



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

**ТРЕТИ НАЦИОНАЛЕН ДОКЛАД
ЗА НАПРЕДЪКА НА БЪЛГАРИЯ В НАСЪРЧАВАНЕТО И
ИЗПОЛЗВАНЕТО НА ЕНЕРГИЯТА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ**

**Подготвен в изпълнение на чл. 22, ал. 1 от Директива 2009/28/ЕО за
насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници**

и съгласно

**Модел за докладите за напредъка, подавани от държавите-членки съгласно
Директива 2009/28/ЕО**

Декември 2015 г.

СЪДЪРЖАНИЕ

ИЗПОЛЗВАНИ СЪКРАЩЕНИЯ	4
МЕРНИ ЕДИНИЦИ	5
1. Дялове (общо и по сектори) на действителното потребление на енергия от възобновяеми източници в предходните 2 години (2013 г. и 2014 г.) (член 22, параграф 1 от Директива 2009/28/ЕО).....	6
2. Мерки, предприети през предходните 2 години (2011 г. и 2012 г.) и/или планирани на национално равнище за насърчаване използването на енергия от ВИ, като се има предвид индикативната крива за постигане на националните цели за енергия от ВИ съгласно Вашия Национален план за действие за енергията от ВИ (Член 22, параграф 1, буква А от Директива 2009/28/ЕО).....	13
2.a Моля, опишете постигнатия напредък при оценката и подобряването на административните процедури, с оглед отстраняване на регулаторни и нерегулаторни препятствия за развитието на енергията от възобновяеми източници. (Член 22, параграф 1, буква Д от Директива 2009/28/ЕО)..	29
2.b Моля, опишете мерките за осигуряване на преноса и разпределението на електроенергията, генерирана от възобновяеми енергийни източници и за подобряване на нормативната уредба относно поемането и разпределянето на разходите за присъединяване и усилване на електроенергийната мрежа (Член 22, параграф 1, буква Е от Директива 2009/28/ЕО)	36
3. Моля, опишете схемите за подпомагане и други действащи понастоящем мерки, за насърчаване използването на енергията от ВИ и докладвайте за всякакви промени на реално използваните мерки в сравнение с посочените във Вашия Национален план за действие за енергията от ВИ (Член 22, параграф 1, буква Б от Директива 2009/28/ЕО).....	39
3.1. Моля, включете информацията за начина, по който електроенергията, която е обект на подпомагане, се разпределя на крайните потребители, изготвяна във връзка с член 3, параграф 6 от Директива 2003/54/ЕО. (Член 22, параграф 1, буква б) от Директива 2009/28/ЕО).	51
4. Моля, включете информация в съответните случаи за това как схемите за подпомагане са структурирани по начин да отчитат такива приложения на енергия от ВИ, които пораждат допълнителни ползи, но може да са свързани с по-високи разходи, включително производството на биогорива от отпадъци, остатъци, нехранителни целулозни материали и лигноцелулозни материали (Член 22, параграф 1, буква В от Директива 2009/28/ЕО).....	56
5. Моля, включете информацията относно функционирането на системата за гаранции за произход на електроенергията, топлинната енергия и охладителната енергия от ВИ, както и за взетите мерки за осигуряване на надеждност и защита срещу измами в тази система (Член 22, параграф 1, буква Г от Директива 2009/28/ЕО).....	58
6. Моля, опишете какво се е случило през предходните 2 години в областта на разполагаемостта и използването на ресурси от биомаса за енергийни цели (Член 22, параграф 1, буква Ж от Директива 2009/28/ЕО).....	60

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

7. Моля, включете информация за евентуални промени в цените на стоките на база биомаса, както и в земеползването във Вашата държава-членка през последните 2 години, свързани с нараснало използване на енергия от биомаса и на други видове енергия от възобновяеми източници. Моля, когато е възможно, цитирайте съответна документация за тези въздействия във Вашата страна (Член 22, параграф 1, буква З от Директива 2009/28/ЕО) 67
8. Моля, опишете разработването и дела на биогоривата, произвеждани от отпадъци, остатъци, нехранителни целулозни материали и лигноцелулозни материали (Член 22, параграф 1, буква И от Директива 2009/28/ЕО)..... 71
9. Моля, включете информация за оценените въздействия на производството на транспортни биогорива и други течни горива от биомаса върху биоразнообразието, водните ресурси, качеството на водите и почвите във Вашата страна през предходните 2 години. Моля, включете информация относно начина на оценяване на тези въздействия, с цитиране на съответната документация за тези въздействия във Вашата страна (Член 22, параграф 1, буква Й от Директива 2009/28/ЕО) 72
10. Моля, направете оценка на нетните намаления на емисии на парникови газове в резултат от използването на енергия от ВИ (член 22, параграф 1, буква К от Директива 2009/28/ЕО)..... 74
11. Моля докладвайте данните (за предходните 2 години) и дайте прогнозна оценка (за следващите години до 2020 г.) за излишъка/недостига на производството на енергия от възобновяеми източници спрямо индикативната крива, който може да бъде прехвърлен на/внесен от други държави-членки и/или трети страни, както и оценка на потенциала за съвместни проекти в периода до 2020 г. (Член 22, параграф 1, букви Л и М от Директива 2009/28/ЕО)..... 77
12. Моля, включете информация за това как е била направена прогноза за дела на биоразградимите отпадъци от отпадъците, използвани за производство на енергия, както и какви стъпки са предприети за подобряване и верифициране на този вид прогнози (Член 22, параграф 1, буква Н от Директива 2009/28/ЕО) 79

ИЗПОЛЗВАНИ СЪКРАЩЕНИЯ

АУЕР	Агенция за устойчиво енергийно развитие
ВЕИ	Възобновяеми енергийни източници
ВЕЦ	Водоелектрическа централа
ВНДНБНИЕВИ	Втори Национален доклад за напредъка на България в насърчаване използването на енергията от възобновяеми източници
ВИ	Възобновяеми източници
ВтеЦ	Вятърна електрическа централа
ДАМТН	Държавна агенция за метрологичен и технически надзор
ДКЕВР	Държавна комисия за енергийно и водно регулиране
ЕС	Европейски съюз
ЕСО ЕАД	Електоренергийния системен оператор ЕАД
ЕЦ	Електрическа централа
ЗВАЕИБ	Закон за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата
ЗЕ	Закон за енергетиката
ЗЕЕ	Закон за енергийната ефективност
ЗЕВИ	Закон за енергията от възобновяеми източници
ЗИД	Закон за изменение и допълнение
КЕВР	Комисия за енергийно и водно регулиране
КЛЕЕВИ	Кредитна линия за енергийна ефективност и възобновяеми източници
МВЕЦ	Малка водоелектрическа централа
МЕ	Министерство на енергетиката
МЗХ	Министерство на земеделието и храните
МОСВ	Министерство на околната среда и водите
НЕК	Национална електрическа компания
НПДЕВИ	Националния план за действие за енергията от възобновяеми източници
НСИ	Национален статистически институт
ОВОС	Оценка на въздействието върху околната среда

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

ОП	Оперативна програма
ПАВЕЦ	Помпено акумулираща водноелектрическа централа
ПГ	Парникови газове
ПЕЕ	Предписани емисионни единици
РИОСВ	Регионална инспекция по околна среда
СЕО	Становище по Екологична оценка
СрН	Средно напрежение
СТЕ	Схема за търговия с емисии
ФЕЦ	Фотоволтаична електрическа централа
ФЕЕВИ	Фонд за енергийна ефективност и възобновяеми източници

МЕРНИ ЕДИНИЦИ

г.	година
лв.	лева
GJ	Гигаджаул
MJ	Мегаджаул
MW	Мегават
MWh	Мегават час
GWh	Гигават час
ha	Хектар
ktoe	Тон нефтен еквивалент
kW	Киловат
м ³	Метър кубичен

1. Дялове (общо и по сектори) на действителното потребление на енергия от възобновяеми източници в предходните 2 години (2013 г. и 2014 г.) (член 22, параграф 1 от Директива 2009/28/ЕО)

С Втория национален доклад за напредъка на България в насърчаването и използването на енергията от възобновяеми източници (ВНДНБНИЕВИ) Р България отчете постигане на задължителната национална цел от 16 % дял на енергията от възобновяеми източници (ВИ) в брутното крайно потребление на енергия в страната за 2020 г. През 2013 г. и 2014 г. увеличаването на дела на използваната енергия от ВИ продължи, като беше постигнат съответно 19.0 % и 18.0 % дял на енергията от ВИ в брутното крайно потребление на енергия.

Постигнатите през 2013 г. (5.6 %) и 2014 г. (5.3 %) дялове на енергията от ВИ в сектор Транспорт надвишават заложените за посочените години дялове в Националния план за действие за енергията от възобновяеми източници (НПДЕВИ, за 2013 г. – 3.3 % и за 2014 – 4.5 %) и се доближават до прогнозирания за 2015 г. дял от 5.8 % дял на енергията от ВИ в сектор Транспорт.

Разпределението на енергията от ВИ по сектори е представена в Таблица 1 за периода 2009-2014 г., като е извършена актуализация на данните, съгласно чл. 22, параграф 4 на Директива 2009/28/ЕО за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници (Директива 2009/28/ЕО).

Таблица 1: Дялове на енергията от ВИ по сектори (енергия за топлинни и охладителни цели, електроенергия и транспорт) и общ дял на енергията от ВИ¹

	2009	2010	2011	2012	2013	2014
ВИ - Т и О (%) ²	21.7%	24.4%	24.9%	27.5%	29.2%	28.3%
ВИ - Е (%) ³	11.3%	12.7%	12.9%	16.1%	18.9%	18.9%
ВИ - Т (%) ⁴	0.5%	1.0%	0.4%	0.3%	5.6%	5.3%

¹ За улеснение на съпоставката с Таблица 3 и Таблица 4а от Националните планове за действие за енергията от възобновяеми източници (НПДЕВИ).

² Дял на енергия от ВИ в енергията, използвана за топлинни и охладителни цели — брутното крайно потребление на енергия от ВИ за топлинни и охладителни цели (съгласно дефинициите в член 5, параграф 1, буква б) и член 5, параграф 4 от Директива 2009/28/ЕО), разделено на общото брутно крайно потребление на енергия за топлинни и охладителни цели. Използва се същата методика както в Таблица 3 от НПДЕВИ.

³ Дял на енергия от ВИ в енергията, използвана за електрическа енергия — брутното крайно потребление на електроенергия от възобновяеми източници (съгласно дефинициите в член 5, параграф 1, буква а) и член 5, параграф 3 от Директива 2009/28/ЕО), разделено на общото брутно крайно електропотребление. Използва се същата методика както в Таблица 3 от НПДЕВИ.

⁴ Дял на енергията от ВИ в транспорта — брутното крайно потребление на енергия от ВИ за транспортни цели (съгласно дефинициите в член 5, параграф 1, буква в) и член 5, параграф 5 от Директива 2009/28/ЕО), разделено на сумарното потребление за транспортни цели на: 1) бензин; 2) дизелово гориво; 3) биогорива,

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Общ дял на ВИ (%)⁵	12.2%	14.1%	14.3%	16.1%	19.0%	18.0%
<i>Включително дял на енергия от ВИ, придобита по механизмите за сътрудничество⁶ (%)</i>	0	0	0	0	0	0
<i>Излишък, който трябва да се използва по механизмите за сътрудничество⁷ (%)</i>	0	0	0	0	0	0

Източник: Използвани са оценъчни данни на НСИ, предоставени на МЕ преди официалното им публикуване

През 2013 г. и 2014 г. постигнатото брутно крайно потребление на енергия от ВИ е съответно 1 846.1 ktce и 1 806.5 ktce. В разглеждания период 2013-2014 г., в сравнение с предходния (2011-2012 г.), брутното крайно потребление на енергия от ВИ е нараснало с 16.7 %. Принос за това имат сектор Електроенергия и сектор Транспорт, в които се е увеличило използването на енергия от ВИ.

използвани в автомобилния и железопътния транспорт и 4) електрическа енергия, използвана в сухопътния транспорт (както са отразени в ред 3 от Таблица 1 в НПДЕВИ). Използва се същата методика както в Таблица 3 от НПДЕВИ.

⁵ Дял на енергията от ВИ в брутното крайно потребление на енергия. Използва се същата методика както в Таблица 3 от НПДЕВИ.

⁶ Изразен като процентни пунктове от общия дял на енергията от ВИ.

⁷ Изразен като процентни пунктове от общия дял на енергията от ВИ.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Таблица 1а: Изчислителна таблица за енергията от ВИ, влизаща в състава на крайното потребление на енергия на всеки от секторите (ktoe)⁸

	2009	2010	2011	2012	2013	2014
(A) Брутно крайно потребление на енергия от ВИ за топлинни и охладителни цели	811.5	974.3	1 043.3	1 122.0	1 142.5	1 087.3
(B) Брутно крайно потребление на електроенергия от ВИ	354.8	403.1	430.1	523.2	594.2	602.2
(C) Брутно крайно потребление на енергия от ВИ в транспорта	10.2	19.2	6.0	5.1	109.4	117.0
(D) Общо брутно потребление на енергия от ВИ⁹	1 176.6	1 396.7	1 479.4	1 650.2	1 846.1	1 806.5
(E) Статистическо прехвърляне на потребление на енергия от ВИ към други държави-членки	0	0	0	0	0	0
(F) Статистическо прехвърляне на потребление на енергия от ВИ от други държави-членки и трети страни	0	0	0	0	0	0
(G) Приведено за сравнение с целта потребление на енергия от ВИ, (D)-(E)+(F)	0	0	0	0	0	0

Източник: Използвани са оценъчни данни на НСИ, предоставени на МЕ преди официалното им публикуване

През отчетния период 2013-2014 г. въведените в експлоатация нови мощности за производство на електрическа енергия от ВИ са се увеличили, съответно през 2013 г. с 55 MW, спрямо 2012 г., а през 2014 г. с 45 MW, отнесено към 2013 г. В изпълнение на изискванията на Директива 2009/28/ЕО е извършена нормализация на производството на електрическа енергия от водни и вятърни централи. Произведената през 2014 г. електрическа енергия от ВИ възлиза на 7 075.2 GWh, като се е увеличила с 15.2 % спрямо 2012 г. През 2014 г. повече от три пъти се е увеличило производството от централи на биомаса, 54 % е отчетеният ръст при Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), а при Вятърни електрически централи (ВТЕЦ) е 25 %.

⁸ Тази таблица улеснява съпоставката с данните в Таблица 4а от НПДЕВИ.

⁹ Съгласно чл. 5, параграф 1 от Директива 2009/28/ЕО, получените от ВИ газови горива, електрическа енергия и водород следва да се отчитат само веднъж. Не се разрешава двойно отчитане.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Таблица 16: Общ действителен принос (изразен като инсталирана мощност и брутно производство на електрическа енергия) на всяка една технология за електропроизводство от ВИ в Р България за постигане на целите за 2020 г. и на индикативната крива за дяловете на енергията от ВИ в електроенергията¹⁰

	2009		2010		2011		2012		2013		2014	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
ВЕЦ¹¹	3 001	3 913	3 048	4 102	3 108	4 113	3 181	4 225	3 203	4 277	3 219	4 321
<i>без помпи</i>	1 988	2 846	2 035	3 248	2 095	3 551	2 168	3 926	2 190	4 017	2 206	4 103
<i><1MW</i>	40	71	49	101	47	106	61	146	64	156	67	171
<i>1 MW - 10 MW</i>	201	371	224	469	226	509	249	601	251	605	264	674
<i>>10MW</i>	1 747	2 820	1 762	3 112	1 822	3 367	1 858	3 600	1 875	3 670	1 875	3 666
<i>ПАВЕЦ</i>	864		864		864		864		864		864	
<i>Със смесен режим на работа (със и без помпено акумулиране)¹²</i>	149	416	149	434	149	431	149	421	149	413	149	409
Геотермални електроцентрали	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0
Слънчеви електроцентрали	2	3	25	15	154	101	1 013	814	1 020	1 361	1 026	1 252
<i>фотоелектрични</i>	2	3	25	15	154	101	1 013	814	1 020	1 361	1 026	1 252
<i>с концентриране на светлината</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Енергия на приливите и отливите, на вълните и океанска енергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вятърни инсталации	333	278	488	604	541	802	677	1 039	683	1 220	700	1 301
<i>разположени на сушата</i>												

¹⁰ Тази таблица улеснява съпоставката с данните в Таблица 10а от НПДЕВИ.

¹¹ Данни, нормализирани в съответствие с Директива 2009/28/ЕО и методиката на Евростат.

¹² Съгласно новата методика на Евростат.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

	2009		2010		2011		2012		2013		2014	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
<i>разположени в морето</i>												
Биомаса¹³	9	7	10	35	11	56	14	66	34	112	40	201
<i>твърда биомаса</i>	6	6	6	20		37	14	65	30	95	30	139
<i>биогаз</i>	3	2	4	16	5	19	0	1	4	17	10	62
<i>течни горива от биомаса</i>	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0
ОБЩО	3 345	4 202	3 571	4 756	3 814	5 072	4 885	6 144	4 940	6 970	4 985	7 075
<i>от които когенерационни централи (СНР)</i>		7		35		56		66		110		182

Източник: Използвани са оценъчни данни на НСИ, предоставени на МЕ преди официалното им публикуване

Твърдата биомасата е ВИ с най-голямо приложение в сектор Топлинна енергия и енергия за охлаждане и нейният дял в потреблението на енергия от ВИ в този сектор е близо 90 %. Като положителна тенденция може да отбележим, че се увеличава използването на дървесни, сметищни възобновяеми и растителни отпадъци, които се използват основно за производство на енергия в секторите Индустрия и Селско стопанство. Постепенно се увеличава и използването на слънчевата енергия и енергията от термopомпи, като в периода 2013-2014 г. се наблюдава ръст при слънчевата енергия средно с 33 %, а при енергията от термopомпите с 46 %, в сравнение с предходния отчетен период 2011-2012 г.

¹³ Тук следва да бъде отчетена само биомасата, съответстваща на критериите за устойчиво развитие производство (sustainability criteria) – вж. последната алинея от параграф 1 на член 5 от Директива 2009/28/ЕО.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Таблица 1в: Общ действителен принос (в крайното потребление на енергия¹⁴) на всяка една технология за производство на енергия от ВИ в Р България за постигане на обвързващите цели за 2020 г. и на индикативната крива за дяловете на енергията от ВИ в енергията за топлинни и охладителни цели (ktoe)¹⁵

	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Геотермална енергия (с изключение на нискотемпературната геотермална топлина, използвана в термопомпени инсталации)	33	33	33	33	33	33
Слънчева енергия	0	10	14	15	19	20
Биомаса ¹⁶	741	884	944	1 005	1 010	963
<i>твърда биомаса</i>	741	883	943	1 005	1 010	961
<i>биогаз</i>	0	1	1	0	1	2
<i>течни горива от биомаса</i>	0	0	0	0	0	0
Възобновяема енергия от термопомпи	32	38	42	47	64	65
<i>въздушносвързани</i>	0	0	0	0	0	0
<i>земносвързани</i>	0	0	0	0	0	0
<i>водносвързани</i>	0	0	0	0	0	0
ОБЩО	806	964	1 033	1 101	1 127	1 081
От която за топлофикационни системи ¹⁷						
От която биомаса, използвана в домакинствата ¹⁸	653	711	747	759	750	733

Източник: Използвани са оценъчни данни на НСИ, предоставени на МЕ преди официалното им публикуване

Във Втория Национален доклад за напредъка на България в насърчаване използването на енергията от възобновяеми източници (ВНДНБНИЕВИ) не беше отчетено

¹⁴ Пряко използвана енергия и топлинната енергия в топлофикационните системи, съгласно определението в член 5, параграф 4 от Директива 2009/28/ЕО.

¹⁵ Тази таблица улеснява съпоставката с данните в Таблица 11 от НПДЕВИ.

¹⁶ Тук следва да бъде отчетена само биомасата, съответстваща на критериите за устойчиво развито производство (sustainability criteria), вж. последната алинея от параграф 1, чл. 5 от Директива 2009/28/ЕО.

¹⁷ Дял на топлофикационните и/или мрежови охладителни системи в общата енергия от ВИ за топлинни и охладителни цели (RES-DH).

¹⁸ Дял от общото количество енергия от ВИ за топлинни и охладителни цели.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

потреблението на биогорива в сектор Транспорт, поради по-късното приемане на законодателството, регламентиращо изискванията за критериите за устойчивост на биогоривата и течните горива от биомаса. С влизането в сила в началото на 2013 г. на Наредбата за критериите за устойчивост на биогоривата и течните горива от биомаса (Обн., ДВ, бр. 95 от 4.12.2012 г., в сила от 4.01.2013 г.), потреблението на енергия от ВИ в сектор Транспорт през 2013 г. и 2014 г. се увеличи значително, като съответно за 2013 г. е 110.9 ktoe и за 2014 г. е 119.5 ktoe.

Таблица 1г: *Общ действителен принос на всяка една технология за производство на енергия от ВИ в Република България за постигане на обвързващите цели за 2020 г. и на индикативната крива за дяловете на енергията от ВИ в енергията в транспортния сектор (ktoe)^{19,20}*

	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Биоетанол / био етил терт-бутил етер (bio-ETBE)	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	14.8
<i>От които биогорива²¹ съгласно член 21, пар. 2</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<i>От които вносен²²</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6
Биодизел	3.7	13.4	0.0	0.0	95.9	95.9
<i>От които биогорива²³ съгласно член 21, пар. 2</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<i>От които вносен²⁴</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	89.4	59.2
Водород, произведен на базата на ВИ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Електроенергия от ВИ	8.1	7.5	8.0	6.1	6.6	8.8
<i>Вкл. използвана в автомобилния транспорт</i>	2.7	2.8	3.4	1.7	2.4	4.4
<i>Вкл. използвана в неавтомобилния транспорт</i>	5.4	4.7	4.6	4.4	4.2	4.4
Други (като биогаз, студенопресовано олио и т.н.) —	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

¹⁹ От количествата биогорива следва да бъдат отчетени само тези, които съответстват на критериите за устойчиво развитие производство (sustainability criteria), вж. последната алинея от параграф 1 на чл. 5 от Директива 2009/28/ЕО.

²⁰ Тази таблица улеснява съпоставката с данните в Таблица 12 от НПДЕВИ.

²¹ Биогорива съгласно определението в член 21, параграф 2 от Директива 2009/28/ЕО.

²² Дял от цялото количество биоетанол/биоетил терт-бутил етер.

²³ Биогорива съгласно определението в член 21, параграф 2 от Директива 2009/28/ЕО.

²⁴ От цялото количество биодизел.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

	2009	2010	2011	2012	2013	2014
моля посочете видовете						
<i>От които биогорива²⁵ съгласно член 21, пар. 2</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ОБЩО	11.8	20.9	8.0	6.1	110.9	119.5

Източник: Използвани са оценъчни данни на НСИ, предоставени на МЕ преди официалното им публикуване

2. Мерки, предприети през предходните 2 години (2011 г. и 2012 г.) и/или планирани на национално равнище за насърчаване използването на енергия от ВИ, като се има предвид индикативната крива за постигане на националните цели за енергия от ВИ съгласно Вашия Национален план за действие за енергията от ВИ (Член 22, параграф 1, буква А от Директива 2009/28/ЕО)

²⁵ Биогорива съгласно определението в член 21, параграф 2 от Директива 2009/28/ЕО.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Таблица 2: Обобщени данни за всички политики и мерки

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
Към Съществуващи мерки от Таблица 5 на НПДЕВИ					
1. Преференциални цени за електрическа енергия, произведена от ВИ (FiT)	Финансова	Производство на електрическа енергия (ktoe)	Инвеститори	Съществуваща*	Начало 2007 г. Мярката е действаща, но през отчетния период са извършени промени, представени в т. 2а от Третия национален доклад на България в насърчаване използването на енергията от възобновяеми източници (Третия национален доклад). Към 27 юли 2015 г. прилагането ѝ е ограничено само до: - малки енергийни обекти, определени в чл. 24, т. 1 и т. 3 на ЗЕВИ.
2. Задължително и приоритетно присъединяване на производители на електрическа енергия от ВИ към мрежата	Регулаторна	Произведена електрическа енергия (ktoe)	Инвеститори	Съществуваща**	Начало 2007 г. Със ЗЕВИ, приет през 2011 г. е установен нов подход.
3. Заплащане само на преките разходи за присъединяване към мрежата	Регулаторна	Инсталирана мощност (MW/г.)	Инвеститори	Съществуваща**	Начало 2011 г. Мярката е действаща. Няма краен срок.
4. Дългосрочен договор за изкупуване на електрическа	Регулаторна	Произведена електрическа	Инвеститори	Съществуваща*	Начало 2007 г. Мярката е действаща, но през отчетния

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
енергията, произведена от ВИ		енергия (ktoe)			период са извършени промени, представени в т. 2а от Третия национален доклад. От 27 юли 2015 г. прилагането ѝ е ограничено само до малки енергийни обекти по чл. 24, т. 1 и т. 3 на ЗЕВИ.
5. Задължително изкупуване на произведената електрическа енергия от ВИ, с изключение на ВЕЦ с инсталирана мощност по-голяма от 10 MW	Регулаторна	Произведена електрическа енергия (ktoe)	Инвеститори	Съществуваща**	В периода 2007 г. - май 2011 г. съгласно ЗВАЕИБ. Мярката е действаща, но през отчетния период са извършени промени, представени в т. 2а от Третия национален доклад. Към 27 юли 2015 г. прилагането ѝ е ограничено само до малки енергийни обекти по чл. 24, т. 1 и т. 3 на ЗЕВИ.
6. Изплащане на неустойка при ограничаване на производството по вина на оператора на мрежата	Финансова	Произведена електрическа енергия (ktoe)	Инвеститори	Съществуваща**	Начало май 2011 г. Мярката е действаща.
7. Механизъм за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители при изкупуване на електрическа енергия от ВИ по преференциални цени	Регулаторна	Произведена електрическа енергия	Оператори на електрически мрежи, инвеститори и потребители	Съществуваща*	От 1 юли 2012 г. до 30 юни 2013 г. компенсирането на разходите се осъществява по Методика за компенсиране на разходите на Обществения доставчик и Крайните снабдители, произтичащи от наложени им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
					<p>производство на топлинна и електрическа енергия.</p> <p>От 1 август 2013 г. компенсирането на разходите се осъществява по Методика за компенсиране на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и за разпределение на тези разходи между крайните клиенти, присъединени към електроенергийната система.</p> <p>От 01.08.2013 г. се прилага и Механизъм за прилагане на приетия метод за компенсиране на разходите на „НЕК“ ЕАД за закупената електрическа енергия от ВЕИ по преференциални цени.</p>
8. Лицензионен режим за производители на електрическа енергия от ВИ с инсталирана мощност над 5 MW	Регулаторна	Произведена енергия	Производители	Съществуваща*	<p>Мярката е действаща.</p> <p>Няма краен срок.</p>
9. Сертификати за произход	Регулаторна	Произведена енергия от ВИ (ktoe)	Инвеститори	Съществуваща**	<p>Мярката е действаща.</p> <p>Гаранциите за произход се издават от Агенция за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) съгласно Наредба № РД-16-1117 от 14.10.2011 г. за условията и реда за издаване, прехвърляне, отмяна и признаване на гаранциите за произход на енергията от възобновяеми източници.</p>

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
10. Задължение за лицата, които предлагат на пазара течни горива от нефтен произход за нуждите на транспорта да предлагат горивата за дизелови и бензинови двигатели, смесени с биогорива в процентното съотношение, регламентирано със ЗВАЕИБ и понастоящем със ЗЕВИ	Регулаторна	Производство и потребление на биогориво (ktoe)	Инвеститори, търговци	Съществуваща*	В ЗЕВИ е регламентирана задължението за смесване, като поетапно се увеличава съдържанието на биокомпонент в течните горива от нефтен произход, използвани в сектор Транспорт. -
11. Кредитна линия за енергийна ефективност и ВЕИ (КЛЕЕВЕИ)	Финансова	Произведена електрическа енергия (ktoe)	Инвеститори, крайни потребители (стопански)	Съществуваща**	По кредитната линия се предоставят средства от 2004 г.
12. Оперативна програма „Развитие на конкурентоспособността на българската икономика 2007-2013“	Финансова	Производство на електрическа енергия от ВИ	Инвеститори	Съществуваща**	Начало на действие на мярката: 2010 г. През отчетния период са изпълнявани процедури по ОП „Развитие на конкурентоспособността на българската икономика 2007-2013“, свързани с подобряване на енергийната ефективност и използването на ВИ в българските предприятия. През новия програмен период средства ще се предоставят по ОП "Иновации и конкурентоспособност" 2014-2020.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
13. Програма за развитие на селските райони, 2007-2013 г.	Финансова	Производство на енергия от ВИ	Инвеститори	Съществуваща**	Начало на действие на мярката 2007 г. През отчетния период са изпълнявани процедури по Програмата за развитие на селските райони, свързани с подобряване на енергийната ефективност и използването на ВИ. Мярката е действаща и през новия програмен период 2014-2020.
14. Оперативна програма „Околна среда“	Финансова	Производство на електрическа енергия чрез оползотворяване на отделените газови емисии (метан) от депата за битови отпадъци	Общини	Съществуваща**	Начало на мярката 2007 г. По ОП „Околна среда“ 2007-2013 са предоставяни средства за оползотворяване на отпадъци и производство на RDF-гориво. През следващия програмен период в ОП „Околна среда“ 2014-2020 не са предвидени средства за проекти в областта на енергията от ВИ
Към Планирани мерки от Таблица 5 (продължение 1) на НПДЕВИ					
1. Създаване на Агенция за устойчиво енергийно развитие	Административна	Инсталирана мощност, произведена и потребена енергия от ВИ, промяна на поведението	Инвеститори, енергийни предприятия, крайни потребители, органи по планирането, асоциации и	Реализирана***	Агенцията е създадена през 2011 г. със ЗЕВИ като правопреемник на Агенцията за енергийна ефективност.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
			браншови камари, монтажни организации		
2. Разработване на географска информационна система за България	Мека	Инсталирана мощност, производство на енергия	Инвеститори, публична администрация, крайни потребители	Планирана****	Създадена е „Информационна платформа за постигане на оперативна съвместимост на пространствени данни и услуги за ползване от държавната администрация и гражданите по отношение на ВИ на енергия“, по ОП „Административен капацитет“, приоритетна ос III „Качествено административно обслужване и развитие на електронното управление“, подприоритет 3.2. „Стандартна информационно-комуникационна среда и оперативна съвместимост“. Проектът е приключил през юли 2014 г.
3. Административно обслужване на едно гише	Административна	Нова инсталирана мощност (MW/година)	Инвеститори, крайни потребители	Реализирана	Въведена в АУЕР уеб базирина система за онлайн подаване, регистриране и обработка на заявления и информация относно производството на енергия от ВИ, гаранции за произход, пренос и разпределение на електрическа енергия, производство и потребление на биогорива. Начало юли 2014 г. Няма краен срок.
4. Повишаване на	Административна	Промяна на	Органи,	Реализирана***	Мярката се изпълнява и няма краен срок за

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
административната компетентност и капацитет на служителите, отговорни за издаване на разрешения и лицензи	а	поведението	издаващи разрешения (всички нива)		прилагане. Проект „Повишаване на институционалния капацитет на АУЕР с цел предоставяне на повече и по-качествени услуги в областта на енергийната ефективност“. Програма BG04 „Енергийна ефективност и възобновяема енергия“ по Финансовия механизъм на Европейското икономическо пространство 2009-2014 (ФМ на ЕИП) предоставя средства за повишаване на административния капацитет по отношение на мерки за енергийна ефективност и възобновяема енергия на експерти от държавните институции и общините. Период на действие на Програмата - до 30 април 2017 г.
5. Финансиране на проекти за производство на енергия от ВИ и енергийна ефективност	Финансова	Инсталирана мощност, произведена и потребена енергия, спестени емисии	Инвеститори, крайни потребители	Реализирана***	Мярката е действаща и няма краен срок за прилагане.
6. Разработване на правила и използване на средства от схемата за търговия с емисии	Финансова	Инсталирана мощност, произведена и потребена енергия,	Инвеститори, крайни потребители	Планирана	От 01.08.2013 г. се прилага Механизъм за прилагане на приетия метод за компенсиране на разходите на „НЕК“ ЕАД за закупената електрическа енергия от ВИ по преференциални цени.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
		спестени емисии			
7. Подобряване на процедурите за издаване на разрешения и подписване на договори за присъединяване	Регулаторна	Инсталирана мощност, производство на енергия	Ел. компании, инвеститори	Реализирана**	Начало 2011 г. – постоянно Няма краен срок.
8. Подкрепа на изграждането на нова инфраструктура за пренос и разпределение, свързана с присъединяването на нови производители от ВИ - статут на национален инфраструктурен обект	Административна и регулаторна	Нова инсталирана мощност (MW/година)	Инвеститори, крайни потребители	Реализирана***	Начало 2010 г. – постоянно Няма краен срок.
9. Въвеждане на конкуренция между ВИ за производство на енергия	Регулаторна	Инсталирана мощност, производство на енергия	Ел. компании, инвеститори	Планирана***	С оглед пълна либерализация на пазара на електрическа енергия е създадена „Българската независима енергийна борса“, която подписа споразумение за сътрудничество с борсовия оператор Nord Pool Spot за избор на платформа. От 24 юли 2015 г. всички нови производители на електрическа енергия следва да продават своята електрическа енергия на пазара на електрическа енергия. Изключение е предвидено само за енергийните обекти по чл. 24, т. 1 и т. 3 от ЗЕВИ.
10. Съдействие за развитие на интелигентни мрежи и	Регулаторна	Инсталирана мощност (по-	Собственици на мрежи,	Съществуваща*	През 2014 г. са приети Правила за управление на електроенергийната система

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
акумулиращи съоръжения		ефективна интеграция)	инвеститори, крайни потребители		(Обн. ДВ, бр. 6 от 21.01.2014 г.), съгласно които Планове за развитие на електроенергийната система (ЕЕС) се разработват на всеки две години, съобразено с развитието на преносната и разпределителните електрически мрежи, включително на интелигентни мрежи, както и изграждане на регулиращи и акумулиращи съоръжения, свързани със сигурното функциониране на ЕЕС при развитие на производството на енергия от ВИ.
11. Използване възможностите за управление на потреблението и реакцията на товара	Регулаторна	Инсталирана мощност (по-ефективна интеграция)	Изследователска общност, промишленост	Съществуваща** *	Правила за управление на електроенергийната система (Обн., ДВ. Бр. 6 от 21.01.2014 г.). Правила за търговия с електрическа енергия (Обн., ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г., в сила от 26.07.2013 г., изм. и доп., бр. 39 от 9.05.2014 г., бр. 90 от 20.11.2015 г., в сила от 20.11.2015 г.).
12. Списък на квалифицираните монтажници	Регулаторна	Промяна на поведението, произведена енергия	Монтажни организации, крайни потребители, инвеститори, органи, издаващи разрешения, финансови	Реализирана***	Институциите, които имат право да осъществяват обучение за придобиване на професионална квалификация съгласно Закона за професионалното образование и обучение, представят ежегодно в АУЕР списък на лицата, придобили квалификация за извършване на дейностите.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
			организации		
13. Прилагане или използване на анализ полза-разход	Неопределена, финансова, регулаторна	Подобряване на бизнес средата	Инвеститори, крайни потребители, органи по планирането	Реализирана****	Постоянна, няма краен срок за прилагане.
14. Обществена информационна кампания, популяризираща ВИ	Неопределена	Промяна на поведението	Монтажни организации, крайни потребители, инвеститори, органи, издаващи разрешения, финансови организации	Съществуваща**	2012 – постоянно Няма краен срок.
15. Списък на съоръжения за производство на енергия от ВИ	Информационна	Промяна на поведението	Инвеститори, крайни потребители, публична администрация	Съществуваща*	Начало 2012 г. АУЕР поддържа електронен регистър на гаранциите за произход, данни от който в т.ч. за съоръженията са публикувани на интернет страница си. Няма краен срок.
16. Списък с подробна актуална информация за инвестиционния интерес и състоянието на	Информационна	Нова инсталирана мощност	Инвеститори, крайни потребители	Реализирана**	Начало 2011 г. Мярката е действаща и няма краен срок.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
административните и разрешителни процедури		(MW/година)			
17. Хармонизиране на българското законодателство с изискванията на изменената Директива 2002/91/ЕО и на Директива 2009/28/ЕО, Директива 2009/29/ЕО, Директива 2009/30/ЕО.	Регулаторна	Създаване и подобряване на законовата рамка за осъществяване на националната политика за намаляване емисиите на парникови газове	Строителни, проектантски организации, публична администрация	Реализирана	Мярката е действаща и няма краен срок. През 2014 г. са приети нормативни документи, които са детайлно описани в т. 2а.
18. Подмяна на течните горива и електрическата енергията за отопление на обществени сгради с биогорива и енергия от ВИ	Регулаторна и финансова	ktoe	Доставчици на енергия, общини	Съществуваща* *	Мярката е постоянно действаща. Няма краен срок.
19. Задължително използване на ВИ в нови сгради	Законодателна	ktoe	Инвеститори, Строителни, проектантски организации, крайни потребители, публична администрация	Съществуваща**	Мярката е въведена със Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ) и ЗЕВИ. Няма краен срок.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
20. Финансиране на проекти чрез Фонда за енергийна ефективност и ВИ	Финансова	ktoe	Крайни потребители	Съществуваща**	Мярката е постоянно действаща. Няма краен срок
21. Насърчаване използването на индивидуални системи за производство на енергия от ВИ	Финансова	Нова инсталирана мощност (MW/година)	Инвеститори, крайни потребители, публична администрация	Реализирана**	Мярката е въведена със ЗЕВИ и ЗЕЕ. Няма краен срок.
22. Схема за подпомагане на производството на топлина и охлаждане от ВИ в промишлеността	Финансова, регулаторна	Промяна на поведението, инсталирана мощност (MW/година), произведена енергия (ktoe)	Инвеститори, крайни потребители, публична администрация	Предложена	Програма BG04 „Енергийна ефективност и възобновяема енергия” по ФМ на ЕИП предоставя средства за изпълнение на проекти, свързани с изпълнение на мерки по енергийна ефективност и възобновяема енергия. Период на действие на Програмата - до 30 април 2017 г.
23. Схема за подпомагане на производството на топлинна енергия от ВИ в битовите и обществени сгради	Финансова, регулаторна	Промяна на поведението, инсталирана мощност (MW/година), произведена енергия (ktoe)	Инвеститори, крайни потребители, публична администрация	Съществуваща	Мярката е постоянно действаща. Няма краен срок.
24. Програма за финансови насърчения за използване на	Финансова	ktoe	Инвеститори	Планирана	2013 г. – постоянно. Няма краен срок.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
локално отопление					
25. Данъчни стимули за инвестиране в производството на енергия от ВИ за бита	Финансова	ktoe	Крайни потребители	Съществуваща**	Мярката е въведена през 2009 г. (Закон за местни данъци и такси). Няма краен срок.
26. Създаване на процедури за оценка, които да налагат задължителното маркиране на оборудването, изгарящо биомаса	Регулаторна, финансова	ktoe	Доставчици на енергия	Реализирана**	Мярката е въведена през 2012 г. Маркирането се осъществява съгласно Закона за техническите изисквания към продуктите, във връзка с изискванията за екопроектиране. Няма краен срок
27. Постепенно увеличаване на дела на горивата от биомаса в програмата за енергийни помощи	Регулаторна, финансова	ktoe	Доставчици на енергия	Планирана	Мярката е въведена през 2012 г. Няма краен срок.
28. Разработване на програма за ускорено преминаване на държавния и общински транспорт на биогорива	Регулаторна, финансова	ktoe	Доставчици на енергия	Реализирана**	В ЗЕВИ са регламентирани задължения към местните власти да приемат програми за насърчаване използването на енергията от ВИ и биогорива. Мярката е действаща и няма краен срок.
29. Система за контрол на качествата на биогоривата	Регулаторна, финансова	ktoe	Доставчици на енергия	Съществуваща**	Мярката е въведена първоначално със ЗВАЕИБ през 2007 г. и е оптимизирана със ЗЕВИ през 2011 г. Няма краен срок.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
30. Програма за популяризиране и въвеждане на електрически автомобили	Неопределена	Инсталирана мощност (по-ефективно интегриране)	Изследователска общност, промишленост	Реализирана***	Национален план за действие за насърчаване производството и ускореното навлизане на екологични превозни средства, включително на електрическата мобилност в Република България за периода 2012 г. — 2014 г.
Реализирани мерки през отчетния период извън включените в Таблица 5 от НПДЕВИ					
1. Национален план за управление на отпадъците 2014-2020 г. (приет през 2014 г.)	Регулаторна/информационна	Определяне на бъдещите мерки, свързани с управление на отпадъците.	Производство на енергия от отпадъци	Допълнителна	Мярката се изпълнява в периода 2013-2020 г.
2. Разработване на нормативната уредба за регулиране управлението на биоотпадъците в страната	Регулаторна/информационна	Съхраняване и рационално използване на природните ресурси, посредством увеличаване на количествата рециклирани и оползотворени биоотпадъци.	Производство на газообразно гориво, произведено от биомаса и/или от биоразградими фракции на отпадъци.	Допълнителна	Начало 2013 г. Няма краен срок
3. Създаване на единна концепция за третиране на утайките от градски пречиствателни станции за	Регулаторна/информационна.	Устойчиво управление на утайките от ПСОВ в страната	Производство на газообразно гориво от ПСОВ	Допълнителна	Мярката е изпълнена в периода 2013-2014 г.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Наименование и означение на мярката	Вид мярка	Очакван резултат	Целева група и/или дейност	Съществуваща или планирана мярка	Начална и крайна дата на мярката
отпадъчни води					
4. Прилагане на възможностите за финансиране на проекти за намаляване на емисиите на парникови газове чрез Националната схема за зелени инвестиции (НСЗИ)	Финансова	Финансиране на проекти за производство на енергия от ВИ	Финансиране на проекти за производство на енергия от ВИ	Допълнителна	НСЗИ е създадена през 2010 г. Мярката е действаща и няма краен срок.
5. Национален доверителен екофонд (НДЕФ)	Финансова	Намаляване на емисиите от ПГ	Производство на топлинна енергия от отпадъци и електрическа енергия от вятърна енергия	Съществуваща	По тази мярка се предоставят средства за финансиране на мерки по енергийна ефективност и възобновяеми енергийни източници. Мярката е действаща и няма краен срок

* Мярката фигурира в таблица 5 от НПДЕВИ като „Съществуваща“ и в отчетния период е изменяна;

** Мярката фигурира в таблица 5 от НПДЕВИ като „Съществуваща“ и в отчетния период е продължила своето действие без изменение в сравнение с предходния отчетен период;

*** Мярката фигурира в таблица 5 от НПДЕВИ като „Планирана“ и започнала да действа в отчетния период;

**** Мярката фигурира в таблица 5 от НПДЕВИ като „Планирана“ и в отчетния период е започнато нейното изпълнение, но не е завършено.

2.а Моля, опишете постигнатия напредък при оценката и подобряването на административните процедури, с оглед отстраняване на регулаторни и нерегулаторни препятствия за развитието на енергията от възобновяеми източници. (Член 22, параграф 1, буква Д от Директива 2009/28/ЕО)

През 2011 г. беше приет Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), който урежда обществените отношения, свързани с производството и потреблението на енергия от ВИ, с цел създаване на условия за постигането на националните цели за дял на енергията от ВИ в брутното крайно потребление на енергия в страната.

В резултат от създадените в ЗЕВИ и предхождащия го Закон за възобновяемите и алтернативни енергийни източници и биогорива (ЗВАЕИБ) много благоприятни условия за инвестиции в сектор Електроенергия, инсталираните мощности за производство на този вид енергия в страната (предимно слънчева и вятърна енергия) бурно нараснаха в последните години.

Изкупуването на произведените големи количества електрическа енергия от ВИ по преференциални цени създаде сериозни негативни социални и икономически последици, които наложиха предприемането на редица законодателни и регулаторни мерки.

Също така беше наложително да се извършат спешни действия за преодоляване на възникналите затруднения пред електроенергийния сектор, свързани с управлението на ЕЕС, с осигуряване на баланса между производство и потребление, с износа на електрическа енергия и с тенденцията за повишаване цените на електрическата енергия за крайните потребители. Същевременно за ефективното интегриране на силно нарасналия брой генериращи мощности, използващи ВИ са необходими инвестиции за развитие на електрическите мрежи и въвеждане на нови технологии за изграждането на интелигентни мрежи, регулиращи мощности, модерни акумулиращи системи и комуникации и др.

През 2013 и 2014 г. бяха извършени следните по-съществени промени в ЗЕВИ:

1. Изменения в ЗЕВИ чрез Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (Обн., ДВ бр. 59 от 5.07.2013 г., в сила от 5.07.2013 г.)

С извършените промени е регламентирано задължение на ДКЕВР да разработва методика за разпределение на разходите, произтичащи от задълженията за закупуване по преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, между всички крайни клиенти, присъединени към ЕЕС на страната.

С този текст е изменен предходния текст на чл. 6, т. 2 от ЗЕВИ, регламентиращ задължението на ДКЕВР да разработва методика за справедливо разпределение на разликата между пазарната и преференциалните цени на електрическата енергия,

произведена от ВИ, между всички потребители, включително и търговците на електрическа енергия за количествата в случаите на износ.

2. Изменение и допълнение на ЗЕВИ чрез Закона за държавния бюджет на Република България за 2014 г. (Обн., ДВ, бр. 109 от 20.12.2013 г., в сила от 1.01.2014 г.)

Посочените изменения и допълнения са извършени при разглеждане на проекта на Закон за държавния бюджет в Комисията по бюджет и финанси към 42^{-РОТО} Народно събрание по предложение на група народни представители.

С § 6 от Закона за държавния бюджет на Република България за 2014 г. е създаден раздел V „Такса за производство на електрическа енергия от вятърна и слънчева енергия“ в глава четвърта от ЗЕВИ, съдържащ членове от 35а до 35в. Въведените разпоредби регламентират задължение за заплащане на такси за производството на електрическа енергия от вятърна и слънчева енергия, механизмът за определяне на таксите, тяхното удържане и внасяне, както и последиците от невнасянето им в срок.

С Решение №13/31.07.2014 г., постановено по к.д. 1/2014 г., Конституционният съд /КС/ е обявил за противоконституционни точки 2 и 3 от § 6 от Заключителните разпоредби на Закона за държавния бюджет за 2014 г., с които са създадени чл. 35а, ал. 1, 2 и 3, чл. 35б, ал. 1, 2, 3 и 4, чл. 35 в, ал. 1, 2 и 3 и чл. 73, ал. 1, 2, 3 и 4 от ЗЕВИ.

След влизане в сила на Решение №13/31.07.2014 г. е преустановено събирането на таксите по чл. 35а и сл. от ЗЕВИ.

3. Закон за изменение на ЗЕВИ (Обн. бр. 33 от 11.04.2014 г.)

С оглед намаляване на административната тежест бяха отменени изискванията за поддържане на регистър от Държавната агенция за метрологичен и технически надзор (ДАМТН) на лицата, извършващи дейности по монтиране, поддържане, ремонтване и преустройство на съоръжения в енергийни обекти с обща инсталирана мощност до 30 kW и до 200 kW върху покривни или фасадни конструкции в урбанизирани територии.

4. Закон за изменение и допълнение на ЗЕВИ (бр. 17 от 6.03.2015 г., в сила от 6.03.2015 г.)

С приетите изменения и допълнения на ЗЕВИ се регламентира, че за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от ВИ, които са въведени в експлоатация след влизането в сила на закона не се прилагат насърченията за задължително изкупуване на произведената електрическа енергия по преференциални цени и дългосрочни договори. Изключение се прави за малки обекти с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни

и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности, присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии (обекти по чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ) и за обектите с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони и които са с инсталирана електрическа мощност до:

- 1,5 MW и използват биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто (обекти по чл. 24, т. 3, б. а) от ЗЕВИ).;
- 500 kW и използват биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство (обекти по чл. 24, т. 3, б. б) от ЗЕВИ).

5. Изменения в ЗЕВИ (Обн. бр. 35 от 15.05.2015 г., в сила от 15.05.2015 г.), чрез Закона за енергийната ефективност

С тези изменения се отлага задължението за лицата, които пускат на пазара течни горива от нефтен произход да продължат постепенното увеличаване на процента биокомпонент. Предвидено е в периода от 1 март 2015 г. до 1 септември 2018 г. горивото за бензинови двигатели да съдържа биокомпонент, минимум 7 процента обемни, като след тази дата ще продължи увеличаването на процентния дял, както следва:

- от 1 септември 2018 г. - горивото за бензинови двигатели ще съдържа биоетанол или етери, произведени от биоетанол, минимум 8 процента обемни;
- от 1 март 2019 г. - горивото за бензинови двигатели ще съдържа биоетанол или етери, произведени от биоетанол, минимум 9 процента обемни.

6. Изменения и допълненията в ЗЕВИ (Обн. бр. 56 от 24.07.2015 г., в сила от 24.07.2015 г., чрез Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ))

С тези изменения се регламентира, че обществения доставчик, съответно крайните снабдителни изкупуват произведената електрическа енергия от ВИ по преференциална цена до размера на количествата електрическа енергия, осигуряващи приходи на производителите от ВИ, съответстващи на заложените в преференциалните цени ценообразуващи елементи. Изискването не се прилага за обектите по чл. 24, т. 3 от ЗЕВИ.

С това изменение на ЗЕВИ допълнително беше стеснен времевият хоризонт, в който оставаха в действие преференциите за някои категории производства на енергия от ВИ. По този начин преференции по сега действащия ред запазиха единствено обектите с инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат

изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности и обектите за производство на електрическа енергия от биомаса по чл. 24, т. 3 от ЗЕВИ, които ще бъдат въведени до 1 юли 2016 г.

Съгласно §18, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗИД на ЗЕ за производителите на електрическа енергия от ВИ чрез енергийни обекти, които са изградени със средства от национална или европейска схема за подпомагане и по отношение на които заявления за подпомагане са постъпили до влизането в сила на ЗЕВИ, изкупуването на електрическа енергия от тези обекти се осъществява по групи цени, определени от КЕВР по реда на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия, които последно са определени с решение на КЕВР към датата на влизането на тези промени в сила.

7. Законова рамка за осъществяване на националната политика за намаляване емисиите на парникови газове:

– **Закон за ограничаване изменението на климата (Обн., ДВ, бр. 22 от 11.03.2014 г., в сила от 11.03.2014 г., изм., бр. 14 от 20.02.2015 г., доп., бр. 17 от 6.03.2015 г., в сила от 6.03.2015 г., изм. и доп., бр. 41 от 5.06.2015 г., изм., бр. 56 от 24.07.2015 г., в сила от 24.07.2015 г.)**

Със Закона за ограничаване изменението на климата се дава обща правна уредба на обществените отношения, свързани с осъществяването на политиката по изменение на климата, като се регламентират компетентните органи, които осъществяват политиката по климата, и се уреждат техните правомощия. Със Закона се определя и кръгът на частно-правните субекти, които имат права и задължения в рамките на различните процедури, и основните дейности и процеси, чрез които Република България изпълнява своите задължения в областта на изменението на климата в международен план и на ниво Европейски съюз.

– **Наредба за реда и начина за издаване и преразглеждане на разрешителни за емисии на парникови газове от инсталации и за осъществяване на мониторинг от операторите на инсталации и авиационните оператори, участващи в Европейската схема за търговия с емисии (Обн., ДВ, бр. 74 от 5.09.2014 г., в сила от 5.09.2014 г.);**

– **Наредба за условията, реда и начина за изготвяне на докладите и за верификация на докладите на операторите на инсталации и авиационните оператори и за изготвяне на заявления на нови участници (Обн., ДВ, бр. 75 от 9.09.2014 г., в сила от 9.09.2014 г.);**

– **Наредба за реда и начина на администриране на Националния регистър за търговия с квоти за емисии на парникови газове (Обн., ДВ, бр. 74 от 5.09.2014 г., в сила от 5.09.2014 г.);**

– **Наредба за реда и начина за организиране на националните инвентаризации на емисиите на вредни вещества и парникови газове в атмосферата (Обн., ДВ, бр. 74 от 5.09.2014 г., в сила от 5.09.2014 г.).**

Създаването и подобряване на законовата рамка за осъществяване на националната политика за намаляване емисиите на парникови газове е в изпълнение на задълженията на Република България, произтичащи от европейското законодателство и международните ангажименти на страната.

С приемането на Закона за ограничаване изменението на климата и подзаконовите нормативни актове към него се регламентира организацията и участието в търговете на квоти за емисии на парникови газове от инсталации и авиационни дейности в рамките на Европейската схема за търговия с емисии, както и дейностите по ограничаване изменението на климата, които могат да се финансират от реализираните приходи, вкл. дейностите за развитие на възобновяемите енергийни източници. Същевременно, с промени в Закона за енергетиката (чл.35, ал.5 и ал. 6) и Закона за енергийната ефективност (чл. 58, ал. 2) от 2013 г. е прието средствата от постъпления от продажби на квоти за емисии на парникови газове да се използват за компенсиране на разходите, произтичащи от задължения към обществото, свързани с изкупуване на произведената електрическа енергия от възобновяеми източници на преференциални цени от страна на обществения доставчик. Предвид това, през 2013 г. и 2014 г. постъпилите приходи от тържните продажби на квоти за емисии на парникови газове са насочени към Министерството на енергетиката за компенсиране на допълнителните разходи на обществения доставчик – НЕК ЕАД за изкупуване на произведената зелена енергия от възобновяеми източници на преференциални цени.

8. Политика в областта на управлението на отпадъците

– **Национален план за управление на отпадъците 2014-2020 г. (приет през 2014 г.).**

В Националния план са определени бъдещите мерки за предотвратяване образуването на отпадъци, насърчаване на рециклирането, повторното използване и екологосъобразното обезвреждане на отпадъците и по-ефективното използване на ресурсите, развитието на устойчиви системи за управление на специфичните потоци отпадъци и насърчаване на инвестициите и дейностите, свързани с управление на отпадъците.

С оглед насърчаване оползотворяването на енергийния потенциал на отпадъците

се предвижда изграждането на съоръжения за компостиране и анаеробно разграждане на биоразградими отпадъци, както и съоръжения за оползотворяване на битовите отпадъци с цел намаляване и предотвратяване на емисиите на парникови газове (улавяне на сметищен газ).

– Разработване на нормативната уредба за регулиране управлението на биоотпадъците в страната

През отчетния период са приети наредби за третиране и за разделно събиране на биоотпадъците (през 2013 г.) и инструкции за определяне на национални технически изисквания към съоръженията за третиране на биоотпадъците (компостиране и анаеробно разграждане), за контрол и проверка на място на съоръженията и за прилагане на нормативните изисквания, свързани с управлението на биоотпадъците (през 2014 г.).

– Създаване на единна концепция за третиране на утайките от градски пречиствателни станции за отпадъчни води

През 2014 г. е приет Национален стратегически план за управление на утайките от градските пречиствателни станции за отпадъчни води (ПСОВ) на територията на Р България за периода 2014-2020 г.; Разработени са препоръчителни процедури за операторите на ПСОВ за обезвреждане на утайките от ПСОВ, както и Техническо ръководство за третиране на утайките от градските ПСОВ предвид най-добри налични техники (НДНТ).

Целта е устойчиво управление на утайките от ПСОВ в страната, което ще доведе до предотвратяване на рискове за околната среда и за здравето на хората и осигуряване на източник на енергия и ценен ресурс за подобряване качеството на почвите и рекултивиране на нарушените терени.

▪ Приети нови и изменени съществуващи нормативни и административни актове през 2013 и 2014 г.:

– Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, (Обн., ДВ, бр. 33 от 5.04.2013 г.);

– Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия (Обн. ДВ. бр. 17 от 2 март 2004 г., изм. ДВ. бр.62 от 31 юли 2007 г., изм. и доп. ДВ. бр.42 от 5 Юни 2012 г., отм. ДВ. бр.33 от 5 април 2013 г., отм. ДВ. бр.38 от 23 април 2013 г.;

– Правила за управление на електроенергийната система (Обн. ДВ. Бр. 6 от 21.01.2014 г.);

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

– Правила за търговия с електрическа енергия (Обн., ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г., в сила от 26.07.2013 г., изм. и доп., бр. 39 от 9.05.2014 г., бр. 90 от 20.11.2015 г., в сила от 20.11.2015 г.);

– Методика за компенсиране на разходите по чл. 35 от ЗЕ и за разпределение на тези разходи между крайните клиенти присъединени към електроенергийната система, приета с Решение по т. 3 от Протокол № 110/18.07.2013 г. на ДКЕВР;

– Решение на ДКЕВР № Ц-19 от 28.06.2013 г. за определяне, считано от 01.07.2013 г. преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници и от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 МВт, без ДДС;

– Решение на ДКЕВР № Ц-20 от 28.06.2013 г. относно определяне, считано от 01.07.2013 г. цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, когато инвестицията за изграждането на енергийния обект се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане;

– Решение на ДКЕВР № ЕМ-02 от 28.06.2013 г. относно одобряване предвижданите електрически мощности, които могат да бъдат предоставяни за присъединяване към преносната и разпределителните електрически мрежи на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, по райони на присъединяване и нива на напрежение от 01.07.2013 г. до 30.06.2014 г. Решението е поставено на интернет страницата на ДКЕВР на 28.06.2013 г.;

– Решение № Ц - 13 от 01.07.2014 г. на ДКЕВР относно определяне на преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници и от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 МВт;

– Решение № Ц - 14 от 01.07.2014 г. на ДКЕВР относно определяне на цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, когато инвестицията за изграждането на енергийния обект се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане, считано от 01.07.2014 г.;

– Решение № ЕМ-03 от 01.07.2014 г. на ДКЕВР относно одобряване на предвижданите електрически мощности, които могат да бъдат предоставяни за присъединяване към преносната и разпределителните електрически мрежи на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, по райони на присъединяване и нива на напрежение от 01.07.2014 г. до 30.06.2015 г.

2.в Моля, опишете мерките за осигуряване на преноса и разпределението на електроенергията, генерирана от възобновяеми енергийни източници и за подобряване на нормативната уредба относно поемането и разпределянето на разходите за присъединяване и усилване на електроенергийната мрежа (Член 22, параграф 1, буква Е от Директива 2009/28/ЕО)

Обществените отношения, свързани с производството и потреблението на електрическа енергия от ВИ са уредени в ЗЕВИ и са детайлно разгледани във ВНДНБНИЕВИ.

В отчетния период към преносната и разпределителните електрически мрежи са присъединявани енергийни обекти на производители със сключени предварителни договори и договори за присъединяване на енергийни обекти за производство на електрическа енергия от ВИ и обекти по чл. 24 от ЗЕВИ.

Поради големия брой инвестиционни намерения, свързани с изграждане на обекти за производство на електрическа енергия от ВИ бяха извършени промени в ЗЕВИ (§ 18 от ПРЗ към ЗИД на ЗЕВИ, ДВ, бр. 29 от 2012 г., в сила от 10.04.2012 г.), съгласно които са въведени разсрочени графици за присъединяване на тези обекти към преносната и разпределителните електрически мрежи. Графиките за присъединяване на енергийните обекти по сключени предварителни договори за присъединяване обхващат продължителен период до 2018 г.

Съгласно чл. 28, ал. 1 от ЗЕВИ операторите на преносната и разпределителните електрически мрежи във връзка с изпълнение на целите и мерките, заложи в НПДЕВИ, включват в ежегодните си инвестиционни и ремонтни програми средства за развитие на мрежите, свързани с присъединяването, преноса и разпределението на електрическата енергия, произведена от ВИ.

Бързото увеличаване на инсталираните мощности от ВИ изисква влагането на значителни инвестиции от операторите на преносното и разпределителните предприятия.

През периода 2013–2014 г. са налагани ограничения на производителите в Североизточна България, присъединени към „Добричкия“ пръстен на ЕЕС, за които съгласно разпоредбите на чл. 30, ал. 7 от ЗЕВИ и чл. 57 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, са изготвени и представени в ДКЕВР шест-месечни доклади.

За преодоляване на ограниченията на производителите от електрическа енергия от ВИ в Североизточна България са предприети мерки за развитие на електропреносната мрежа в района, като за целта е изградена нова възлова подстанция 110 kV „Маяк“, направена е рехабилитация на подстанция 110/20 kV „Каварна“ и е изграден нов двоен

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

електропровод 110 kV „Белгун - Сенокос“, със сечение на проводниците АСО 400, свързващ възлова подстанция 110 kV „Маяк“ с подстанция 400/110 kV „Добруджа“.

В резултат на предприетите действия от Електоренергийния системен оператор ЕАД (ЕСО ЕАД) и влизането в експлоатация на ЕП 110 kV „Белгун - Сенокос“ през м. декември 2014 г. ограниченията на производителите на електрическа енергия от ВИ са прекратени.

Рехабилитацията на подстанция 110/20 kV „Каварна“ и изграждането на нова възлова подстанция 110 kV „Маяк“ са реализирани с привлечени средства от Европейската банка за възстановяване и развитие в съотношение 70 % от банката и 30 % от ЕСО ЕАД. Двойният електропровод 110 kV „Белгун - Сенокос“ е изграден със 100 % средства на ЕСО ЕАД. Разходите, направени от ЕСО ЕАД, за развитие на мрежата в региона на Североизточна България за предотвратяване на ограниченията на производителите на електрическа енергия от ВИ са на обща стойност 14 968 841 лв.

В изпълнение на инвестиционните си програми през 2013 г. и 2014 г. операторите на електроразпределителните предприятия са извършили дейности по реконструкция и модернизация на електроразпределителната мрежа с цел присъединяване на обекти на производители от ВИ.

Основните дейности в тази насока се изразяват в изграждане на нови разпределителни уредби, реконструкция и изграждане на трафопостове за присъединяване на уредби на производители на електрическа енергия от ВИ, изграждане на нови кабелни линии средно напрежение (СрН), реконструкция на въздушни електропроводи СрН, монтиране на апаратура за дистанционен отчет и дистанционно управление на разпределението на електрическата енергия и др.

През 2013 г. стойността на отчетените инвестиции от електроразпределителните предприятия по изброените по-горе дейности възлиза на 15 969,9 хил. лв., а през 2014 г. на 3 591,7 хил. лв.

През 2014 г. са приети Правила за управление на електроенергийната система (Правилата, Обн. ДВ. Бр. 6 от 21.01.2014 г.), където са определени процедурите за планиране на развитието на преносната мрежа, техническите изисквания за присъединяване към преносната мрежа, процедурите за ползване на преносната мрежа, процедурите за планиране на работата на ЕЕС, процедурите за управление на ЕЕС в реално време, дейностите на оператора на преносната мрежа и ползвателите на преносната мрежа, свързани с управлението на качеството на работа на ЕЕС и процедурите за изпитания на ЕЕС.

В Правилата е регламентирано, че Планове за развитие на ЕЕС се разработват на всеки две години, съобразено с развитието на преносната и разпределителните

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

електрически мрежи, включително на интелигентни мрежи, както и изграждане на регулиращи и акумулиращи съоръжения, свързани със сигурното функциониране на ЕЕС при развитие на производството на електрическа енергия от ВИ, на базата на:

– Необходимите нови мощности за производство на електрическа енергия по чл. 4, ал. 2, т. 5 от ЗЕ в интерес на сигурността на снабдяването с електрическа енергия, за изпълнение на задълженията за дял на енергията от ВИ в брутно крайно потребление на енергия, както и в интерес на опазването на околната среда и насърчаването на нови технологии, когато посредством пазарните механизми за инвестиции тези цели не могат да бъдат осигурени;

– Схемите за подпомагане в съответствие с чл. 2, ал. 2, т. 4 от ЗЕВИ, свързани с развитието на преносната и разпределителните електрически мрежи, включително междусистемни връзки, на интелигентни мрежи, както и изграждането на регулиращи и акумулиращи съоръжения, свързани със сигурното функциониране на ЕЕС при развитие на производството на енергия от ВИ.

3. Моля, опишете схемите за подпомагане и други действащи понастоящем мерки, за насърчаване използването на енергията от ВИ и докладвайте за всякакви промени на реално използваните мерки в сравнение с посочените във Вашия Национален план за действие за енергията от ВИ (Член 22, параграф 1, буква Б от Директива 2009/28/ЕО)

Оползотворяването на потенциала на енергията от ВИ в България се стимулира, чрез система от мерки – административни, финансови, регулаторни и информационни.

• **Административни мерки:**

Във ВНДНБНИЕВИ е представена информация по отношение на следните действащите административни мерки за насърчаване използването на енергия от ВИ, по които са извършени промени, в сравнение с посоченото в НПДЕВИ и които са актуални и към настоящия момент:

- Агенция за устойчиво енергийно развитие;
- Механизъм за постигане на баланс на отговорностите между инвеститор/присъединяващо дружество;
- Облекчени процедури при инвестиционните проекти, съобразно инсталираната мощност и вида на използвания ВИ;
- Изисквания за придобиване на професионална квалификация „монтажник“.

През отчетния период са извършени промени по отношение на следните административни мерки от НПДЕВИ:

– **Административно обслужване на едно гише:**

От юли 2014 г. АУЕР администрира „Информационна платформа за оперативна съвместимост на пространствени данни и услуги по отношение на възобновяемите енергийни източници“. Платформата е реализирана в рамките на проект, финансиран по Оперативна програма „Административен капацитет“, съфинансиран от Европейския Съюз чрез Европейския Социален Фонд. Информационната система се състои от два основни модула:

АУЕР Портал - веб базирана система за онлайн подаване на:

- Заявление за издаване и прехвърляне на гаранции за произход на енергия от ВИ;
- Заявление за издаване на гаранции за произход на енергия от ВИ;
- Заявление за прехвърляне на гаранции за произход на енергия от ВИ;

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

- Подаване на тримесечна и годишна информация за производство, пренос и разпределение на електрическа енергия;
- Подаване на тримесечна и годишна информация за производство на биогорива и течни горива от биомаса, както и на информация за предоставянето на българския пазар на биогорива: от разпространители/ дистрибутори, лица, които въвеждат от ЕС и лица, които внасят от трети страни;
- Подаване на тримесечна и годишна информация за производство на газ от ВИ.

Информационната платформа позволява поддържането на Регистъра на гаранциите за произход на енергията от ВИ, на информацията за обектите и мощностите: по видове ВИ, по административни области, по общини, по дата на въвеждане в експлоатация и др.

АУЕР Офис - уеб базирана система за регистриране и обработка на заявления, която позволява регистрация на документи и заявления за услуги на гише, автоматично разпределение на задачи за обработка на документи, проверка на заявления и тримесечна и годишна информация, генериране на заповеди, автоматизирана по поддръжка на регистъра и др.

– **Повишаване на административната компетентност и капацитет на служителите отговорни за издаване на разрешения и лицензи;**

- **Проект „Повишаване на институционалния капацитет на АУЕР с цел предоставяне на повече и по-качествени услуги в областта на енергийната ефективност“;**

През 2014 г. АУЕР реализира проект „Повишаване на институционалния капацитет на АУЕР с цел предоставяне на повече и по-качествени услуги в областта на енергийната ефективност“. Проектът е осъществен с финансовата подкрепа на ОП „Развитие на конкурентоспособността на българската икономика 2007-2013“, Приоритетна ос 4 “Укрепване на международните пазарни позиции на българската икономика”, Област на въздействие 4.3. „Подобряване на националната инфраструктура по качеството“.

Сред основните дейности по проекта са:

- Изготвяне/извършване на анализи, проучвания, оценки, изследвания и др. в областта на енергийната ефективност, в това число и определяне на необходимите нормативни и институционални предпоставки във връзка с прилагането на финансови механизми;
- Разработване и приемане на специализирани методики за оценка на енергийните спестявания;

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

- Организиране и провеждане на информационни кампании за популяризиране на финансови механизми в областта на енергийната ефективност, включително чрез използването на информационни и рекламни материали;
- Разработване на наръчници/ръководства/указания по управление на енергийната ефективност в предприятията;
- Организиране и провеждане на семинари/обучения по управление на енергийната ефективност в предприятията, включително семинари/обучения по БДС EN ISO 50001;
- Организиране и провеждане на специализирани обучения за служителите на АУЕР за повишаване на техния капацитет във връзка с прилагането на финансови механизми в областта на енергийната ефективност.
- **Програма BG04 „Енергийна ефективност и възобновяема енергия“ по ФМ на ЕИП 2009-2014;**

Процедура BG04-04-05: „Обучение за повишаване на административния капацитет по отношение на мерки за енергийна ефективност и възобновяема енергия“, финансирана по Програма BG04 „Енергийна ефективност и възобновяема енергия“ по Финансовия механизъм на Европейското икономическо пространство (ФМ на ЕИП) 2009-2014, предоставя средства за повишаване на административния капацитет по отношение на мерки за енергийна ефективност и възобновяема енергия на експерти от държавните институции и общините в страната. Бюджет на Процедура BG04-04-05 – над 670 хил. евро.

Период на действие на Програмата до 30 април 2017 г.

• **Регулаторни мерки;**

През отчетния период са извършени промени по отношение на следните регулаторни мерки, касаещи отношенията между страните участващи в производството, преноса и разпределението на енергията от ВИ, в допълнение към посоченото в т. 2:

- **Механизъм за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители при изкупуване на електрическа енергия от ВИ по преференциални цени;**

За компенсиране разходите на обществения доставчик и на крайните снабдители за изкупуване на енергията по преференциални цени, ДКЕВР (предишно наименование) е приела „Методиката за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложени им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия“.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Съгласно тази Методика със средствата от добавката за зелена енергия към цената за пренос през електропреносната мрежа, преносното предприятие възстановява на обществения доставчик и на крайните снабдители направените разходи, произтичащи от наложеното им задължение за закупуване на електрическата енергия от ВИ.

С извършените промени в Закона за енергетиката (Обн. ДВ, бр. 59 от 2013 г. , в сила от 05.07.2013 г.) след 1 август 2013 г. финансирането на преференциалните цени на изкупуване на електрическа енергия от ВИ се осъществява в съответствие с чл. 35, ал. 5 от ЗЕ, съгласно който начинът за компенсиране на разходите, произтичащи от задължения към обществото, се определя по приета от ДКЕВР методика за разпределение на тези разходи по прозрачен начин между всички крайни клиенти, включително ползващите електрическа енергия от внос, присъединени към електроенергийната система и/или по друг ред, предвиден в закон (Методика за компенсиране на разходите по чл. 35 от ЗЕ и за разпределение на тези разходи между крайните клиенти присъединени към електроенергийната система, приета с Решение по т. 3 от Протокол № 110/18.07.2013 г. на ДКЕВР).

В съответствие с чл. 35, ал. 6 от ЗЕ и предвид посочената по-горе методика, компенсирането на разходите се извършва чрез:

- цената на крайните потребители, купуващи електрическа енергия от регулирания пазар;
- „цената за задължения към обществото“, заплащана от крайните потребители, купуващи електрическа енергия по свободно договорени цени;
- средствата от приходи, получени от търгове на квоти за емисии на парникови газове, определени в Закона за държавния бюджет за 2013 г. и 2014 г.

От 01.08.2013 г. се прилага и Механизъм за прилагане на приетия метод за компенсиране на разходите на „НЕК“ ЕАД за закупената електрическа енергия от ВЕИ по преференциални цени.

Механизмът е разработен на основание чл. 36, ал. 6 от ЗЕ(Изм и доп. ДВ, бр.59 от 05.07.2013 г., изм., бр. 66 от 26.07.2013 г.). С измененията в ЗЕ се осигури и допълнителен финансов ресурс за компенсиране на разходите за изкупуване на електрическата енергия по преференциални цени от ВИ. Средствата се осигуряват от приходите, получени от търговете на квоти за емисии на парникови газове, предвидени в Закона за опазване на околната среда.

- **Правила за търговия с електрическа енергия (Обн., ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г., в сила от 26.07.2013 г., изм. и доп., бр. 39 от 9.05.2014 г., бр. 90 от 20.11.2015 г., в сила от 20.11.2015 г.);**

В Правилата са регламентирани структурата на пазара на електрическа енергия, условията за участие в пазара на електрическа енергия, правилата за сключване на сделки за електрическа енергия, чрез двустранни договори по регулирани и свободно договорени цени, сделките на борсовия пазар на електрическа енергия, правилата за регистриране на координатори на балансиращи групи, доставчици на допълнителни услуги и доставчици на балансираща енергия, процедурите за регистриране на почасови графици извършване на сетълмент между търговските участници и независимия преносен оператор, изискванията за предаването на данни за измерени количества електрическа енергия към независимия преносен оператор и координатори на балансиращи групи, изискванията за обмен на данни между търговските участници, правилата за организация на пазара на балансираща енергия, правилата за организация на пазара на резерв и допълнителни услуги, правилата за сетълмент, принципите на балансиране и методика за определяне на цените на балансиращата енергия.

- **Финансови мерки:**

Действащите финансови мерки през 2013 г. и 2014 г. са следните:

- **Преференциални цени;**

Комисията за енергийно и водно регулиране ежегодно до 30 юни определя преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВИ, с изключение на енергията произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW. КЕВР може да определя повече от веднъж годишно преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия от ВИ, когато в резултат на извършен анализ на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2 на ЗЕВИ се констатира съществено изменение на някой от тях.

В съответствие с чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ, преференциалните цени се определят по реда на наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ26, като се отчитат видът на ВИ, видовете технологии, инсталираната мощност на обекта, мястото и начинът на монтиране на съоръженията, както и др. технико-икономически параметри, оказващи влияние върху определянето на преференциалните цени. Преференциалните цени са фиксирани за целия срок на изкупуване на електрическата енергия от ВИ, като изключение е предвидено при определянето на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, които се актуализират в съответствие с чл. 32, ал. 4 на ЗЕВИ.

Във ВНДНБНИЕВИ България отчете постигане на задължителната национална цел от 16 % дял на енергията от ВИ в брутното крайно потребление на енергия за 2020 г.

²⁶ Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия (Обн., ДВ, бр. 17 от 2.03.2004 г., изм. и доп., бр. 62 от 31.07.2007 г., бр. 42 от 5.06.2012 г., отм., бр. 38 от 23.04.2013 г., Наредба № 1 от 18 март 2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (обн. ДВ. бр. 33 от 05.04.2013 г.)

Това е основание съгласно чл. 18, ал. 2 от ЗЕВИ за прекратяване прилагането на част от насърченията за енергийни обекти за производство на електрическа енергия от ВИ, а именно: за енергийните обекти няма да се прилага реда за присъединяване към съответните електрически мрежи, регламентиран в раздел II от ЗЕВИ. Произведената електрическа енергия от тези обекти няма да се изкупува задължително от обществения доставчик и крайните снабдителни по преференциални цени и дългосрочни договори.

През 2015 г. бяха извършени промени в ЗЕВИ, които са насочени към преустановяване изкупуването на електрическата енергия от ВИ по преференциална цена и дългосрочни договори и са подробно описани в т. 2а от настоящия доклад. С тези изменения се постига съответствие с Насоките относно държавната помощ в областта на околната среда и енергетиката през 2014-2020 и Регламент № 651/2014 на ЕК от 17 юни 2014 г.

Преференциалните цени, определени с решения на ДКЕВР са представени в Приложение 1 и Приложение 2 към настоящия доклад.

– **Програми, финансирани със средства на ЕС;**

Оползотворяването на потенциала на ВИ може да се финансира по три оперативни програми (ОП):

○ **ОП „Развитие на конкурентоспособността на българската икономика” 2007 – 2013 г.;**

Програмата се управлява от Министерството на икономиката и енергетиката (в периода 2011-2012 г. Министерство на икономиката, енергетиката и туризма). През 2011 г. и 2012 г. по тази ОП целенасочена подкрепа за повишаване на енергийната ефективност, в т.ч. насърчаване използването на енергия от ВИ, се предоставя по две процедури за безвъзмездна финансова помощ в рамките на област на въздействие 2.3. „Въвеждане на енергоспестяващи технологии и използването на възобновяеми енергийни източници”, както следва:

BG161PO003-2.3.01 „Инвестиции в „зелена индустрия”

Процедурата за подбор на проекти е обявена на 17.11.2011 г. Процедурата е насочена към големите предприятия в България, при които проблемите свързани с енергоемкостта на производството и негативното въздействие върху околната среда, са застъпени в най-висока степен. Сред допустимите за финансиране дейности са и въвеждане на системи за отопление и вентилация от ВИ.

Броят на договорите за безвъзмездна финансова помощ, които включват възобновяеми енергийни източници е 320 договора. Използваните технологии на ВИ са следните:

- Слънчеви инсталации за топла вода;
- Котли на биомаса в т.ч. на дървесен чипс и такива на дървесни отпадъци (малък процент).
- Термопомпи/чилъри.
- Изграждане на когенерационни мощности – реализиран е само един проект на отпадъчна биомаса, с обща електрическа мощност от 9 kW. Произведената енергия се използва само за собствени нужди.

По тази процедура са реализирани проекти с общата инсталирана мощност от ВИ от 8 240.21 kW, а спестените емисии са около 66 371 т/г.

BG161PO003-2.3.02 „Енергийна ефективност и зелена икономика“

Процедурата за подбор на проекти е обявена на 28.06.2012 г. с краен срок за подаване на проектните предложения първоначално 31.10.2013 г. и впоследствие удължен до 31.01.2014 г. Процедурата е насочена към микро-, малки и средни предприятия. Допустимите за финансиране дейности включват закупуване, доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на системи за отопление и вентилация от ВИ за собствени нужди (соларни и геотермални системи, термопомпи и оползотворяване на вторична биомаса) от продукти, които не са включени в Анекс I от Договор за функциониране на Европейския съюз.

По процедура 2.3.02 „Енергийна ефективност и зелена икономика са сключени 6 договора, които включват ВИ с обща инсталирана мощност от 761,53 kW. Използваните технологии на ВИ са следните:

- соларна система (инсталация) за топла вода, включваща два броя колектори, хидромодул и бойлер;
- Слънчева инсталация за загряване на топлоносител за битово горещо водоснабдяване (90 броя слънчеви панели);
- Слънчева система за производство на топла вода;
- Инсталация за оползотворяване на отпадна топлинна енергия от димни газове на сушилни процеси.

o ОП „Околна среда“ 2007 - 2013 г.;

По Приоритетна ос 2: „Подобряване и развитие на инфраструктурата за третиране на отпадъци“, програмата финансира изграждане на инсталации за оползотворяване на отделените газови емисии (метан) от депата за битови отпадъци чрез производство на електрическа енергия.

В разглеждания отчетен период са реализирани следните по-значими проекти, отнасящи се до изграждане на регионални системи за управление на отпадъците, финансирани по Оперативна програма „Околна среда 2007-2013“, свързани с енергийно оползотворяване на отпадъците:

Проект № DIR-592113-1-9 „Изграждане на интегрирана система от съоръжения за третиране на битовите отпадъци на Столична община“, с общ размер на договореното финансиране 291,53 млн. лв., бенефициент - Столична община

Основната цел на проекта е да се изгради модерна, интегрирана система за управление на битовите отпадъци на Столична община, която отговаря на Европейското законодателство по околната среда.

Цялостният проект включва изпълнението на ключови инвестиционни мерки. Наред с изграждането на депо за неопасни отпадъци, инсталации за разделно събирани зелени и био-отпадъци на площадка „Хан Богров“, пилотен проект за разделно събиране на отпадъци от опаковки в два административни района на София и подобряване на съществуващата инсталация за сепариране на битови отпадъци на площадка Суходол, проектът включва и изграждането на завод за механично-биологично третиране на отпадъци на площадка „Садината“, който със своя капацитет от 410,000 т/г. е предвидено да преработва всички битови отпадъци от София (с изключение на разделно събираните биоотпадъци и зелените отпадъци).

Процесът по механично и биологично третиране (МБТ) в новоизградения завод обхваща механично / ръчно разделяне и сортиране, биологично третиране на органични отпадъци, както и производство на гориво от отпадъци - RDF фракция, която може да се използва като алтернативно гориво в ТЕЦ и/или в циментови заводи в България.

Наред с гореизложеното, следва да се спомене и инсталацията за биологично третиране на площадка „Хан Богров“, като част от проекта „Изграждане на интегрирана система от съоръжения за третиране на битовите отпадъци на Столична община“, която при достигане на максималния си капацитет през 2022 г. ще произвежда над 600 MWh/г. електрическа енергия.

Проект № DIR-5112122-11-79 „Изграждане на регионална система за управление на отпадъците в регион Велико Търново“, с общ размер на договореното финансиране 30,40 млн. лв. - бенефициент община Велико Търново в партньорство с общини Горна Оряховица, Лясковец, Елена, Златарица, Стражица и Сдружение „За чисти селища“

В рамките на проекта е предвидено изграждането на депо за неопасни отпадъци, инсталация за механично-биологично третиране, съставена от инсталация за сепариране на постъпващите смесено битови отпадъци и инсталация за компостиране, изграждане на

площадкова и довеждаща инфраструктура, спомагателни съоръжения (складови площи) и изграждане на Пречиствателно съоръжение за третиране на инфилтрат.

С изграждането на Регионалната система за управление на отпадъците в регион Велико Търново се предвижда обезпечаването на екологосъобразното третиране на цялото количество смесено събрани битови отпадъци, както и на разделно събраните при източника зелени отпадъци, с постигането на три конкретни цели: 1) Оползотворяване като суровинен ресурс на сепарираните от общия поток отпадъци рециклируеми материали и като компост на разделно събраните зелени отпадъци; 2) Оползотворяване като RDF – модифицирани горива на сепарирани от общия поток отпадъци фракции, и като материал за ежедневно запръстяване на част от компостираните органични фракции сепарирани от общия поток отпадъци; 3) Крайно обезвреждане чрез депониране на неоползотворимите отпадъци в специално проектирани депа.

Проект № DIR-5122130-1-172 „Изграждане на регионална система за управление на отпадъците в регион Хасково“, с общ размер на договореното финансиране 26,95 млн. лв. - бенефициент община Хасково в партньорство с общини Димитровград и Минерални бани

Проектът предвижда изграждането на регионално депо за неопасни отпадъци, инсталация за компостиране на „зелени“ отпадъци, склад за временно съхранение на опасни отпадъци от домакинствата и пречиствателна станция за отпадни води, както и инсталация за сепариране на отпадъците и производство на RDF-гориво от отпадъци.

○ **Програма за развитие на селските райони, 2007 – 2013 г.;**

Програмата се управлява от Министерството на земеделието и храните. Сред приоритетите на Програмата за развитие на селските райони 2007-2013 г. е производството и използването на енергията от ВИ, както и изпълнението на мерки за енергийна ефективност. Производството на ВЕИ, рационалното използване на енергията от ВЕИ, подобряването на енергийната ефективност на земеделските стопанства и предприятията в хранително преработвателната промишленост, горския сектор и селските райони, производството на топло и електроенергия от общините, са важна предпоставка за устойчивото развитие на регионите.

През периода 2013-2014 г. са изпълнени 102 проекта за производство на електрическа енергия от ВИ с обща инсталирана мощност 9 048.50 kW на стойност 33 720 870 лв.

○ **Фонд енергийна ефективност и възобновяеми източници (ФЕЕВИ);**

От началото на дейността на Фонд „Енергийна ефективност и възобновяеми източници“ (ФЕЕВИ) до 30.06.2015 г. са подписани 174 договора за кредит, осигуряващи

финансиране на инвестиционни проекти на обща стойност 68 688 344 лв. Общият размер на кредитите е 46 568 597 лв.

Очакваните годишни спестявания на енергия от реализирането на проектите се оценяват на:

- електрическа енергия – 100 493 MWh/y;
- спестявания на вредни емисии – 79.2 CO₂ екв.[kt/y].
- **Кредитна линия за енергийна ефективност и възобновяеми енергийни източници (КЛЕЕВЕИ);**

По КЛЕЕВЕИ се предоставят кредити, субсидии и безплатна консултантска помощ за проекти за ВЕИ в следните области: вятърна енергия, МВЕЦ, биомаса, геотермална енергия, соларна енергия за отопление и биогаз.

От създаването на Кредитната линия до момента са:

- финансирани 290 проекта;
- отпуснати кредити в размер на 151.6 млн. евро;
- получени грантове от фирми от 24.4 млн. евро;
- намалени емисии на CO₂ с над 710 хил. т.

- **Програма BG04 „Енергийна ефективност и възобновяема енергия“;**

Програма BG04 „Енергийна ефективност и възобновяема енергия“ се финансира от ФМ на ЕИП 2009-2014 въз основа на подписан меморандум за разбирателство между Република България и Исландия, Княжество Лихтенщайн и Кралство Норвегия. Програмен оператор е Министерство на енергетиката, а партньор на Донора е Дирекция за водни ресурси и енергия към Министерство на петрола и енергетиката на Кралство Норвегия.

Общият бюджет по Програмата е 15 600 288 евро, от които 13 260 245 евро (85 %), безвъзмездна финансова помощ, държавно съфинансиране - 2 340 043 евро (15 %). Програмата се състои от три грантови схеми, фонд за двустранни отношения и предварително определен проект.

- **Грантова схема BG04-02-03: Мерки за повишаване на енергийната ефективност и използване на възобновяема енергия в общински и държавни сгради и локални отоплителни системи;**

Бенефициенти по схемата са държавни или общински институции. По схемата са сключени 34 договори с 32 общини за изпълнение на проекти, свързани с повишаването на енергийната ефективност и използването на възобновяема енергия за отопление в

общински и държавни сгради на обща стойност 10 440 хил. евро. Общата инсталирана мощност на инсталациите, които ще използват ВИ за отопление е 10.152 MW.

– **Грантова схема BG04-03-04: Производство на горива от биомаса;**

Бенефициенти по схемата са малки и средни предприятия. По схемата са сключени 9 договора на обща стойност 1 510 хил. евро.

– **Грантова схема BG04-04-05: Обучения и образователни дейности за повишаване на административния капацитет по отношение на мерки за енергийна ефективност и възобновяема енергия;**

Основната цел на грантовата схема е повишаване на административния капацитет на държавните и общински органи и институции за планиране и изпълнение на мерки за енергийна ефективност и възобновяема енергия чрез предоставяне на обучения и консултации. По схемата са сключени 9 договора на обща стойност 670 хил. евро.

○ **Национална схема за зелени инвестиции – Национален доверителен екофонд;**

Промените през 2010 г. в Закона за опазване на околната среда възлагат на Националния доверителен екофонд управлението на постъпленията от продажбата на предписани емисионни единици (ПЕЕ). В резултат на това е създадена Националната схема за зелени инвестиции (НСЗИ), а Националният доверителен екофонд е неин оператор.

Дейността на НСЗИ има за цел да обхване възможно най-широк кръг от екологични проекти в областта на енергетиката, транспорта, селското и горско стопанство, управление на отпадъците и водите, индустрията и други сектори на националната икономика, които водят до намаление на емисиите на парникови газове или поглъщането им, като значително подобряват качеството на околната среда, включително намаляване замърсяването на въздуха, водата и почвата.

Две споразумения за покупка на Предписани емисионни единици (ПЕЕ) са сключени между Република България и Република Австрия от октомври 2011 г. и април 2012 г.

Проектите се финансират по две основни направления (оси). Ос 1 „Енергийна ефективност“ и Ос 2 „Енергия от биомаса“.

В рамките на първото споразумение за покупка на ПЕЕ е финансиран проект за производство на електрическа енергия от биомаса с инсталирана мощност 1,5 MW и обща стойност на финансиране – 365 897 лв.

По изрично изискване на австрийския донор за финансиране на проекти, които имат значителен дял австрийска собственост е обявена извънредна покана за набиране на проекти.

В рамките на тази покана е изпълнен проект, включващ инсталирането на 2 бр. вятърни турбини с обща инсталирана мощност 4 MW. Размерът на финансирането е 391 166 лв.

- **Специфични мерки;**

- Общините в изпълнение на чл. 10, ал. 1 на ЗЕВИ предприемат собствени специфични мерки, например:

В община Пловдив, съгласно Наредба за реда за спиране, престой и паркиране на пътни превозни средства на територията на град Пловдив за паркиране в „Синя зона“ се заплаща цена, в размер определен с Наредбата за определяне и администриране на местните такси и цени на услуги на територията на Община Пловдив, с изключение на електрически превозни средства (ЕПС), паркирали до зарядна колонка за ЕПС и намиращи се в режим на зареждане от същата.

Такива мерки са въведени в редица общини в страната (Добрич, Русе и др.).

- В Националния план за действие за насърчаване производството и ускореното навлизане на екологични превозни средства, включително на електрическата мобилност в Република България за периода 2012-2014 г. са поставени 7 основни цели и 29 съпътстващи ги мерки за подобряване на енергийната ефективност в сектор Транспорт²⁷.

В Доклад с резултатите от изпълнението на предвидените за 2013 г. мерки и дейности са представени приоритетите за изпълнение през 2014 г. Те са свързани основно с разширяване на зарядната инфраструктура.

- Индустриален клъстер "Електромобили" (ИКЕМ) / (EVIC)(<http://www.emic-bg.org>);

ИКЕМ е национална браншова организация в бранш "Електрическа мобилност" - член на Българската стопанска камара, която обединява усилията на своите членове за индустриално развитие, стратегически разработки, технологично развитие, промяна в нормативната база, висше и професионално образование и обучение, стандартизация, връзка с централната и местни власти, и др.

²⁷ Използвана е информация от Отчет за изпълнението на Национален план за действие по енергийна ефективност 2014-2020 http://www.seea.government.bg/documents/Otchet_NPDEE_22.07.2015.pdf

Сред членовете на ИКЕМ са водещи научни и бизнес организации, университети, електроразпределителни дружества, общински дружества („Столичен електротранспорт“ ЕАД) и др., в партньорство с браншови и партньорски организации, общини, Български червен кръст и др.

3.1. Моля, включете информацията за начина, по който електроенергията, която е обект на подпомагане, се разпределя на крайните потребители, изготвяна във връзка с член 3, параграф 6 от Директива 2003/54/ЕО. (Член 22, параграф 1, буква б) от Директива 2009/28/ЕО).

Съгласно чл. 38 б, ал. 1 от ЗЕ, енергийните предприятия предоставят на своите потребители на енергийни услуги информация включително за дела на всеки енергиен източник в общата доставена енергия от доставчика през предходната календарна година по разбираем и ясно съпоставим начин, за съществуващите източници на обществено достъпна информация за въздействието върху околната среда по отношение най-малко на емисиите на въглероден диоксид и радиоактивните отпадъци - резултат от производството на електрическа енергия от различните енергийни източници, в общата доставена енергия от доставчика през предходната година.

Информацията се представя във фактурите или заедно с тях в информационни материали и на интернет страниците на енергийните предприятия. По този ред доставчиците на енергия и природен газ предоставят на потребителите на енергийни услуги и контролен списък, приет от Европейската комисия, съдържащ практическа информация за техните права.

Например на интернет-страницата на ЧЕЗ България е публикувана информация за това какъв е относителният дял на всеки енергиен източник в общото количество електрическа енергия, продадено през 2014 г. от Обществения доставчик "НЕК" ЕАД на "ЧЕЗ Електро България" АД в качеството му на краен снабдител (<http://www.cez.bg/bg/za-klienta/chesto-zadavani-vaproshi.html>):

- АЕЦ "Козлодуй" – 19.33 %;
- Кондензационни топлоелектрически централи на въглища – 33.71 %;
- Комбинирани топлоелектрически централи на въглища – 8.83 %;
- Комбинирани топлоелектрически централи на природен газ – 8.66 %;
- Вятърни електрически централи – 6.74 %;
- Фотоволтаични електрически централи – 6.32 %;
- Водоелектроелектрически централи – 14.92 %;
- Централни на биомаса – 0.68 %;

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

- Закупена електроенергия от балансиращия пазар – 0.80 %.

- **Степен на подпомагане.**

В отчетния период 2013-2014 г. основен стимул за насърчаване на производството на електрическа енергия ВИ в страната са преференциалните цени. Тя се прилага за всички видове ВИ, с изключение на ВЕЦ с инсталирана мощност по-голяма от 10 MW.

Определянето на степента на подпомагане за 2014 г., предоставяна на производителите на електрическа енергия от ВИ е определена както следва:

- Използвана е „усреднена цена“, определена въз основа на количествата електрическа енергия за регулирания и свободния пазар, определени с Решения № Ц-12/30.06.2014 г. на ДКЕВР и цените на електрическата енергия за регулирания и свободния пазар.

Предвид голямото разнообразие на определените от КЕВР преференциални цени при изчисляване на общата сума на подпомагане за различните видове ВИ са използвани следните цени:

- Водноелектрически централи (ВЕЦ) - 189.00 лв./MWh;
- Вятърни електрически централи (ВТЕЦ) – 117.00 лв./MWh;
- Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) – 145 лв./MWh;
- Електрически централи на биомаса - 250 лв./MWh;
- Определя се разликата между усреднена цена“ и цената за въответния вид централа и получената разлика се умножава по количеството електрическа енергия, произведена през 2014 г.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Таблица 3: Схеми за подпомагане, прилагани по отношение на възобновяемата енергия

Схеми за подпомагане през 2014 г.: Производство на електрическа енергия от ВИ		Подпомагане, отнесено към единица мярка, лв./MWh	Обща сума (млн. евро)
Производство на електрическа енергия от ВЕЦ с инсталирана мощност под 10 MW			
Преференциална цена	Задължение за дял на ВИ/квота (%)	na	na
	Санкция за неизпълнение на квотата / Възможност за откупуване / Цена при откупуването (евро/единица)	na	na
	Средна цена на зелените сертификати	na	na
	Освобождаване от / възстановяване на данъци	na	na
	Инвестиционни субсидии (безвъзмездни средства или заеми) (евро/единица)	na	na
	Стимули за производство	na	na
	Преференциални цени	94	64
	Преференциални премии върху цените	na	na
	Търгове	na	na
Оценка на общото годишно подпомагане в електроенергийния сектор			64
Оценка на общото годишно подпомагане в сектора на топлинната енергия			-
Оценка на общото годишно подпомагане в транспортния сектор			-

Схеми за подпомагане през 2014 г.: Производство на електрическа енергия от ВИ		Подпомагане, отнесено към единица мярка, лв./MWh	Обща сума (млн. евро)
Производство на електрическа енергия от ВтеЦ			
Преференциална цена	Задължение за дял на ВИ/квота (%)	na	na
	Санкция за неизпълнение на квотата / Възможност за откупуване / Цена при откупуването (евро/единица)	na	na
	Средна цена на зелените сертификати	na	na
	Освобождаване от / възстановяване на данъци	na	na
	Инвестиционни субсидии (безвъзмездни средства или заеми) (евро/единица)	na	na

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Схеми за подпомагане през 2014 г.: Производство на електрическа енергия от ВИ		Подпомагане, отнесено към единица мярка, лв./MWh	Обща сума (млн. евро)
	Стимули за производство	па	па
	Преференциални цени	22	15
	Преференциални премии върху цените	па	па
	Търгове	па	па
Оценка на общото годишно подпомагане в електроенергийния сектор			15
Оценка на общото годишно подпомагане в сектора на топлинната енергия			-
Оценка на общото годишно подпомагане в транспортния сектор			-

Схеми за подпомагане през 2014 г.: Производство на електрическа енергия от ВИ		Подпомагане, отнесено към единица мярка, лв./MWh	Обща сума (млн. евро)
Производство на електрическа енергия от ФЕЦ			
Преференциална цена	Задължение за дял на ВИ/квота (%)	па	па
	Санкция за неизпълнение на квотата / Възможност за откупуване / Цена при откупуването (евро/единица)	па	па
	Средна цена на зелените сертификати	па	па
	Освобождаване от / възстановяване на данъци	па	па
	Инвестиционни субсидии (безвъзмездни средства или заеми) (евро/единица)	па	па
	Стимули за производство	па	па
	Преференциални цени	50	32
	Преференциални премии върху цените	па	па
	Търгове	па	па
Оценка на общото годишно подпомагане в електроенергийния сектор			32
Оценка на общото годишно подпомагане в сектора на топлинната енергия			-
Оценка на общото годишно подпомагане в транспортния сектор			-

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Схеми за подпомагане през 2014 г.: Производство на електрическа енергия от ВИ		Подпомагане, отнесено към единица мярка, лв./MWh	Обща сума (млн. евро)
Производство на електрическа енергия от ЕЦ на биомаса			
Преференциална цена	Задължение за дял на ВИ/квота (%)	па	па
	Санкция за неизпълнение на квотата / Възможност за откупуване / Цена при откупуването (евро/единица)	па	па
	Средна цена на зелените сертификати	па	па
	Освобождаване от / възстановяване на данъци	па	па
	Инвестиционни субсидии (безвъзмездни средства или заеми) (евро/единица)	па	па
	Стимули за производство	па	па
	Преференциални цени	155	16
	Преференциални премии върху цените	па	па
Търгове	па	па	
Оценка на общото годишно подпомагане в електроенергийния сектор			16
Оценка на общото годишно подпомагане в сектора на топлинната енергия			-
Оценка на общото годишно подпомагане в транспортния сектор			-

4. Моля, включете информация в съответните случаи за това как схемите за подпомагане са структурирани по начин да отчетат такива приложения на енергия от ВИ, които пораждат допълнителни ползи, но може да са свързани с по-високи разходи, включително производството на биогорива от отпадъци, остатъци, нехранителни целулозни материали и лигноцелулозни материали (Член 22, параграф 1, буква В от Директива 2009/28/ЕО)

Изкупуването на електрическата енергия по преференциални цени и дългосрочни договори е най-атрактивната насърчителна схема за подпомагане, с която се компенсират по-високите разходи за реализацията на инвестициите за производство на електрическа енергия от ВИ.

Детайлна информация за действието на схемата и начина на формирането на преференциалните цени е представена във ВДНБНИЕВИ, както и в т. 2 и т. 3 от настоящия доклад.

Съгласно чл. 31, ал. 8 от ЗЕВИ в случаите, когато инвестицията за изграждането на енергийния обект за производство на електрическа енергия от ВИ се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане, електрическата енергия се изкупува от обществения доставчик или съответния краен снабдител по групи цени, определени от ДКЕВР, при условията и по реда на Наредба № 1 от 18 март 2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Обн., ДВ, бр. 33 от 05.04.2013 г.).

Съгласно Решение № Ц-20 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР, цената на електрическата енергия, произведена от ВИ, когато инвестицията за изграждането на енергийния обект за производство на електрическа енергия от ВИ се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане, 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 и като стойността на регулаторната база на активите на преференциалните цени се намалява пропорционално със стойността на инвестициите, одобрени за финансиране. С цел отчитане на дела на финансирането в регулаторната база на активите (РБА), респективно възвръщаемостта и предвид разпоредбата на чл. 13 от Наредба № 1, дълготрайни активи придобити по безвъзмезден начин не следва да се признават в РБА. При формиране на цената по чл. 31, ал. 8 от ЗЕВИ, възвръщаемостта в одобрените преференциални цени, се намалява 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.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

През 2015 г. бяха извършени изменения и допълнения в ЗЕВИ (ДВ бр. 56 от 24.07.2015 г., в сила от 24.07.2015 г.), съгласно които за производителите на електрическа енергия от ВИ чрез енергийни обекти, които са изградени със средства от национална или европейска схема за подпомагане и по отношение на които заявления за подпомагане са постъпили до влизането в сила на ЗЕВИ, се прилагат цените по чл. 31, ал. 8 на ЗЕВИ, които последно са определени с решение на КЕВР.

5. Моля, включете информация относно функционирането на системата за гаранции за произход на електроенергията, топлинната енергия и охладителната енергия от ВИ, както и за взетите мерки за осигуряване на надеждност и защита срещу измами в тази система (Член 22, параграф 1, буква Г от Директива 2009/28/ЕО)

Изискванията на Директива 2009/28/ЕО по отношение на системата за гаранции за произход на енергията от ВИ е регламентирана в българското законодателство чрез:

- Закона за енергията от възобновяеми източници – Глава четвърта “Производство на енергия от възобновяеми източници”, Раздел IV „Гаранции за произход на енергията от възобновяеми източници” и
- Наредба № РД-16-1117 от 14.10.2011 г. за условията и реда за издаване, прехвърляне, отмяна и признаване на гаранциите за произход на енергията от възобновяеми източници²⁸ (Наредба № РД-16-1117).

В ЗЕВИ е предвидено издаването на гаранция за произход на производителите на енергия от ВИ за стандартно количество енергия от 1 MWh, като срока на всяка гаранция е 12 месеца. Задължението за издаване, прехвърляне и отмяна на гаранциите за произход е вменено на изпълнителния директор на АУЕР. Гаранцията за произход е електронен документ, който служи като доказателство пред краен потребител (купувач за собствено ползване), че определен дял или количество от доставената му енергия е произведено от ВИ.

С Наредба № РД-16-1117 се уреждат условията и редът за създаване, поддържане и използване на системата за издаване на гаранциите за произход на енергията от ВИ, формата и съдържанието на гаранциите за произход. В Наредбата са определени също и условията и редът за водене на регистъра за гаранциите за произход, подлежащите на вписване и заличаване обстоятелства и начинът за получаване на информация от регистъра, както и условията и редът за признаване на гаранциите за произход, издадени от компетентните органи в другите държави-членки на Европейския съюз.

Гаранциите за произход на електрическата енергия от ВИ се използват от доставчика на електрическа енергия за доказване дела на енергия от ВИ в общия му енергиен състав. Гаранцията за произход на електрическа енергия, произведена от ВИ, служи и за определяне на количеството енергия, което общественият доставчик, съответно крайните снабдители, изкупува по определена от КЕВР преференциална цена.

²⁸ Обн., ДВ, бр. 84 от 28.10.2011 г., в сила от 1.01.2012 г., изм. и доп., бр. 54 от 17.07.2012 г., в сила от 17.07.2012 г., изм., бр. 24 от 12.03.2013 г., в сила от 12.03.2013 г., бр. 42 от 9.06.2015 г., в сила от 9.06.2015г.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

За издаването на гаранция за произход, производителят на енергия от ВИ подава заявление в АУЕР, в съответствие с изискванията на ЗЕВИ и наредбата. Заявлението може да бъде за произведената енергия от ВИ през един или повече календарни месеци. Подадените заявления и приложенията към тях се проверяват за съответствие с изискванията в 10-дневен срок от постъпването им. В случаите, когато се установи, че заявлението или приложенията към него не отговарят на изискванията, на заявителя се изпраща съобщение да отстрани в 7-дневен срок допуснатите нередовности. Ако нередовностите не бъдат отстранени в определения срок, преписката се прекратява с резолюция на изпълнителния директор на АУЕР, за което заявителят се уведомява. Когато подаденото заявление за издаване на гаранция за произход отговаря на изискванията на наредбата, изпълнителният директор на АУЕР се произнася със заповед и гаранциите се издават чрез вписване в електронен регистър на гаранциите за произход в 14-дневен срок от постъпване на заявлението или от отстраняване на нередовностите по него.

Електронният регистър на гаранциите за произход е база от данни, управлявана от информационна система, разработена в съответствие с изискванията на Закона за електронно управление, и съдържа данни за производителите, включително наименованието и местонахождението на енергийния обект/енергийните обекти на производителя, и издадените, прехвърлените и отменените гаранции за произход. В регистъра на гаранциите за произход се вписват и признатите от АУЕР гаранции за произход, издадени от компетентен орган на друга държава - членка на ЕС. Регистърът на гаранциите за произход се съхранява от АУЕР по начин, който гарантира сигурността на съдържащата се в него информация. Регистърът е достъпен чрез интернет страницата на АУЕР <http://www.seea.government.bg/bg/garantsii-za-proizhod>, което дава възможност за установяване на статуса на гаранцията за произход към определена дата и за проследяване на историята на прехвърлянията на гаранцията за произход. Чрез регистъра се осигурява достъп до информацията за висящи производства по издаване на гаранции за произход.

АУЕР може да извършва проверки за съответствието на заявените данни и обстоятелства и представените документи служебно, както и да извършва проверки на място.

През 2013 г. АУЕР е издала 6 833 922 бр. гаранции за произход на електрическата енергия от ВИ, а през 2014 г. броят на издадените гаранции се е увеличил на 7 255 231 бр.

6. Моля, опишете какво се е случило през предходните 2 години в областта на разполагаемостта и използването на ресурси от биомаса за енергийни цели (Член 22, параграф 1, буква Ж от Директива 2009/28/ЕО)

Биомасата е основният възобновяем източник, които се използва в страната. През 2013 г. брутното вътрешно потребление на биомаса в страната е 1 174 ktоe, а през 2014 г. 1 115 ktоe.

▪ **Дървесна биомаса²⁹**

Дървесната биомаса продължава да е основният вид биомаса, която се използва в страната, като тя се осигурява почти изцяло от местен добив на дървесина. Нейният дял през 2013 г. е 65.6 % от брутното вътрешно потребление на биомаса, а през 2014 г. е 67.0 %.

През последните години общата площ на горските територии в България непрекъснато се увеличава, като към края на 2013 г. тя възлиза на 4 180 121 ха, или 37.7 % от територията на страната. От 1990 г. до 2013 г. общата площ на горските територии се е увеличила с 407 628 ха или с 10.8 %.

През 2013 г. общата горска площ е 4 180 121 ха, от които 3 811 126 ха залесени територии, което представлява 34.3 % от територията на страната. Общата площ на горските територии през 2013 г. се е увеличила с 16 706 ха спрямо 2012 г. Увеличаването се дължи на извършената през 2012-2013 г. инвентаризация на територията на 22 горски и ловни стопанства, площи от неустроени досега гори, както и на залесени и самозалесили се земеделски територии, придобили характера на гора.

Разпределението на общата площ на горските територии през 2013 г. е както следва: залесена площ - 3 811 126 ха (в т. ч. клек – 23 953 ха), незалесена площ, подлежаща на залесяване – 69 123 ха (в т.ч. пожарища – 2 556 ха, сечища – 8 075 ха и голини – 58 492 ха) и недървопроизводителна горска площ – 299 872 ха (обработваеми площи – 5 200 ха, ливади – 2 512 ха, поляни – 108 696 ха, разсадници – 1 602 ха, пътища и просеки – 41 609 ха, и скали, реки, сипеи и др. – 140 253 ха).

През 2014 г. отчетеният добив на дървесина за цялата горска територия е 6 190 957 плътни куб. м лежаща дървесина, от които 3 742 757 плътни куб. м дърва. От тях, 54.1 % са добити от възобновителни сечи, 32.2 % - от отгледни сечи и 13.7 % - от санитарни сечи и санитарно прочистване. Запазва се относителният дял на площта на проведените възобновителни сечи с осигурено естествено възобновяване, който през 2014 г. е 97 % от общата площ на възобновителните сечи.

²⁹ Използвана е информация от Енергийни баланси, Национален статистически институт; Стратегически план за развитие на горския сектор 2014-2020 г., МЗХ; Аграрен доклад 2015 г., МЗХ

През 2013 г. и 2014 г. брутно вътрешно потребление на дървесина за енергийни цели възлиза съответно на 8 479 927 пр. м³ (771 ktOE) и 8 231 521 пр. м³ (747 ktOE). Почти цялото количество дървесина (97 %) се използва в сектор Домакинства, а останалата част в Индустрията, Селското стопанство и Услугите. Въпреки намаленото с около 3 % потребление на дървесина през 2014 г., тя остава да е един от ВИ с най-голямо значение за сектор топлинна енергия и енергия за охлаждане.

▪ **Биомаса от селското стопанство**³⁰

Площта със селскостопанско предназначение (ПССП) се формира от обработваемата земя, трайните насаждения, постоянно затревените площи със селскостопанско използване, семейни градини и необработваните повече от три години земеделски земи. През 2014 г. ПССП е 5 192 940 ха, което представлява около 47 % от територията на страната.

През 2014 г. потреблението на растителни отпадъци за производство на енергия се е увеличило с 94 % спрямо 2013 г., като използваните количества за енергийни цели за 2013 г. са 850 TJ (20 ktOE), а за 2014 г. са 1 650 TJ (39 ktOE). Ръстът в потреблението се дължи на увеличеното използване на растителни отпадъци в сектор Индустрия и Селско стопанство.

През 2013 г. и 2014 г. потребените количества биогорива в сектор Транспорт, отговарящи на критериите за устойчивост са съответно 104 ktOE и 111 ktOE, от които за 2013 г.: биодизел - 105 435 т (96 ktOE) и биоетанол - 12 568 т (8 ktOE) и за 2014 г.: биодизел - 106 321 т (96 ktOE) и биоетанол - 22 824 т (15 ktOE).

▪ **Енергийни култури**

През 2013 г. и 2014 г. използваните селскостопански земи за отглеждане на бързооборотни дървесни видове (върби, тополи) са съответно 1 584 ха и 1 595 ха.

▪ **Дървени отпадъци**³¹

Брутното вътрешно потребление на дървени отпадъци и остатъци за енергийни цели през разглеждания период е съответно: за 2013 г. 969.6 хил. т (238 ktOE) и за 2014 г. 831.7 хил. т (204 ktOE). Намаленото потребление през 2014 г. спрямо предходната 2013 г. се дължи на спад в крайното енергийно потребление в секторите Селско и горско стопанство и Услуги. Същевременно с 53 % се е увеличило потреблението на дървесните отпадъци за производство на електрическа и топлинна енергия в централи с обществено предназначение и заводски централи. В количествено отношение вложените дървесни

³⁰ Използвана е информацията от Енергийни баланси, Национален статистически институт; Аграрен доклад 2015 г., МЗХ

³¹ Използвана е информацията от Енергийните баланси за 2013 г. и 2014 г., НСИ

отпадъци за производство на топлинна и електрическа енергия през 2013 г. са 66.5 хил. т (17 ktоe), като през 2014 г. достигат 99.7 хил. т (26 ktоe).

През 2014 г. потреблението на дървени отпадъци в крайното енергийно потребление е намаляло с 19 % спрямо 2013 г. Близо 98 % от дървесните отпадъци в крайното енергийно потребление се използват в сектор Индустрия в дейности, свързани с производство на хартия, картон и изделия от хартия и картон, производство на дървен материал и изделия от дървен материал и корк, производство на мебели.

▪ **Отпадъци**

През 2013 г. се наблюдава тенденция към подобряване на практиките при управление на отпадъците, като предадените за оползотворяване битови отпадъци достигат 29 %, докато образуваните са намалели с около 3%, спрямо 2012 г. Степента на материално рециклиране на битови отпадъци за страната е 103 кг/човек/година, с което България се доближава до средната стойност за Европа (ЕС-28) от 130 кг/човек/година. Специфичен показател, измерващ ефективността на работа на системата за управление на отпадъците от опаковки, е количеството рециклиран отпадък на жител за година. За 2013 г. този показател е 32 кг/човек, като с всяка изминала година се увеличава процентът на рециклираните опаковки³².

Енергийните баланси за 2013 г. и 2014 г. показват, че са потребени за съответната година следните количества сметищни отпадъци: за 2013 г. - 644 TJ (15 ktоe) и за 2014 г. - 272 TJ (6 ktоe). Оползотворяването на сметищен биогаз е все още незначително и в разглеждания отчетен период е 3 TJ (72 toe). Използването на биогаз от канализационни утайки и на др. видове биогаз през 2013 г. и 2014 г. възлиза на 93 TJ (2 ktоe) и 435 TJ (10 ktоe)³³.

Информация за използване на биомасата е показана в Таблица 4 и Таблица 4а

³² Национален доклад за състоянието и опазването на околната среда в България, 2015 г.

³³ Използвана е информация от Енергийните баланси за 2013 г. и 2014 г., НСИ

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Таблица 4: Доставки на биомаса за енергийна употреба

	Количество на собствените национални суровини		Първична енергия, съответстваща на собствените национални суровини (ktoe)		Количество на вносните суровини от страни от ЕС		Първична енергия, съответстваща на вносни суровини от страни от ЕС (ktoe)		Количество на вносните суровини от страни извън ЕС		Първична енергия, съответстваща на вносни суровини от страни извън ЕС (ktoe)	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
Доставки на биомаса за топлинни цели и електропроизводство:												
Пряк добив на дървесна биомаса от горите и залесените райони, предназначена за енергопроизводство (от сечи и др.), ТЈ	34 439	34 513	823	825								
Непряк добив на дървесна биомаса (остатъци и странични продукти от дърво-преработващата промишленост и др.), ТЈ	11 702	8 653	280	207								
Енергийни култури (тревисти и др.) и бързооборотни												

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

	Количество на собствените национални суровини		Първична енергия, съответстваща на собствените национални суровини (ktoe)		Количество на вносните суровини от страни от ЕС		Първична енергия, съответстваща на вносни суровини от страни от ЕС (ktoe)		Количество на вносните суровини от страни извън ЕС		Първична енергия, съответстваща на вносни суровини от страни извън ЕС (ktoe)	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
дървесни видове (моля, уточнете)												
Селскостопански странични продукти / обработени продукти и странични продукти от рибарството, ТЈ	850	2 322	20	55								
Биомаса от отпадъци (битови, промишлени и др.), ТЈ	644	272	15	7								
Други видове биомаса (моля, уточнете)												
Доставки на биомаса за енергийна употреба в транспорта:												
Използване на обичайни селскостопански култури за производство на биогорива												

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

	Количество на собствените национални суровини		Първична енергия, съответстваща на собствените национални суровини (ktoe)		Количество на вносните суровини от страни от ЕС		Първична енергия, съответстваща на вносни суровини от страни от ЕС (ktoe)		Количество на вносните суровини от страни извън ЕС		Първична енергия, съответстваща на вносни суровини от страни извън ЕС (ktoe)	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
(моля, посочете основните видове) ³⁴												
Енергийни култури (тревисти и др.) и бързооборотни дървесни видове, използвани за производство на биогорива (моля, посочете основните видове)												
Други (моля, уточнете)												

Източник: НСИ

³⁴ Използваната мярка за количеството собствените национални суровини за обичайните селскостопански култури за производство на биогорива е тон.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Таблица 4а: Текущо използване на селскостопанските земи вътре в страната за отглеждането на култури, предназначени за енергийно използване (хектари)

Видове използване на селскостопански земи	Площ (ха)	
	2013 г.	2014 г.
1. Земи, използвани за отглеждане на обичайни селскостопански култури (пшеница, захарно цвекло и др.), както и на маслодайни култури (рапица, слънчоглед и др.). (Моля, посочете основните видове)		
2. Земи, използвани за отглеждане на бързооборотни дървесни видове (върби, тополи). (Моля, посочете основните видове) ³⁵	1 584	1 595
3. Земи, използвани за други енергийни култури, като например тревисти култури (жълта тръстикова трева — Phalaris Arundinacea, стреловидна трева — Panicum Virgatum, слонска трева — Miscanthus), сорго. (Моля, посочете основните видове)		

³⁵ Източник: Използвана е информацията от Изпълнителна агенция по горите.

7. Моля, включете информация за евентуални промени в цените на стоките на база биомаса, както и в земеползването във Вашата държава-членка през последните 2 години, свързани с нараснало използване на енергия от биомаса и на други видове енергия от възобновяеми източници. Моля, когато е възможно, цитирайте съответна документация за тези въздействия във Вашата страна (Член 22, параграф 1, буква З от Директива 2009/28/ЕО)³⁶

Площта със селскостопанско предназначение през 2013 г. е 5 258 809 ха, което представлява около 47 % от територията на страната. Използваната земеделска площ (ИЗП) се формира от обработваемата земя, трайните насаждения, постоянно затревените площи, семейните градини и оранжерийните площи. През 2013 г. тя е 4 995 111 ха, което е 45 % от територията на страната. Спрямо предходната година, ИЗП намалява с 2.5 %.

Обработваемите земи са площите, които се включват в сеитбообращение, временните ливади с житни и бобови треви и угарите. През 2013 г. обработваемите земи нарастват с 5 % спрямо предходната година, като заемат 3 462 117 ха или 69.3 % от използваната земеделска площ. Нарастването се дължи основно на увеличение на площите, засети с пшеница и слънчоглед.

През 2013 г. реколтираните площи със зърнени култури са в размер на 2 007 хил. ха, което е с около 6 % повече спрямо предходната година. При повече от основните зърнени култури се наблюдава увеличение на реколтираните площи в сравнение с 2012 г., като повишението е чувствително при тритикалето и ръжта - съответно с 27 % и 23 % и по-слабо при пшеницата, ечемика, ориза и овеса – между 3 % и 11%. Само реколтираните площи с царевица намаляват с 8 %.

Под влияние на сравнително благоприятните агроклиматични условия, през 2013 г. се отчитат значително по-високи средни добиви спрямо предходната година (с изключение на ориза), като повишението е от 7 % при ечемика и овеса до 74 % при царевицата.

В резултат, общото производство на зърнени култури се увеличава с около 31 % спрямо 2012 г. до 9 154 хил. т.

Основните маслодайни култури, отглеждани в страната, са слънчоглед и зимна маслодайна рапица.

През 2013 г. площите със слънчоглед заемат 86 % от общите площи с маслодайни култури. Производството на слънчоглед през 2013 г. е в размер на 1 974 425 т - с 42.3 % повече спрямо 2012 г., в резултат от нарастване както на реколтираните площи (с

³⁶ Годишни доклади за състоянието и развитието на земеделието (Аграрни доклади за 2014 г. и 2015 г.), МЗХ

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

12.5%), така и на средния добив (с 26.4%). Засетите площи със слънчоглед през 2013 г. са 882 106 ха - с 12.2 % повече от предходната година.

През 2013 г. производството на рапица възлиза на 336 731 т, което е с 24,2 % повече спрямо 2012 г. Средният добив е 2 501 т/ха, с 24.1% по-висок спрямо предходната година. Засетите площи с рапица през 2013 г. са 135 037 ха, като от тях са реколтирани 134 656 ха.

Площта със селскостопанско предназначение през 2014 г. е 5 192 940 ха, което представлява около 47 % от територията на страната. През 2014 г. обработваемата земя нараства с 0.2 % спрямо предходната година, като заема 3 469 388 ха или 69.7 % от използваната земеделска площ. Нарастването се дължи основно на увеличение на площите, засети с индустриални култури и ечемик.

През 2014 г. са реколтирани общо 1 961 хил. дка със зърнени култури, с около 2 % по-малко спрямо предходната година.

Вследствие на благоприятните агроклиматични условия в страната по време на развитие на посевите, при повечето от основните зърнени култури (с изключение на овеса и ориза) се отчитат по-високи средни добиви в сравнение с предходната година, като повишението е от 0,5 % при пшеницата до 20 % при царевицата за зърно.

Общото производство на зърнени култури през годината е в размер на 9 530 хил. т, с около 4 % повече в сравнение с 2013 г. Сред основните зърнени култури, увеличение на производството спрямо 2013 г. се наблюдава при царевицата за зърно, ечемика и тритикалето, а намаление - при пшеницата, ръжта, овеса и ориза. Пшеницата формира 56 % от общото производство на зърно през 2014 г., а царевицата – 33 %.

През 2014 г. производството на пшеница възлиза на 5 347 078 т - с 2,9 % под нивото от 2013 г., в резултат от намаление на реколтираните площи с 3.5 %, докато при средния добив се отчита леко увеличение с 0.5 %.

Площите, засети с пшеница са в размер на 1 279 930 ха - намаление с 2.9 % на годишна база, като от тях са реколтирани 1 267 914 ха (99.1 %).

През 2014 г. производството на царевица възлиза на 3 137 478 тона - с 14.6 % над нивото от предходната година, въпреки отчетеното намаление на реколтираните площи с 4.6 %. Средният добив е 7.68 т/ха или с 20.2 % по-висок в сравнение с реколта 2013 г.

Засетите площи с царевица за реколта 2014 г. са 420 470 ха, което е с 2.1 % по-малко спрямо предходната година.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Производството на слънчоглед през 2014 г. е в размер на 2 010 668 т - с 1.8 % повече спрямо 2013 г., в резултат на по-високия среден добив (с 6.2 %). Реколтираните площи възлизат на 843 644 ха, с 4 % по-малко от предходната година.

Засетите площи със слънчоглед през 2014 г. са 849 476 ха - с 3.8 % по-малко от тези през 2013 г.

През 2014 г. производството на рапица бележи ръст от 56.8 % спрямо предходната година, до 527 912 т, в резултат на комбинация от увеличение на реколтираните площи с 41.2 % и повишение на средния добив с 11.2 %, до 2,78 т/ха.

Площите, засети с рапица през 2014 г. са 191 572 ха, като от тях са реколтирани 190 194 ха.

Засети площи със земеделски култури – реколта 2013 и реколта 2014		
Култури	2013	2014
	ха	
Общо зърнени култури:	2 018 102	1 996 867
в т.ч. пшеница	1 318 715	1 279 930
в т.ч. ръж и тритикале	29 928	34 962
в т.ч. ечемик	198 726	217 178
в т.ч. овес	18 966	18 659
в т.ч. царевица	429 354	420 470
Общо технически култури:	1 078 113	1 112 799
в т.ч. слънчоглед	882 106	849 476
в т.ч. рапица	137 718	191 572
в т.ч. соя	336	329
Земи използвани за други енергийни култури, като например тревисти култури (жълта тръстикова трева, стреловидна трева), сорго	-	-

Източник: МЗХ, отдел "Агростатистика", наблюдение "Добиви от земеделски култури"

През 2014 г. стойността на продукцията от растениевъдството и от животновъдството отбелязва намаление на годишна база – съответно с 5.9 % и с 5.4 %, което е следствие както от реализирания по-нисък обем на производството, така и от намалението на цените на производител при структуроопределящите селскостопански продукти. В растениевъдството се наблюдава спад в производството и цените на пшеница, тютюн, картофи и повечето плодове (с изключение на грозде, орехи, круши, сливи). Продукцията от царевица за зърно, слънчоглед и рапица, която отбелязва ръст, също е реализирана на по-ниски цени спрямо предходната година.

В таблицата по-долу е представена информация за цени на производител (цени, невключващи субсидии по продукти) на селскостопански продукти, които могат да бъдат използвани за енергийни цели.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Продукти	Мярка	2013 г. (лв.)	2014 г. (лв.)
Зърнени култури			
Твърда пшеница	т	339.82	335.52
Мека пшеница	т	315.34	314.05
Царевица	т	304.88	278.02
Неолющен ориз	т	551.99	717.47
Ечемик	т	334.18	299.80
Ечемик, за пивоварни цели	т	329.28	306.73
Ечемик, за фураж	т	339.68	294.20
Ръж	т	316.13	256.16
Овес	т	333.02	337.70
Сорго на зърна	т	299.33	299.59
Тритикале	т	333.68	285.20
Технически култури			
Грах, зърно	т	672.33	794.61
Фасул, зърно	т	2420.51	3731.31
Леща, зърно	т	1149.47	1505.14
Соя	т	1278.02	1206.56
Фъстъци	т	3332.50	2350.00
Семена от репица или рапица	т	693.91	602.13
Семена от слънчоглед	т	607.32	597.94
Фуражни култури			
Сено от естествени ливади	кг	0.18	0.19
Люцерна	кг	0.22	0.63
Бали от зърнени храни	кг	0.08	0.12
Слама от зърнени храни	кг	0.07	0.09
Зелена маса за силаж от царевица	кг	0.10	0.11
Семена от люцерна	кг	6.54	6.65
Картофи	т	467.71	398.34

Източник: НСИ

8. Моля, опишете разработването и дела на биогоривата, произвеждани от отпадъци, остатъци, нехранителни целулозни материали и лигноцелулозни материали (Член 22, параграф 1, буква И от Директива 2009/28/ЕО)

Таблица 5: Производство и потребление на биогоривата по член 21, параграф 2 от Директива 2009/28/ЕО (ktoe)

Биогорива по член 21, параграф 2 ³⁷	2013	2014
Производство — гориво тип X	0	0
Потребление — гориво тип X	0	0
Общо производство на биогорива по чл. 21, пар. 2	0	0
Общо потребление на биогорива по чл. 21, пар. 2	0	0
Процентен дял на биогоривата по чл. 21, пар. 2 от общата енергия от ВИ в транспорта	0	0

През 2013 г. и 2014 г. тези технологии не са имали сериозно развитие и производството им е незначително.

³⁷ Биогорива, произвеждани от отпадъци, остатъци, нехранителни целулозни материали и лигноцелулозни материали

9. Моля, включете информация за оценените въздействия на производството на транспортни биогорива и други течни горива от биомаса върху биоразнообразието, водните ресурси, качеството на водите и почвите във Вашата страна през предходните 2 години. Моля, включете информация относно начина на оценяване на тези въздействия, с цитиране на съответната документация за тези въздействия във Вашата страна (Член 22, параграф 1, буква Й от Директива 2009/28/ЕО)

С настоящия Трети национален доклад, Р България предоставя информация в допълнение към вече представената във ВНДНБНИЕВИ и във връзка с указания от писмо № (2015) 4359278 от 14 октомври 2015 г. на г-н Доминик Ристори, генерален директор на ГД „Енергетика“ относно прилагането на разпоредбите на Орхуската конвенция:

С Решение от 9 януари 2013 г. Министерският съвет (МС) на Р България прие НПДЕВИ, изготвен при спазване на всички процедури, произтичащи от изискванията на националното законодателство в областта на околната среда, като беше осигурено и участието на обществеността в процеса на вземане на решение, в т.ч.:

- Заинтересованите лица са уведомени за предстоящото приемане от МС на Проекта на НПДЕВИ, чрез оповестяването му на сайта на Министерство на икономиката, енергетиката и туризма и на Портала за обществени консултации (<http://www.strategy.bg>) към МС, с което е предоставена възможност за предложения по реда на чл. 69, ал. 1, т. 1 от Административнопроцесуалния кодекс.

- В изпълнение на чл. 85, ал. 1 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 31, ал. 4 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) и Решение № 1 ЕО-1/2009 г. на министъра на околната среда и водите, Проектът на НПДЕВИ премина през процедура за издаване на Становище по екологична оценка (СЕО) от министъра на околната среда и водите.

В рамките на процедурата за издаване на СЕО е проведено обществено обсъждане. Препоръчаните в резултат на проведените консултации, условия и мерки за предотвратяване, намаляване или възможно най-пълно отстраняване на предполагаемите неблагоприятни последици от прилагането на плана са съобразени и са отразени в съответните приоритети на НПДЕВИ.

Със СЕО № 1-2/2012 г. министърът на околната среда и водите е съгласувал НПДЕВИ при определени мерки и условия. Постигането на заложените цели до 2020 г. ще се реализира при условие на стриктно изпълнение на предложените в СЕО мерки и условия, които са включени в тяхната цялост в Приложение № 1 към НПДЕВИ.

Министерство на икономиката, енергетиката и туризма (предишно наименование), като възложител на НПДЕВИ, преди внасянето му за разглеждане и приемане от

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Министерския съвет, представи на отговорните за прилагането на плана институции (МОСВ и АУЕР) обобщена справка, включваща анализ на:

- съответствието на НПДЕВИ с основните резултати и препоръки от документацията по СЕО, с резултатите от консултациите, с условията, мерките и ограниченията в СЕО или в решението за преценяване на необходимостта от извършване на ЕО;
- съответствието на НПДЕВИ с обосноваването в СЕО алтернатива за постигане целите му;
- степента, в която условията и мерките от СЕО са предвидени в НПДЕВИ.

На основание чл. 30, ал. 3 от Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми беше осигурен обществен достъп на Обобщената справка, чрез публикуването ѝ на интернет-страницата на Министерство на икономиката, енергетиката и туризма.

Във връзка с процедурата по издаване на СЕО са изготвени Доклад за екологична оценка и Доклад за оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване на защитените зони (допълнени и преработени юли 2012 г.). Източник на представената по-долу информация е Доклада за екологична оценка, въз основа на който е издадено СЕО.

В Доклада за екологична оценка са разгледани възможните въздействия върху компонентите на околната среда при внедряване на настоящите технологии за ВЕИ, включително и за биогоривата в транспорта – биоетанол и биодизел.

Контролът на въздействието върху компонентите на околната среда от производството на енергия от ВИ, включително и от производството на биогорива се осъществява от структурите на МОСВ в рамките на правомощия им съгласно Закона за околната среда и подзаконовата нормативна уредба към него. Съгласно годишните планове за контролната дейност, Регионалните инспекции по околна среда и водите извършват проверки за спазване на изискванията на екологичното законодателство, за условията по издадените Оценки на въздействието върху околната среда и комплексни разрешителни на тези обекти.

Наблюдението и контролът на въздействията върху околната среда при прилагането на НПДЕВИ се извършва въз основа на определените в СОЕ мерки и индикатори, включени в Приложение № 3 към настоящия доклад.

10. Моля, направете оценка на нетните намаления на емисии на парникови газове в резултат от използването на енергия от ВИ (член 22, параграф 1, буква К от Директива 2009/28/ЕО)

Електрическа енергия

За оценка на нетните намаления на емисиите на парникови газове (ПГ) вследствие използването на електрическа енергия от ВИ е използван въглероден емисионен фактор за електрическа енергия, изчислен на базата на видовете горива, тяхната топлотворна способност и дялът им в годишното произведено количество електрическа енергия за 2013 г. и 2014 г.

Получените стойности за емисионен фактор за 2013 г. и 2014 г. имат стойности както следва: за 2013 г. - 0,50658 tCO₂eq/MWh и за 2014 г. - 0,5423828 tCO₂eq/MWh.

Нетните намаления на емисиите на ПГ вследствие увеличаване дела на енергията от ВИ за производство на електрическа енергия достигат стойности от 3 530 863 tCO₂eq за 2013 г. и 3 837 358 tCO₂eq за 2014 г.

В процентно изражение намалението на емисиите на ПГ съставлява 15,80 % през 2013 г. и съответно 15,13 % през 2014 г.

Топлинна енергия и енергия за охлаждане

За оценка на намаленията на емисиите на ПГ от използване на топлинна енергия от ВИ (твърда и газообразна биомаса) са използвани валидните за целия ЕС сравнителни стойности на емисиите при използване на изкопаеми горива (fossil fuel comparators) при генерирането на топлинна енергия, енергия за охлаждане и електрическа енергия, посочени в Доклада относно изискванията за устойчиво развито производство при използването на твърда и газообразна биомаса в електроенергетиката и системите за топлинна и охладителна енергия.

Намалението на емисиите на ПГ при топлопроизводство при заместване на изкопаеми горива с твърда и газообразна биомаса се определят съгласно следната формула:

$$\text{Намаления (спестявания)} = (ECF(h,el,c) - E_{Ch,el,c}) / ECF(h,el,c),$$

където:

- $E_{Ch,el,c}$ - са общите емисии при генериране на количество топлинна енергия, енергия за охлаждане или електрическа енергия на база биомаса;
- $ECF(h,el,c)$ - общите емисии при генерирането на съответното количество топлинна енергия, енергия за охлаждане или електрическа енергия на база минерални горива.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

В този случай препоръчителната стойност за изкопаемите горива (fossil fuel comparator) е $ECF(h,el,c) = 87 \text{ gCO}_2\text{eq/MJ}$. Традиционно биомасата в нашата страна е представено от дървесни видове, за които типичните стойности по подразбиране е $1 \text{ gCO}_2\text{eq/MJ}$.

Сравнителните изчисления са направени, като са използвани стойностите за процентно участие на изкопаеми горива в топлопроизводството по два варианта (в приложената таблица по-долу), с оглед оценка на емисиите на ПГ при тяхното заместване с биомаса.

Участие на фосилните горива в общото производство на топлинна енергия

Заместващи източници	I вариант, %	II вариант, %
Въглища	40	45
Газ метан	30	25
Електроенергия	15	20
Нафта	15	10
Общо	100	100

Резултатите от изчисленията на емисиите на ПГ при посочените съотношения определя стойност за изкопаеми горива (fossil fuel comparator):

- за първи вариант - $ECF(h,el,c) = 81.95 \text{ gCO}_2\text{eq/MJ}$
- за втори вариант - $ECF(h,el,c) = 85.00 \text{ gCO}_2\text{eq/MJ}$.

Процентното намаление на емисиите на ПГ вследствие заместване на фосилни горива при производство на енергия за топлинни и охладителни цели с биомаса за 2013 г. възлиза на 28.87 %, а за 2014 г. – 27.99 %.

Нетните намаленията на емисии на ПГ от използването на топлинна и охладителна енергия от ВИ достигат стойности 4 113 740 tCO₂eq за 2013 г. и 3 914 985 tCO₂eq за 2014 г. и са показани в Таблица № 6.

Безспорно най-голям дял в намаленията на емисиите на ПГ има употребата на твърда биомаса за производство на топлинна енергия, следвана от употребата на ВИ за производство на електрическа енергия.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

В транспортния сектор в 2013 г. и 2014 г. се наблюдава рязко увеличение на дела на биогоривата, в сравнение с предходните години, което от своя страна води и до съществено намаляване на емисиите на ПГ от използването на енергия от ВИ в транспорта. Делът на електрическата енергия от ВИ има незначителен ръст, поради което и намаленията на емисиите на ПГ са близки до нивата от 2011 г.

Таблица 6: Оценка на намаленията на емисии на ПГ от използването на енергия от ВИ (т CO₂ eq)

Екологични аспекти	2013	2014
Оценка на общото намаление на емисии на парникови газове в резултат от използването на енергия от възобновяеми източници³⁸	7 793 846	7 914 498
- Оценка на намаленията на емисии на парникови газове от използването на електроенергия от възобновяеми източници	3 530 863	3 837 358
- Оценка на намаленията на емисии на парникови газове от използването на топлинна и охладителна енергия от възобновяеми източници	4 113 740	3 914 985
- Оценка на намаленията на емисии на парникови газове от използването на енергия от възобновяеми източници в транспорта	149 243	162 155

³⁸ Приносите на газовите горива, електрическата енергия и водорода, произведени на база ВИ следва да бъдат докладвани във връзка с крайната им употреба (като електрическа енергия, топлинна и охладителна енергия или в транспорта) и да се отчитат само веднъж в оценката на общото нетно намаление на емисиите на ПГ.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

11. Моля докладвайте данните (за предходните 2 години) и дайте прогнозна оценка (за следващите години до 2020 г.) за излишъка/недостига на производството на енергия от възобновяеми източници спрямо индикативната крива, който може да бъде прехвърлен на/внесен от други държави-членки и/или трети страни, както и оценка на потенциала за съвместни проекти в периода до 2020 г. (Член 22, параграф 1, букви Л и М от Директива 2009/28/ЕО)

Таблица 7: Действителни стойности и прогнозни оценки на излишъка и/или недостига (означен със знак -) спрямо индикативната крива на производството на енергия от ВИ, който би могъл да се прехвърли на / внесе от други държави-членки и/или трети страни на Република България (ktoe)^{39, 40}

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Действителна стойност/ прогнозна оценка на излишъка или недостига на производството на енергия от ВИ		55	53	88	140	120	386	481	420	471	411	341

³⁹ Моля, използвайте действителни стойности за докладването на излишъка/недостига през двете години, предхождащи подаването на доклада, и съответно прогнозни оценки — за следващите години до 2020 г. Във всеки един доклад съответната държава-членка може да коригира данните от предходните доклади.

⁴⁰ При попълването на таблицата, моля означавайте недостига с отрицателни числа (например -x ktOE).

11.1. Моля, включете подробни данни за статистическите прехвърляния, съвместните проекти и правилата за вземане на решения при съвместни системи за подпомагане

През отчетния период 2013-2014 г. България не е прилагала механизмите за сътрудничество по Директива 2009/28/ЕО: статистически прехвърляния, съвместни проекти и съвместни схеми за подпомагане.

С настоящия доклад, както и с ВНДНБНИЕВИ България отчита изпълнение на целта за 2020 г., което е възможност за осъществяване на статистически прехвърляния към държава-членка, които изпитват недостиг от енергия от ВИ за изпълнение на задължителните си национални цели.

12. Моля, включете информация за това как е била направена прогноза за дела на биоразградимите отпадъци от отпадъците, използвани за производство на енергия, както и какви стъпки са предприети за подобряване и верифициране на този вид прогнози (Член 22, параграф 1, буква Н от Директива 2009/28/ЕО)

Прогнозата за дела на биоразградимите отпадъци, използвани за производство на енергия, се основава предимно на данни, публикувани от НСИ. Според тези данни общото количество на образуваните отпадъците през 2011 г. са около 204 млн. т, при около 163 млн. т през 2010 г.

По данни на НСИ общото количество на образуваните битови отпадъци през 2013 г. е 3 135 хил. т, а през 2014 г. е 3 193 хил. т, като за сравнение през 2011 г. и 2012 г. възлизат съответно на 3 572 хил. т. и 3 2 49 хил. т.

Информация за това как е направена прогнозата за дела на биоразградимите отпадъци за периода 2015 г. и 2020 г. е представена във ВНДНБНИЕВИ.

Понастоящем се прилага „Методика за определяне на морфологичния състав на битовите отпадъци“⁴¹, публикувана на интернет-страницата на МОСВ. Методиката осигурява единен подход за определяне и прогнозиране на количеството и морфологичния състав на битовите отпадъци, с оглед подпомагане на всички заинтересовани страни (държавните структури, общините, организациите по оползотворяване и др.) при дългосрочно планиране на процесите в сферата на управление на отпадъците.

⁴¹ http://www3.moew.government.bg/files/file/Waste/Municipal_Waste/Methodika-2012.pdf

Преференциални цени на електрическата енергия от ВИ, определени с решения на ДКЕВР в периода 2013-2014 г.

№	Видове ВЕИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	Преференциална цена без ДДС (лв./MWh)						
		2013-1	2013-1 ⁴²	2013-1 ⁴³	2013-2	2014-1	2014-1 ⁴⁴	2014-1 ⁴⁵
1	Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 kW	197.34				193.19		
2	Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	242.30				236.92		
3	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	193.38				189.31		
4	Среднонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	162.71				159.14		
5	Високонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	156.04				152.36		
6	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229.35				224.37		

⁴² Актуализация считано от 01.07.2013 г., преференциалната цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от биомаса, одобрена с Решение № Ц-18 от 28.06.2012 г.

⁴³ Актуализация считано от 01.07.2013 г., преференциалната цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от биомаса, одобрена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. и Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г.

⁴⁴ Актуализация считано от 01.07.2014 г., преференциалната цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от биомаса, одобрена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.

⁴⁵ Актуализация считано от 01.07.2014 г. преференциалната цена за изкупуване на електрическата енергия произведена от биомаса, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. и цената на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, определена с Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

№	Видове ВЕИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	Преференциална цена без ДДС (лв./MWh)						
		2013-1	2013-1 ⁴²	2013-1 ⁴³	2013-2	2014-1	2014-1 ⁴⁴	2014-1 ⁴⁵
7	Микро ВЕЦ с помпи	98.15				93.69		
8	ВТЕЦ с инсталирана мощност до 30 kW	175.86				137.98		
9	ВТЕЦ с инсталирана мощност до 200 kW	162.33				128.51		
10	ВТЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	151.39				116.98		
11	ВТЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW	122.50				95.55		
12	ВТЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	105.16				83.55		
13	ФЕЦ с обща инсталирана мощност до 5 kW включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии	353.97				211.81		
14	ФЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии	284.18				203.97		
15	ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 30 kW до 200 kW включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии	211.40				169.12		
16	ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 kW до 1000 kW включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии	196.58				144.68		
17	ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 kW	195.44				152.19		
18	ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 kW до 200 kW	191.13				143.35		
19	ФЕЦ с инсталирана мощност	176.29				134.03		

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

№	Видове ВЕИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	Преференциална цена без ДДС (лв./MWh)						
		2013-1	2013-1 ⁴²	2013-1 ⁴³	2013-2	2014-1	2014-1 ⁴⁴	2014-1 ⁴⁵
	над 200 kW до 1000 kW							
20	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kW	160.20				131.36		
21	ЕЦ с инсталирана мощност до 150 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	225.27				225.27		
22	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213.90				213.90		
23	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206.94				206.32		
24	ЕЦ с инсталирана мощност до 150 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	125.94				125.94		
25	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	105.15				105.15		
26	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	89.16				89.16		
27	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	249.66	276.54	291.64		250.82	250.83 296.45 ⁴⁶	
28	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с комбинирано производство	277.39	295.72	313.64		278.48	278.36	317.18

⁴⁶ Актуализация считано от 01.07.2014 г., преференциалната цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от биомаса, одобрена с Решение № Ц-18 от 28.06.2012 г.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

№	Видове ВЕИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	Преференциална цена без ДДС (лв./MWh)						
		2013-1	2013-1 ⁴²	2013-1 ⁴³	2013-2	2014-1	2014-1 ⁴⁴	2014-1 ⁴⁵
29	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	221.71	240.15	253.52		222.80	222.30	
30	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW	176.96	197.32	207.67		176.96		
31	ЕЦ работеща с енергийни култури до 5 MW	164.48	187.55	196.85		164.48		
32	ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	453.12				453.12		
33	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1.5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	434.13				434.13	453.30	
34	ЕЦ с инсталирана мощност над 1.5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	387.53				387.53		
35	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1.5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	447.43				447.43		
36	ЕЦ до 5 MW работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	349.04				350.22		296.45
37	ЕЦ до 5 MW работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	387.04				387.94		

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

№	Видове ВЕИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	Преференциална цена без ДДС (лв./MWh)						
		2013-1	2013-1 ⁴²	2013-1 ⁴³	2013-2	2014-1	2014-1 ⁴⁴	2014-1 ⁴⁵
38	ЕЦ над 5 MW работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	337.44				338.34		
39	ЕЦ над 5 MW работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	373.76				376.66		
40	ЕЦ с инсталирана мощност до 150 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции		479.49	452.91				
41	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции		460.19	432.02				432.24
42	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции		410.09	358.08				
43	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство		473.56	369.34				
44	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбинирано производство		371.80	397.95				
45	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбинирано производство		404.51	436.35		389.60		438.76

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

№	Видове ВЕИ, в зависимост от вида на първичния енергиен източник	Преференциална цена без ДДС (лв./MWh)						
		2013-1	2013-1 ⁴²	2013-1 ⁴³	2013-2	2014-1	2014-1 ⁴⁴	2014-1 ⁴⁵
46	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбинирано производство		361.87	388.04				
47	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбинирано производство		394.55	425.95				

Преференциалните цени са без ДДС и са в съответствие със следните решения на ДКЕВР:

- Решение на ДКЕВР № Ц-19 от 28.06.2013 г. за определяне, считано от 01.07.2013 г. преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници и от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 МВт, без ДДС.;
- Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на ДКЕВР относно определяне на преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници и от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 МВт.

Цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, когато инвестицията за изграждането на енергиен обект за производство на електрическа енергия от ВИ се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане

РЕШЕНИЕ № Ц-20 от 28.06.2013 г. относно определяне на 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

1. Преференциална цена, съгласно решение Ц -19/28.06.2013г.

№	Вид ВИ	Преференциал на цена	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%
1	Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 kW									
	Цена	197.34	187.54	177.73	167.93	158.13	148.33	138.52	128.72	118.92
2	Нисконапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW									
	Цена	193.38	183.77	174.17	164.56	154.96	145.35	135.74	126.14	116.53
3	Нисконапорни руслови ВЕЦс годишен изравнител с нетен пад до 15 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW									
	Цена	242.30	230.21	218.11	206.02	193.92	181.83	169.73	157.64	145.54
4	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW									
	Цена	162.71	154.82	146.94	139.05	131.17	123.28	115.39	107.51	99.62
5	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW									
	Цена	156.04	148.53	141.02	133.50	125.99	118.48	110.97	103.46	95.94
6	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW									
	Цена	229.35	217.73	206.10	194.48	182.85	171.23	159.61	147.98	136.36
7	Микро ВЕЦ с помпи									
	Цена	98.15	93.60	89.06	84.51	79.97	75.42	70.87	66.33	61.78

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

№	Вид ВИ	Преференциал на цена	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%
8	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 30 kW									
	Цена	175.86	169.75	163.64	157.53	151.42	145.31	139.20	133.09	126.98
9	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 200 kW									
	Цена	162.33	156.69	151.05	145.41	139.77	134.13	128.49	122.85	117.21
10	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 kW									
	Цена	151.39	146.91	142.42	137.94	133.45	128.97	124.48	120.00	115.51
11	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 kW									
	Цена	122.50	118.83	115.16	111.49	107.82	104.16	100.49	96.82	93.15
11	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор									
	Цена	105.16	102.74	100.32	97.90	95.48	93.06	90.63	88.21	85.79
12	ФЕЦ с инсталирана мощност до 5 kW, монтирани на покриви и фасади									
	Цена	353.97	339.66	325.35	311.05	296.74	282.43	268.12	253.81	239.51
13	ФЕЦ с инсталирана мощност над 5 kW до 30 kW, монтирани на покриви и фасади									
	Цена	284.18	272.73	261.28	249.82	238.37	226.92	215.47	204.02	192.56
14	ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 kW до 200 kW, монтирани на покриви и фасади									
	Цена	211.40	202.81	194.22	185.64	177.05	168.46	159.87	151.28	142.70
15	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kW до 1 000 kW, монтирани на покриви и фасади									
	Цена	196.58	188.63	180.68	172.72	164.77	156.82	148.87	140.92	132.96
16	ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 kW									
	Цена	195.44	187.68	179.91	172.15	164.38	156.62	148.85	141.09	133.32
17	ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 kW до 200 kW									
	Цена	191.13	183.49	175.86	168.22	160.59	152.95	145.31	137.68	130.04
18	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW									
	Цена	176.29	169.18	162.06	154.95	147.84	140.73	133.61	126.50	119.39
19	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kW									
	Цена	160.20	153.84	147.47	141.11	134.74	128.38	122.02	115.65	109.29
20	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									
	Цена	249.66	245.46	241.26	237.06	232.86	228.66	224.46	220.26	216.06
21	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

№	Вид ВИ	Преференциал на цена	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%
	Цена	277.39	272.14	266.90	261.65	256.40	251.16	245.91	240.66	235.41
22	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									
	Цена	221.71	217.80	213.90	209.99	206.09	202.18	198.27	194.37	190.46
23	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 000 kW									
	Цена	176.96	174.33	171.70	169.07	166.44	163.81	161.18	158.55	155.92
24	ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 000 kW									
	Цена	164.48	161.85	159.22	156.58	153.95	151.32	148.69	146.06	143.42
25	ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции									
	Цена	453.12	444.65	436.18	427.72	419.25	410.78	402.31	393.84	385.38
26	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции									
	Цена	434.13	427.88	421.62	415.37	409.11	402.86	396.61	390.35	384.10
27	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции									
	Цена	387.53	381.92	376.31	370.70	365.09	359.48	353.86	348.25	342.64
28	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции									
	Цена	447.43	440.56	433.68	426.81	419.94	413.07	406.19	399.32	392.45
29	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW, работещи чрез индиректното използване на енергията от битови отпадъци									
	Цена	225.27	219.68	214.09	208.50	202.91	197.32	191.73	186.14	180.55
30	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 до 1 000 kW, работещи чрез индиректното използване на енергията от битови отпадъци									
	Цена	213.90	208.69	203.47	198.26	193.05	187.84	182.62	177.41	172.20
31	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректното използване на енергията от битови отпадъци									
	Цена	206.32	201.44	196.57	191.69	186.82	181.94	177.06	172.19	167.31
32	ЕЦ с инсталирана мощност до 150 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци									
	Цена	125.94	121.63	117.31	113.00	108.68	104.37	100.05	95.74	91.42
33	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци									

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

№	Вид ВИ	Преференциал на цена	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%
	Цена	105.15	101.55	97.94	94.34	90.74	87.14	83.53	79.93	76.33
34	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 000 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци									
	Цена	89.16	86.30	83.43	80.57	77.71	74.85	71.98	69.12	66.26
35	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, без комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									
	Цена	349.32	342.37	335.43	328.48	321.53	314.59	307.64	300.69	293.74
36	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									
	Цена	387.04	378.74	370.43	362.13	353.82	345.52	337.21	328.91	320.60
37	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, без комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									
	Цена	337.44	330.10	322.75	315.41	308.06	300.72	293.37	286.03	278.68
38	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									
	Цена	373.76	365.56	357.37	349.17	340.97	332.78	324.58	316.38	308.18

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

2. Преференциални цени, определена с решение Ц - 18 от 28.06.2012 г.

№	Вид ВЕИ	Преференциална цена, определена с решение Ц - 18 от 28.06.2012 г.	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%
1	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									
	Цена	276.54	272.23	267.93	263.62	259.31	255.01	250.70	246.39	242.08
2	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									
	Цена	295.72	290.38	285.04	279.70	274.36	269.02	263.67	258.33	252.99
3	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									
	Цена	240.15	236.15	232.15	228.15	224.15	220.16	216.16	212.16	208.16
4	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 000 kW									
	Цена	197.32	195.06	192.79	190.53	188.27	186.01	183.74	181.48	179.22
5	ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 000 kW									
	Цена	187.55	185.30	183.04	180.79	178.53	176.28	174.03	171.77	169.52
6	ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции									
	Цена	479.49	472.21	464.92	457.64	450.36	443.08	435.79	428.51	421.23
7	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции									
	Цена	460.19	453.77	447.34	440.92	434.49	428.07	421.65	415.22	408.80
8	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции									
	Цена	410.09	404.52	398.95	393.38	387.81	382.25	376.68	371.11	365.54

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

№	Вид ВЕИ	Преференциална цена, определена с решение Ц - 18 от 28.06.2012 г.	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%
9	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции									
	Цена	473.56	466.52	459.48	452.45	445.41	438.37	431.33	424.29	417.26
10	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, без комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									
	Цена	371.80	364.01	356.21	348.42	340.63	332.84	325.04	317.25	309.46
11	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									
	Цена	404.51	395.21	385.92	376.62	367.32	358.03	348.73	339.43	330.13
12	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, без комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									
	Цена	361.87	354.21	346.54	338.88	331.21	323.55	315.89	308.22	300.56
13	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									
	Цена	394.55	385.38	376.21	367.05	357.88	348.71	339.54	330.37	321.21

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

3. Преференциални цени, определени с решение Ц - 18 от 20.06.2012 г. и Ц-35 от 27.10.2011 г.

№	Вид ВЕИ	Преференциална цена, определена с решенте Ц - 18 от 20.06.2012 г.и Ц-35 от 27.10.2011 г.	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%
1	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									
	Цена	291.64	285.85	280.06	274.28	268.49	262.70	256.91	251.12	245.34
2	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									
	Цена	313.64	306.46	299.28	292.10	284.92	277.75	270.57	263.39	256.21
3	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									
	Цена	253.52	248.15	242.77	237.40	232.02	226.65	221.27	215.90	210.52
4	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 000 kW									
	Цена	207.67	204.63	201.59	198.55	195.51	192.47	189.42	186.38	183.34
5	ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 000 kW									
	Цена	196.85	193.82	190.79	187.76	184.73	181.71	178.68	175.65	172.62
6	ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции									
	Цена	452.91	445.96	439.00	432.05	425.10	418.15	411.19	404.24	397.29
7	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции									
	Цена	432.02	424.93	417.85	410.76	403.68	396.59	389.50	382.42	375.33
8	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции									
	Цена									

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

№	Вид ВЕИ	Преференциална цена, определена с решенте Ц - 18 от 20.06.2012 г.и Ц-35 от 27.10.2011 г.	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%
	Цена	358.08	352.30	346.51	340.73	334.94	329.16	323.37	317.59	311.80
9	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции									
	Цена,	369.34	362.85	356.37	349.88	343.39	336.91	330.42	323.93	317.44
10	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, без комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									
	Цена	397.95	387.47	376.99	366.51	356.03	345.56	335.08	324.60	314.12
11	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									
	Цена	436.35	423.85	411.34	398.84	386.33	373.83	361.33	348.82	336.32
12	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, без комбиниран цикъл, работещ от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци чрез термична газификация на биомаса, получена други дървесни отпадъци									
	Цена	388.04	377.73	367.43	357.12	346.82	336.51	326.20	315.90	305.59
13	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци									
	Цена	425.95	413.62	401.29	388.96	376.63	364.30	351.96	339.63	327.30

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

РЕШЕНИЕ № Ц-14 от 01.07.2014 г. относно цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, когато инвестицията за изграждането на енергийния обект се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане

1. Цени на електрическата енергия, произведена от ЕЦ, използващи възобновяеми източници, изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане

№	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./MWч 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.	Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 kW										
	Цена	193,19	188,39	178,79	169,20	159,60	150,00	140,40	130,81	121,21	111,61
2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW										
	Цена	189,31	184,60	175,20	165,80	156,39	146,99	137,59	128,18	118,78	109,38
3.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW										
	Цена	159,14	155,28	147,57	139,86	132,14	124,43	116,72	109,00	101,29	93,58
4.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW										
	Цена	152,36	148,69	141,36	134,02	126,69	119,35	112,02	104,68	97,35	90,01
5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW										
	Цена	224,37	218,68	207,31	195,94	184,57	173,20	161,82	150,45	139,08	127,71
6.	Руслови ВЕЦ до 5 MW										
	Цена	236,92	231,00	219,17	207,35	195,52	183,69	171,87	160,04	148,22	136,39
7.	Микро ВЕЦ с помпи										
	Цена	93,69	91,52	87,18	82,84	78,50	74,16	69,82	65,48	61,14	56,80
8.	Вятърни електрически централи до 30 kW с 2 250 часа										
	Цена	137,98	135,59	130,79	126,00	121,21	116,41	111,62	106,82	102,03	97,24
9.	Вятърни електрически централи от 30 до 200 kW с 2 250 часа										

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

№	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./MWч 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%
	Цена	128,51	126,28	121,82	117,35	112,89	108,42	103,96	99,49	95,03	90,56
10.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор										
	Цена	83,16	82,21	80,29	78,38	76,47	74,55	72,64	70,72	68,81	66,90
11.	ФЕЦ с инсталирана мощност до 5 kW монтирани на покриви и фасади										
	Цена	211,81	207,54	198,95	190,37	181,78	173,19	164,60	156,01	147,43	138,84
12.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 5 kW до 30 kW монтирани на покриви и фасади										
	Цена	203,97	199,85	191,58	183,31	175,04	166,77	158,50	150,23	141,96	133,69
13.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 kW до 200 kW монтирани на покриви и фасади										
	Цена	169,12	165,70	158,83	151,96	145,09	138,22	131,35	124,48	117,61	110,74
14.	ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 kW										
	Цена	152,19	149,18	143,14	137,09	131,05	125,00	118,95	112,91	106,86	100,81
15.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 30 kW до 200 kW										
	Цена	143,35	140,50	134,78	129,05	123,32	117,60	111,87	106,14	100,41	94,69
16.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW										
	Цена	134,03	131,34	125,93	120,52	115,12	109,71	104,30	98,89	93,48	88,08
17.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kW										
	Цена	131,36	128,77	123,56	118,34	113,12	107,90	102,68	97,46	92,24	87,02
18.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци										
	Цена	250,82	248,72	244,52	240,32	236,12	231,92	227,72	223,52	219,32	215,12
19.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци										
	Цена	278,48	275,86	270,61	265,37	260,12	254,87	249,63	244,38	239,13	233,89
20.	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни остатъци, биомаса, получена от дървесни отпадъци										

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

№	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./MWч 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%
	Цена	222,80	220,84	216,94	213,03	209,12	205,22	201,31	197,41	193,50	189,59
21.	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 000 kW										
	Цена	176,96	175,64	173,01	170,38	167,75	165,12	162,50	159,87	157,24	154,61
22.	ЕЦ работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 000 kW										
	Цена	164,48	163,17	160,54	157,90	155,27	152,64	150,01	147,38	144,74	142,11
23.	ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции										
	Цена	453,12	448,88	440,41	431,94	423,48	415,01	406,54	398,07	389,60	381,14
24.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции										
	Цена	434,13	431,00	424,75	418,49	412,24	405,99	399,73	393,48	387,23	380,97
25.	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции										
	Цена	387,53	384,73	379,12	373,51	367,90	362,29	356,67	351,06	345,45	339,84
26.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции										
	Цена	447,43	443,99	437,12	430,24	423,37	416,50	409,63	402,76	395,88	389,01
27.	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW, работещи чрез индиректното използване на енергията от битови отпадъци										
	Цена	225,27	222,47	216,88	211,29	205,70	200,11	194,52	188,93	183,34	177,75
28.	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 до 1 000 kW, работещи чрез индиректното използване на енергията от битови отпадъци										
	Цена	213,90	211,29	206,08	200,87	195,66	190,44	185,23	180,02	174,81	169,60
29.	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 000 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректното използване на енергията от битови отпадъци										
	Цена	206,32	203,88	199,01	194,13	189,25	184,38	179,50	174,63	169,75	164,87
30.	ЕЦ с инсталирана мощност до 150 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци										
	Цена	125,94	123,77	119,46	115,14	110,83	106,51	102,20	97,88	93,57	89,25

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

№	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./MWч 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%	
31.	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци											
	Цена		105,15	103,35	99,75	96,14	92,54	88,94	85,33	81,73	78,13	74,52
32.	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 000 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци											
	Цена		89,16	87,72	84,86	81,99	79,13	76,27	73,40	70,54	67,68	64,81
33.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, без комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци											
	Цена		350,22	346,75	339,80	332,85	325,91	318,96	312,01	305,06	298,12	291,17
34.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци											
	Цена		387,94	383,79	375,48	367,18	358,87	350,57	342,26	333,96	325,65	317,35
35.	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, без комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци											
	Цена		338,34	334,67	327,32	319,98	312,63	305,29	297,94	290,60	283,25	275,91
36.	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци											
	Цена		375,26	371,16	362,96	354,77	346,57	338,37	330,17	321,97	313,78	305,58
37.	Вятърни електрически централи от 200 до 1000 kW с 2 250 часа											
	Цена		116,98	115,26	111,80	108,33	104,86	101,40	97,93	94,47	91,00	87,53
38.	Вятърни електрически централи от 1000 до 5000 kW с 2 250 часа											
	Цена		95,55	93,52	90,66	87,80	84,94	82,08	79,21	76,35	73,49	70,63
39.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци											
	Цена		389,60	385,64	377,74	369,83	361,93	354,03	346,12	338,22	330,31	322,41

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

2. Цена на електрическата енергия, произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане с Решение Ц-019 от 28.06.2013 г.

№	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./MWч без ДДС, с Решение								
			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.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци										
	Цена	250,83	248,73	244,53	240,33	236,13	231,93	227,73	223,53	219,33	215,13
2.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци										
	Цена	278,36	275,74	270,49	265,25	260,00	254,75	249,51	244,26	239,01	233,77
3.	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци										
	Цена	222,30	220,35	216,45	212,54	208,63	204,73	200,82	196,92	193,01	189,10
4.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции										
	Цена	447,43	444,01	437,14	430,26	423,39	416,52	409,64	402,77	395,90	389,02

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

3. Цена на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане с Решение Ц-018 от 28.06.2012 г.

№	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./MWч без ДДС, с Решение Ц-018 от 28.06.2012 г.									
			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	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбинирано производство											
	Цена	440,17	437,05	430,79	424,53	418,28	412,02	405,76	399,50	393,25	386,99	

4. Цена на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане с Решение Ц-035 от 27.10.2011 г. и Решение Ц-018 от 20.06.2011 г.

№	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./MWч без ДДС, Решение Ц-035 от 27.10.2011 г. и Решение Ц-018 от 20.06.2011 г.									
			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.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци											
	Цена	296,45	293,56	287,76	281,97	276,18	270,38	264,59	258,79	253,00	247,21	
2.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство											
	Цена	317,18	308,09	289,89	271,69	253,50	235,30	217,10	198,90	180,71	162,51	
3.	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителен и животински субстанции											
	Цена	432,24	428,70	421,61	414,53	407,44	400,35	393,27	386,18	379,09	372,01	
4.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбинирано производство											
	Цена	438,76	432,51	420,00	407,50	394,99	382,48	369,98	357,47	344,96	332,46	

Наблюдение и контрол на въздействията върху околната среда при прилагането на НПДЕВИ, съгласно Становище по екологична оценка № 1-2/2012 от 08 август 2012 г.

По Мерки и условия за предотвратяване, намаляване или възможно най-пълно отстраняване на предполагаемите неблагоприятни последствия от прилагането на НПДЕВИ:

А. Общи мерки:

Изграждането на обекти за производство на енергия от ВИ преминава през изискуемите от екологичното законодателство процедури.

Инвестиционните предложения за проекти, за които се изисква ОВОС/ЕО и оценка за съвместимостта с предмета и целите на опазване на защитени зони се одобряват след произнасяне с акт за съгласуване от компетентните органи по околна среда и при съобразяване с препоръките от извършените оценки, както и с условията в съответния акт.

Б. Специфични мерки, произтичащи от Становището по Екологичната оценка на НПДЕВИ

1. Сметчаващите мерки за преодоляване, намаляване или възможно най-пълно отстраняване на неблагоприятните последствия от осъществяването му върху защитените зони, свързани с въведената забрана за провеждане на нови (за които няма стартирала процедура към датата на издаване на СЕО) съгласувателни процедури по реда на ЗООС и ЗБР по отоншение на изгардането на ВЕЦ, МВЕЦ, фотоволтаични електрически централи и вятърни генератори се осъществява от МОСВ.

2. Въвеждане на стимули за добиване на биогорива от второ и трето поколение:

Иновациите в сферата на ниско-въглеродната икономика са интегрална част от подхода на Оперативна програма „Иновации и конкурентоспособност“ 2014-2020.

Насърчителни мерки с оглед стимулиране производството и потреблението на биогорива от ново поколение ще бъдат формулирани при предстоящото транспониране на Директива 2015/1513 на Европейския парламент и на Съвета от 9 септември 2015 г. за изменение на Директива 98/70/ЕО относно качеството на бензиновите и дизеловите горива и за изменение на Директива 2009/28/ЕО за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници.

3. Като част от оценката за наличния и прогнозен потенциал на видовете ресурси за производство на енергия от ВИ на територията на страната (по смисъла на чл. 19, ал.1 от ЗЕВИ), следва да се съдържат и данни за чувствителността на териториите по отношение на биоразнообразието (под „биоразнообразие“ се има предвид освен защитените територии и зони, също

така и известни територии от значение за биоразнообразието, извън мрежата Натура 2000 и мрежата на ЗТ (гнезда на световно застрашени видове птици, места с тесен фронт на миграция, места с консервационна значимост за прилепите и др.)

Оценка за наличния и прогнозния потенциал на ресурса за производство на енергия, е неразделна част към инвестиционните проучвания в рамките на инвестиционните процеси по изграждане на обекти за производство на електрическа енергия от ВИ.

Едновременно с инвестиционното проучване в регламентирания обхват, пълнота и подробност, съответният възложител трябва да уведоми компетентните органи по околна среда за своето намерение на основание чл. 95, ал. 1 от ЗООС с искане за уточняване на приложимите процедури по реда на глава шеста от ЗООС. В тази връзка и отчитайки изискванията и на специализираната нормативна уредба за обхвата на инвестиционното проучване, следва да изискват от възложителите да Ви предоставят пълна, адекватна и подробна информация за тяхното намерение на етапа на инвестиционното проучване.

5. Едновременно с популяризиране на мерките за насърчаване производството и потреблението на енергия от ВИ, да се обръща внимание и на рисковете за чувствителните по отношение на биоразнообразието райони

Осъществява се в рамките на конкретните мероприятия, съобразно целта на проявата или събитието.

6. Общинските дългосрочни и краткосрочни програми за насърчаване използването на енергия от ВИ и биогорива да съдържат подробна информация за рисковете по отношение на околната среда в съответните чувствителни територии на съответната община

В рамките на програмите по чл. 9 от ЗЕВИ се включва информация за екологични и икономически ползи от реализацията на проекти в областта аненергията от ВИ на територията на съответните общини и тяхното ресурсно обезпечаване, както и възможностите за използване на различните видове ВЕИ и екологичното въздействие от тяхното внедряване.

7. Създаване на стимули за използване на биоразградими отпадъци вместо дървесина или енергийни култури

Осъществява се в рамките на прилагането и изпълнението на екологичната политика и по-конкретно политиката по управление на отпадъците.

8. Въвеждане на административни или други стимули за развитие на ВЕИ във вече антропогенизирани територии, вкл. върху нарушени терени

Осъществява се в рамките на прилагането и изпълнението на екологичната политика.

В. При прилагането на НПДЕВИ да се изпълняват следните мерки и условия:

1. При проектиране на елементи от енергийната система да бъдат предпочитани слаборискови зони, като терени в близост до индустриални зони, в близост до магистрали и други техногенни ландшафти

Намеренията за строителство и експлоатация на съоръжения за производство на електрическа енергия, както съоръженията за пренос на електрическа енергия по надземни кабели подлежат на ОВОС или на преценка за необходимостта от извършване на ОВОС, в рамките на които се оценява негативното въздействие от реализацията на инвестиционното намерение върху околната среда.

2. Подобряване на координацията и постигане на по-голяма яснота относно инвестициите между електроразпределителните и електропреносните дружества при разширяване и обновяване на електрическата мрежа с цел осигуряване възможността за включване на новоизградените ВЕИ проекти

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 30 от Закона за енергетиката Комисията за енергийно и водно регулиране контролира изпълнението на инвестиционните планове на операторите на електропреносни мрежи и представя в годишния си доклад оценка на инвестиционните планове на операторите по отношение на съответствието им с 10-годишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз. Също така, КЕВР на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 одобрява 10-годишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Индикатори за наблюдение и контрол на въздействията върху околната среда при прилагането на НПДЕВИ.

Съгласно публикуваните на интернет-страниците на 16-те РИОСВ Годишни доклади за състоянието на околната среда през 2013 г. и през 2014 г.:

- няма данни за резултати от извършени контролни измервания, които да показват надвишения на допустимите нива на шум, регламентирани в действащото законодателство или издадените комплексни разрешителни от дейността на обекти за производство на енергия от ВИ, в т.ч. вятърни генератори;

- няма данни за постановени решения за инвестиционни проекти за изграждане на вятърни генератори в границите на защитени зони от екологичната мрежа Natura 2000.