия произведена от микро водноелектрически централи (ВЕЦ) с помпи

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният техникоикономически живот на активите е определен на 25 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на 86 хил. лв./год.;

Норма на възвръщаемост и структура на капитала

При определянето на цените е използвана целева норма на възвръщаемост на капитала в размер на 9.00 % и при целева структура на капитала 30% собствен капитал и 70 % привлечен капитал.

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от водноелектрически централи са следните:

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на 2 151 лв.;

2. Эксплоатационни 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 1.53 с€/kWh.;
3. Полезен живот на активите – 25 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;
5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 2 500 часа или годишна ангажираност – 28.55 %;
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 9.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага на комисията следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена от Микро ВЕЦ с помпи

Цена и елементи на цената, в лв./МВтч, без ДДС	лв./МВтч	%
<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>		
Цена, в т.ч.	112,10	100,00%
за експлоатационните разходи	16,87	15,05%
за разходи за амортизации	35,58	31,74%
за възвръщаемост	59,65	53,21%

II. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от вятърни електрически централи (ВтЕЦ)

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният техникоикономически живот на активите е определен на 15 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на:

1. ВтЕЦ работещи до 2 250 часа – 5 594 хил. лв./год.;
2. ВтЕЦ работещи над 2 250 часа – 5 594 хил. лв./год.;

Норма на възвръщаемост и структура на капитала

При определянето на цените е използвана целева норма на възвръщаемост на капитала в размер на 9.00 % и при целева структура на капитала 30% собствен капитал и 70 % привлечен капитал.

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от вятърни електрически централи са следните:

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
 - За ВтЕЦ работещи до 2 250 часа – 2 543 лв.;
 - За ВтЕЦ работещи над 2 250 часа – 2 543 лв.;
2. Эксплоатационни 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:
 - За ВтЕЦ работещи до 2 250 часа – 1.2 с€/kWh.;

- За ВтЕЦ работещи над 2 250 часа 1.2 с€/kWh;
- 3. Полезен живот на активите – 15 години;
- 4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;
- 5. Средно годишната продължителност на работа на ВтЕЦ работещи до 2 250 часа е 2 050 часа или годишна ангажираност – 23.40 %;
- 6. Средно годишната продължителност на работа на ВтЕЦ работещи над 2 250 часа е 2 300 часа или годишна ангажираност – 26.26 %;
- 7. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 9.00 %.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага на комисията следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена от вятърни електроцентрали:

Цена и елементи на цената, в лв./МВтч, без ДДС	лв./МВтч	%
<i>ВтЕЦ до 2 250 часа</i>		
Цена, в т.ч.	191,00	100,00%
за експлоатационните разходи	25,71	13,46%
за разходи за амортизации	88,91	46,55%
за възвръщаемост	76,38	39,99%
<i>ВтЕЦ над 2 250 часа</i>		
Цена, в т.ч.	173,06	100,00%
за експлоатационните разходи	25,71	14,86%
за разходи за амортизации	79,25	45,79%
за възвръщаемост	68,11	39,35%

Определяне на цената на електрическата енергия произведена от вятърни електроцентрали, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор (ВтЕЦ)

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният техникоикономически живот на активите е определен на 12 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на 56.72 хил. лв./год.;

Норма на възвръщаемост на капитала

При определянето на цените е използвана целева норма на възвръщаемост на капитала в размер на 9.00 % и при целева структура на капитала 30% собствен капитал и 70 % привлечен капитал.

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор са следните:

1. Инвестиционни разходи на кВт е в размер на 1 134 лв.;
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 1.2 с€/kWh.;

3. Полезен живот на активите – 12 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;
5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 1 500 часа годишна ангажираност – 17.12 %;
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 9.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага на комисията следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена от вятърни електроцентрали, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор:

Цена и елементи на цената, в лв./МВтч, без ДДС	лв./МВтч	%
<i>ВтЕЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>		
Цена, в т.ч.	137,06	100,00%
за експлоатационните разходи	25,71	18,76%
за разходи за амортизации	70,04	51,10%
за възвръщаемост	41,32	30,14%

III. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от фотоволтаични електрически централи (ФтЕЦ)

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният техникоикономически живот на активите е определен на 20 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на:

1. За ФтЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВт_р – 4 хил. лв./год.;
2. За ФтЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВт_р до 200 кВт_р – 29 хил. лв./год.;
3. За ФтЕЦ над 200 кВт_р – 244 хил.лв./год.

Норма на възвръщаемост и структура на капитала

При определянето на цените е използвана целева норма на възвръщаемост на капитала в размер на 9.00 % и при целева структура на капитала 30% собствен капитал и 70 % привлечен капитал.

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от фотоволтаични електрически централи са следните:

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
 - За ФтЕЦ с инсталирана мощност до 30 кВт_р – 5 867 лв.;
 - За ФтЕЦ с инсталирана мощност над 30 кВт_р до 200 кВт_р – 5 770 лв.;
 - За ФтЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт_р – 4 890 хил. лв
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€/kWh;

3. Полезен живот на активите – 20 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;
5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 1 250 часа или годишна ангажираност – 14.27 %;
6. Норма на възвръщаемост 9.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага на комисията следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи:

Цена и елементи на цената, в лв./МВтч, без ДДС	лв./МВтч	%
<i>ФтЕЦ до 30 кВт_p</i>		
Цена, в т.ч.	576,50	100,00%
за експлоатационните разходи	30,73	5,33%
за разходи за амортизации	259,61	45,03%
за възвръщаемост	286,16	49,64%
<i>ФтЕЦ над 30 до 200 кВт_p</i>		
Цена, в т.ч.	567,41	100,00%
за експлоатационните разходи	30,73	5,42%
за разходи за амортизации	255,29	44,99%
за възвръщаемост	281,40	49,59%
<i>ФтЕЦ над 200 кВт_p</i>		
Цена, в т.ч.	485,60	100,00%
за експлоатационните разходи	30,73	6,33%
за разходи за амортизации	216,34	44,55%
за възвръщаемост	238,53	49,12%

V. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци.

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният техникоикономически живот на активите е определен на 20 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на:

1. ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност под 5 МВт – 638 хил. лв./год.;
2. ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност под 5 МВт, с комбиниран цикъл – 856 хил. лв./год.;
3. ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВт – 3 080 хил. лв./год.;

Норма на възвръщаемост и структура на капитала

При определянето на цените е използвана целева норма на възвръщаемост на капитала в размер на 9.00 % и при целева структура на капитала 30% собствен капитал и 70 % привлечен капитал.

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от електрически централи на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци са следните:

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
 - За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност под 5 МВт – 5 105 лв.;
 - За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност под 5 МВт, с комбиниран цикъл – 6 845 лв.;
 - За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВт – 4 107 лв.;
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:
 - За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт –1,93 с€/kWh;
 - За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран цикъл) с инсталирана мощност до 5 МВт – 1,93 с€/kWh;
 - За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВт –1,491 с€/kWh;
3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
 - За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт –0,1105 с€/kWh;
 - За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран цикъл) с инсталирана мощност до 5 МВт – 0,1105 с€/kWh;
 - За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВт –0,1791 с€/kWh;
4. Разходи за горива суровини за производство на енергия в размер на:
 - За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт –5,59 с€/kWh;

- За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран цикъл) с инсталирана мощност до 5 МВт – 5,59 €/kWh;
 - За ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВт – 7,23 с€/kWh;
5. Полезен живот на активите – 20 години;
 6. Средно годишната продължителност на работа на ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт е 6 000 часа или годишна ангажираност – 68.49 %;
 7. Средно годишната продължителност на работа на ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВт е 7 500 часа или годишна ангажираност – 85.62 %;
 8. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 9.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага на комисията следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци:

Цена и елементи на цената, в лв./МВтч, без ДДС	лв./МВтч	%
<i>ЕЦ под 5 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	248,28	100,00%
за експлоатационните разходи	147,32	59,34%
за разходи за амортизации	47,27	19,04%
за възвръщаемост	53,69	21,63%
<i>ЕЦ под 5 МВт, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	281,85	100,00%
за експлоатационните разходи	147,03	52,17%
за разходи за амортизации	63,38	22,49%
за възвръщаемост	71,43	25,34%
<i>ЕЦ над 5 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	234,45	100,00%
за експлоатационните разходи	170,68	72,80%
за разходи за амортизации	29,44	12,56%
за възвръщаемост	34,33	14,64%

VI. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от отпадъци от земеделски и енергийни култури

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният техникоикономически живот на активите е определен на 20 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на:

1. ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 465 хил. лв./год.;
2. ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 465 хил. лв./год.;

Норма на възвръщаемост и структура на капитала

При определянето на цените е използвана целева норма на възвръщаемост на капитала в размер на 9.00 % и при целева структура на капитала 30% собствен капитал и 70 % привлечен капитал.

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от електрически централи на земеделски и енергийни култури са следните:

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
 - За ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 3 716 лв.;
 - За ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 3 716 лв.;
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:
 - За ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 1,3973 с€/kWh;
 - За ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 1,4709 €/kWh;
3. Разходи за горива за транспорт в размер на:
 - За ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 0,1199 с€/kWh;
 - За ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 0,1257 €/kWh;
4. Разходи за горива суровини за производство на енергия в размер на:
 - За ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 5,573 €/kWh;
 - За ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт – 5.037 с€/kWh;
5. Полезен живот на активите – 20 години;
6. Средно годишната продължителност на работа на централата е 7 500 часа или годишна ангажираност – 85.62 %;
7. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 9.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага на комисията следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена от отпадъци от земеделски и енергийни култури:

Цена и елементи на цената, в лв./МВтч, без ДДС	лв./МВтч	%
<i>ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	195,03	100,00%
за експлоатационните разходи	138,68	71,11%
за разходи за амортизации	26,08	13,37%
за възвръщаемост	30,27	15,52%
<i>ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	185,99	100,00%
за експлоатационните разходи	129,74	69,76%
за разходи за амортизации	26,08	14,02%
за възвръщаемост	30,17	16,22%

VII. Определяне на цената на електрическата енергия произведена от биомаса от растителни и животински субстанции

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният техникоикономически живот на активите е определен на 20 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на:

1. ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – 31 хил. лв./год.;
2. ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 500 кВт – 116 хил. лв./год.;
3. ЕЦ с инсталирана мощност над 500 кВт – 842 хил. лв./год.;

Норма на възвръщаемост и структура на капитала

При определянето на цените е използвана целева норма на възвръщаемост на капитала в размер на 9.00 % и при целева структура на капитала 30% собствен капитал и 70 % привлечен капитал.

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от електрически централи на биомаса от растителни и животински субстанции са следните:

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – 8 391 лв.;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 500 кВт – 7 256 лв.;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт – 6 122 лв.;
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:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – 6,9804 с€/kWh;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 500 кВт -5,6255 с€/kWh;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт – 3,4164 с€/kWh.
3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – 0,1231 с€/kWh;

- За ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 500 кВт – 0,4703 с€/kWh;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт – 0,5312 с€/kWh.
4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – 7,8297 с€/kWh;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 500 кВт - 7,900 с€/kWh;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт – 8,09 с€/kWh.
 5. Полезен живот на активите – 20 години;
 6. Средно годишната продължителност на работа на централата е 7 000 часа или годишна ангажираност – 79.91 %;
 7. Среднопотеглена норма на възвръщаемост 9.00 %;

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага на комисията следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса от растителни и животински субстанции:

Цена и елементи на цената, в лв./МВтч, без ДДС	лв./МВтч	%
<i>ЕЦ до 150 кВт</i>		
Цена, в т.ч.	420,30	100,00%
за експлоатационните разходи	292,07	69,49%
за разходи за амортизации	64,93	15,45%
за възвръщаемост	63,30	15,06%
<i>ЕЦ от 150 до 500 кВт</i>		
Цена, в т.ч.	393,90	100,00%
за експлоатационните разходи	273,74	69,49%
за разходи за амортизации	55,73	14,15%
за възвръщаемост	64,44	16,36%
<i>ЕЦ над 500 кВт до 5 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	325,64	100,00%
за експлоатационните разходи	227,59	69,89%
за разходи за амортизации	45,45	13,96%
за възвръщаемост	52,60	16,15%

VIII. Определяне на цената на електрическата енергия произведена чрез индиректното използване на енергията от битови отпадъци

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният техникоикономически живот на активите е определен на 20 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на:

1. ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – 22 хил. лв./год.;
2. ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 500 кВт – 87 хил. лв./год.;
3. ЕЦ с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт – 689 хил. лв./год.;

Норма на възвръщаемост и структура на капитала

При определянето на цените е използвана целева норма на възвръщаемост на капитала в размер на 9.00 % и при целева структура на капитала 30% собствен капитал и 70 % привлечен капитал.

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от електрически централи, работещи чрез индиректното използване на енергията от битови отпадъци са следните:

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – 5 750 лв.;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 500 кВт – 5 359 лв.;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт – 5 007 лв.;
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:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – 6,92 с€/kWh;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 500 кВт – 4,45 с€/kWh;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт – 4,45 с€/kWh;
3. Полезен живот на активите – 20 години;
4. Средно годишната продължителност на работа на централата е 4 500 часа или годишна ангажираност – 51.37 %;
5. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 9.00 %;

При формиране на цената не са включени разходи за суровини за производство на енергия и разходите за горива за транспорта, защото този тип технологии не предизвикват разходи от такъв характер.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага на комисията следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена чрез индиректното използване на енергията от битови отпадъци:

Цена и елементи на цената, в лв./МВтч, без ДДС	лв./МВтч	%
<i>ЕЦ до 150 кВт</i>		
Цена, в т.ч.	263,83	100%
за експлоатационните разходи	113,16	42,89%
за разходи за амортизации	70,99	26,91%
за възвръщаемост	79,68	30,20%
<i>ЕЦ от 150 до 500 кВт</i>		
Цена, в т.ч.	253,03	100%
за експлоатационните разходи	113,06	44,68%
за разходи за амортизации	66,16	26,15%
за възвръщаемост	73,82	29,17%
<i>ЕЦ над 500 кВт до 5 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	243,86	100%
за експлоатационните разходи	113,01	46,34%
за разходи за амортизации	61,81	25,35%
за възвръщаемост	69,03	28,31%

IX. Определяне на цената на електрическата енергия произведена чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци

Полезен живот на активите и разходи за амортизации

Полезният техникоикономически живот на активите е определен на 20 години, като разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на:

1. ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – 25 хил. лв./год.;
2. ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 500 кВт – 92 хил. лв./год.;
3. ЕЦ с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт – 619 хил. лв./год.;

Норма на възвръщаемост и структура на капитала

При определянето на цените е използвана целева норма на възвръщаемост на капитала в размер на 9.00 % и при целева структура на капитала 30% собствен капитал и 70 % привлечен капитал.

Техническите и икономическите параметри, които оказват влияние върху цената на електрическата енергия произведена от електрически централи, работещи чрез индиректното използване на енергията от битови водо-канални отпадъци са следните:

1. Инвестиционни разходи на кВт в размер на:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – 6 650 лв.;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 500 кВт – 5 672 лв.;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт – 4 498 лв.;
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:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност до 150 кВт – 2,1125 с€ /kWh;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност от 150 кВт до 500 кВт – 2,1125 с€ /kWh;
 - За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт - 2,1125 с€ /kWh.
3. Полезен живот на активите – 20 години;
4. Средно годишната продължителност на работа на централата е 7 500 часа или годишна ангажираност – 85.62 %;
5. Среднопретеглена норма на възвръщаемост 9.00 %;

При формиране на цената не са включени разходи за суровини за производство на енергия и разходите за горива за транспорта защото този тип технологии не предизвикват разходи от такъв характер.

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, работната група предлага на комисията следните преференциални цени, по които продават производителите на електрическа енергия, произведена чрез индиректното използване на енергията от битови водо-канални отпадъци:

Цена и елементи на цената, в лв./МВтч, без ДДС	лв./МВтч	%
<i>ЕЦ до 150 кВт</i>		
Цена, в т.ч.	148.00	100%
за експлоатационните разходи	47.39	32.02%
за разходи за амортизации	47.67	32.21%
за възвръщаемост	52.94	35.77%
<i>ЕЦ от 150 до 500 кВт</i>		
Цена, в т.ч.	124,06	100%
за експлоатационните разходи	44,10	35,55%
за разходи за амортизации	37,84	30,50%
за възвръщаемост	42,12	33,95%
<i>ЕЦ над 500 кВт до 5 МВт</i>		
Цена, в т.ч.	112,75	100%
за експлоатационните разходи	47,39	42,03%
за разходи за амортизации	32,25	28,60%
за възвръщаемост	33,11	29,37%

В таблица по-долу са представени обобщените данни, за преференциалните цени на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници:

№	Видове ВЕИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	Предложение за преференциална цена
1	Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт	227.43
2	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт	222.83
3	Среднонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт	186.87
4	Високонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт	179.04
5	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 кВт	265.05
6	Микро ВЕЦ с помпи	112.10
7	ВтЕЦ работещи до 2250 часа	191.00
8	ВтЕЦ работещи над 2250 часа	173.06
9	ВтЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	137.06

10	Фотоволтаична централа до 30 кВт _p	576.50
11	Фотоволтаична централа над 30 кВт _p до 200 кВт _p	567.41
12	Фотоволтаична централа над 200 кВт _p	485.60
13а.	ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт	248.28
13б.	ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбиниран цикъл	281.85
14	ЕЦ работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВт	234.45
15	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 МВт	195.03
16	ЕЦ работеща с енергийни култури до 5 МВт	185.99
17	ЕЦ до 150 кВт, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	420.30
18	ЕЦ от 150 кВт до 500 кВт, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	393.90
19	ЕЦ от 500 кВт до 5 МВт, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	325.64
20	ЕЦ до 150 кВт, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	263.83
21	ЕЦ от 150 кВт до 500 кВт, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	253.03
22	ЕЦ от 500 кВт до 5 МВт, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	243.86
23	ЕЦ до 150 кВт, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	148.00
24	ЕЦ от 150 кВт до 500 кВт, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	124.06
25	ЕЦ от 500 кВт до 5 МВт, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	112.75

Предвид гореизложеното и на основание чл. 32 от Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 35 от 3 май 2011г.) във връзка с § 8. ал. 1 от

Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕВИ и чл. 14 от Закона за енергетиката, предлагаме Комисията да вземе следните

РЕШЕНИЯ:

1. Да приема доклада на работната група относно определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници;
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.

С уважение:/п/