

РЕШЕНИЕ

№ Ц - 1
от 28.01.2015 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисията) на закрито заседание, проведено на 28.01.2015 г., след като разгледа всички факти и обстоятелства, относими към процедурата по определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници - биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 06.01.2015 г. обществено обсъждане, установи следното:

Със Заповед № 3-Е-322 от 18.12.2014 г. на председателя на ДКЕВР е назначена работна група, която да извърши анализ на ценообразуващите елементи на преференциалните цени на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници - биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-514 от 29.12.2014 г., който е приет от ДКЕВР с решение по Протокол № 176 от 29.12.2014 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от Закона за енергетиката (ЗЕ) е проведено обществено обсъждане на 08.01.2015 г., на което са присъствали представители на: Министерството на енергетиката, Министерството на земеделието и храните, Омбудсмана на Република България, Съюза на производителите на екологична енергия – Бг, Българо-японската асоциация за вятърна и фотоволтаична енергия, Българската асоциация за вятърна енергия, Асоциацията на производителите на екологична енергия, Българската хидроенергийна асоциация, Българската ветроенергийна асоциация, Българската соларна асоциация, Българската фотоволтаична асоциация, Българската асоциация за биомаса, Института за публично-частно партньорство, Обединен съюз за зелена енергия, Асоциация балканско сътрудничество, Националния съюз на независимите екопроизводители „Екоенергия“, „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Национална електрическа компания“ ЕАД, „Енерго-Про Продажби“ АД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „ЕВН България Електроразпределение“ АД, „ЕРП-Златни пясъци“ АД, „Калиакра Уинд Пауър“ АД, „Българско акционерно дружество Гранитоид“ АД, „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД, „Биогаз Север Бг“ ООД, „Бул Еко Енергия“ ООД, PVB POWER BULGARIA AD, „Еко Енерджи Маркетинг“ ООД, „Ван Майкълс Нью Технолоджи“ - САЩ, Федерацията на потребителите, Съюза на пенсионерите 2004 и граждани.

В ДКЕВР са постъпили становища с вх. № Е-04-00-3 от 08.01.2015 г. от Българска асоциация за биомаса и с вх. № Е-12-00-11 от 08.01.2015 г. от „Еко Енерджи Мениджмънт“ ЕООД, в които е изложено следното:

Според заинтересованите лица цената на суровината - вършини, клони, както и ползване на отпадъци от индустрията и промишлени дървопреработващи предприятия, определена в доклад с вх. № Е-Дк-514 от 29.12.2014 г., е изчислена некоректно или е допусната техническа грешка. Посочено е, че има несъответствие между таблицата на стр. 3 от доклада и изречението непосредствено над нея. Комисията приема изложения аргумент в частта допусната техническа грешка, която се изразява в погрешна мерна единица в текста

над таблицата. Меродавни са данните в таблицата, тъй като те са посочени в писмо на министъра на земеделието и храните.

Заинтересованите лица твърдят, че предприятията използват изрезки (капази) от едра дървесина, представляващи отпадна дървесина, която след обработката на едрата дървесина е в обем минимум 30%. Посочват, че пряко отражение върху цената, по която купуват суровина от дървопреработващите предприятия, имат разходите на последните за добив на дървесината - около 10 лв./м³; доставка на добитата дървесина до мястото на обработка – между 20 и 30 лв./ м³; производствени разходи за обработка на дървения материал; дробене на отпадъка на дървесен чипс преди доставката – около 15 лв./тон; доставка на дървесен чипс до централата, което в зависимост от разстоянието е между 7 и 12 лв./тон. Комисията приема изложения аргумент, по отношение на разходите за дробене на отпадъка на дървесен чипс - 15 лв./тон и долната граница на разходите за доставка на дървесния чипс до централата - 7 лв./тон, с оглед значителното намаление на разходите за горива в резултат на драстичното понижаване на цената на суровия петрол на международните пазари.

Българската асоциация за биомаса и „Еко Енерджи Мениджмънт“ ЕООД считат, че използваната в доклад с вх. № Е-Дк-514 от 29.12.2014 г. информация от Министерството на земеделието и храните относно цената на дървесината по категории отразява първоначалните цени при търговете за дървесина, а не цената на реално сключените договори. Посочват, че при последните търгове за дървесина през месец декември цената на дървесината е достигнала до 160 лв./м³, което означава около 307 лв./тон за едра дървесина или над 50% увеличение, което по смисъла на § 1, т. 28 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) е „съществено изменение на ценообразуващ елемент“, което е основание за повишаване на преференциалните цени. Комисията приема изложения аргумент за постигнатите пазарни нива на едрата дървесина в Р България, но не приема тя да бъде използвана като суровина за производство на електрическа енергия от биомаса. За суровина Комисията приема само биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци.

Заинтересованите лица посочват, че доклад с вх. № Е-Дк-514 от 29.12.2014 г. не съдържа анализ на въздействието на предлаганите преференциални цени. Комисията не приема изложения аргумент. Направена е детайлна оценка и анализ за въздействието на предлаганите преференциални цени на база предоставена информация от трите електроразпределителни дружества за:

- мощностите, които са присъединени към електроразпределителните мрежи и са в експлоатация;
- мощностите, които са с договор за присъединяване към електроразпределителните мрежи;
- мощностите, които са с предварителен договор за присъединяване към електроразпределителните мрежи;
- мощностите, които са със становище за присъединяване към електроразпределителните мрежи.

Българската асоциация за биомаса и „Еко Енерджи Мениджмънт“ ЕООД считат, че предложената в доклад с вх. № Е-Дк-514 от 29.12.2014 г. промяна на средногодишната продължителност на работа на централите, работещи на биомаса чрез директно и индиректно изгаряне, не е обоснована. В тази връзка посочват, че работещите централи трудно достигат 4000 ефективни часа работа годишно, основно поради проблеми свързани с доставките на суровина. Комисията не приема изложения аргумент, по отношение на инсталациите с директно изгаряне на биомаса. След запознаване на място с режимите на работа, технологичните особености на експлоатация и доставката на суровина при работеща централа с директно изгаряне на дървесни остатъци, е установено следното:

- от датата на пуск 28.10.2013 г. до датата на проверката 19.01.2015 г. инсталацията има 8 287 часа експлоатация, по данни от електронния прибор на генератора;
- от датата на пуск 28.10.2013 г. до датата на проверката 19.01.2015 г. инсталацията е имала дни на принудителен престой, поради възникнали аварии;
- коефициентът на натоварване на централата по време е приблизително 76%.

Българската асоциация за биомаса предлага действащите преференциални цени на електрическата енергия, произведена от биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, да бъдат запазени с цел постигане на социални, икономически и екологични ползи за Р България, а именно: намаляване на безработицата, намаляване на замърсяването на въздуха, инвестиране в изграждане на централи, произвеждащи електрическа енергия от биомаса, намаляване на разходите за балансиране на електроенергийната система, облекчаване на екологични проблеми, свързани с оползотворяване на остатъците от горско стопанство.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, както и на постъпилите писмени възражения, Комисията приема за установено следното:

Съгласно чл. 18, ал. 1 от ЗЕВИ производството на електрическа енергия от възобновяеми източници, включително и от биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, се насърчава по начините, посочени в същата разпоредба, в т.ч. и чрез определяне на преференциални цени. В тази връзка по силата на чл. 32, ал. 1 от ЗЕВИ ДКЕВР определя преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 МВт, ежегодно в срок до 30 юни, както и когато в резултат на извършен анализ на ценообразуващите елементи на преференциалните цени констатира съществено изменение на някой от тях.

Според нормата на чл. 18, ал. 2 от ЗЕВИ изчерпателно изброените в нея насърчения, сред които и определянето на преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници по преференциална цена, както и задължението за изкупуване на такава енергия по преференциална цена от обществения доставчик, съответно от крайните снабдителите, не се прилагат за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, които се заявяват за присъединяване след датата на доклада на министъра на икономиката и енергетиката (понастоящем министъра на енергетиката), изготвян по силата на чл. 13, ал. 1 от ЗЕВИ, в който е отчетено, че е постигната общата национална цел, а именно: 16 на сто общ дял на енергията от възобновяеми източници в брутното крайно потребление на енергия, включително 10 на сто задължителен дял на енергията от възобновяеми източници в транспорта.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 1 от ЗЕВИ, на 27 декември 2013 г. в Европейската комисия е бил изпратен изготвения от министъра на икономиката и енергетиката втори национален доклад за напредъка в насърчаването и използването на енергията от възобновяеми източници, който отчита изпълнението на Националния план за действие за енергията от възобновяеми източници (НПДЕВИ) за периода 2011 г. - 2012 г. Данните в доклада показват, че през 2012 г. е постигнат дял на енергията от възобновяеми източници в брутното крайно потребление на енергия в страната от 16.4 %. Съгласно чл. 12, ал. 1 от ЗЕВИ и НПДЕВИ задължителната национална цел на България до 2020 г. е постигането на дял от 16 %, с оглед на което в доклада е отчетено нейното изпълнение и е налице условието за прилагане разпоредбата на чл. 18, ал. 2 от ЗЕВИ.

Предвид изложените по-горе аргументи ДКЕВР следва да определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници - биомаса от

дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, които да бъдат прилагани единствено от производители, чиито обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, са заявени за присъединяване преди 27 декември 2013 г. В тази връзка следва да се има предвид и разпоредбата на чл. 31, ал. 1 от ЗЕВИ, съгласно която електрическата енергия от възобновяеми източници се изкупува от обществения доставчик, съответно от крайните снабдителите по определената от ДКЕВР преференциална цена, действаща към датата на въвеждане в експлоатация по смисъла на Закона за устройство на територията на енергийния обект за производство на електрическа енергия.

Съгласно чл. 32, ал. 1, т. 2 от ЗЕВИ Комисията определя преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 МВт, когато в резултат на извършен анализ на ценообразуващите елементи на преференциалните цени констатира съществено изменение на някой от тях. По смисъла на § 1, т. 28 от Допълнителните разпоредби на ЗЕВИ „съществено изменение на ценообразуващ елемент” е такова изменение, при което се констатира разлика с повече от 10 на сто между стойността на ценообразуващия елемент към датата на анализа и стойността му към датата на решението, с което са определени преференциални цени.

С Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., в частта по т. I.27, т. I.28, т. I.29, т. I.36, т. I.37, т. I.38 и т. I.39 ДКЕВР е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници - биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, които са формирани при ценообразуващ елемент по чл. 32, ал. 2, т. 6 от ЗЕВИ - „разходи за суровини за производство на енергия“ в размер на **98,25 лв./тон.**, който разход отразен в цената по т. I.27 – 90,62 лв./МВтч, за цените по т. I.28 и т. I.29 – 84,58 лв./МВтч, за цените по т. I.36, т. I.37, т. I.38 и т. I.39 - 85,36 лв./МВтч.

Към настоящия момент разходите за суровини за производство на енергия от възобновяеми източници - биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, са в размер на **46 лв./тон**, което представлява намаление с повече от 10 на сто спрямо заложените разходи в Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.

Посоченият размер на разходите за суровини - **46 лв./тон**, е изчислен и обоснован въз основа на изложените по-долу данни и аргументи:

С писмо с вх. № Е-03-13-4 от 12.12.2014 г. заместник – министърът на земеделието и храните е предоставил на ДКЕВР информация за периода м. януари 2014 г. – м. септември 2014 г. относно цената на дървесината по категории (едра, средна, дребна, в т. ч. дървесина за технологична преработка и дърва за огрев) и по вид дървесина (иглолистна и широколистна). Съдържащите се в писмото данни отразяват продажбите на добитата дървесина от горските територии – държавна собственост и са като следва:

Категории	Иглолистна дървесина, цена без ДДС (лв./м ³)	Широколистна дървесина, цена без ДДС (лв./м ³)
едра	108,76	81,05
средна	55,68	59,13
дребна	48,82	56,29
в т.ч. дървесина за технологична преработка	47,41	58,10
в т. ч. дърва за огрев	42,76	59,30

Посоченото по-горе писмо съдържа данни относно цените на дървата за огрев и на дървесината за технологична обработка, но не съдържа данни относно цената на дървесните остатъци и отпадъци, формиращи биомасата. В тази връзка следва да се има предвид, че по смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителните разпоредби на ЗЕВИ, „биомаса” е биологично разграждаща се част от продукти, отпадъци и остатъци от биологичен произход от селското стопанство (включително растителни и животински вещества), горското стопанство и свързаните с тях промишлености, включително рибно стопанство и аквакултури, както и биологично разграждаща се част от промишлени и битови отпадъци.

По данни от Националната дългосрочна програма за насърчаване на биомасата, за периода 2008 г. – 2020 г. в Р България добивът на дърва за огрев и техническа дървесина за предходните години е 5 500 000 плътни м³ и представлява 4 % от годишния прираст на дърва. Добивът на дърва за огрев е около 60% от дърводобива в страната и е в обем от около 3 000 000 плътни м³. Получените дървесни остатъци от дърводобива, като клони и вършини, са около 300 000 плътни м³. От добитите около 300 000 плътни м³ клони и вършини, реално биват използвани около 30 000 плътни м³ на година, което представлява 5 % от общия обем клони и вършини от годишния добив. Клоните и вършините са отпадъчен материал при дърводобив. Към настоящия момент се използва само една незначителна част от тях, защото се счита, че събирането на дребноразмерна дървесина е икономически неефективно. Технологията за добив на дребноразмерна дървесина включва раздробяването на клонките и вършините, до възможно най-близката точка до сечището, до която може да достигне горският път. От гореизложеното може да се направи извод, че използването на биомаса при производството на електрическа енергия, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (клони и вършини), е минимално, което от друга страна означава, че се използват преди всичко индустриални и промишлени дървесни отпадъци за производството на електрическа енергия от централи, използващи биомаса.

Предвид отпадния характер на първичната суровина, получена от дървесни остатъци и въз основа на данни от международни източници за стойността на дървесните отпадъци с включени разходи за дробене и транспорт, както и на данни от Българската асоциация за биомаса и от предприятия, произвеждащи електрическа енергия от посочената биомаса, Комисията приема за икономически обосновано ценообразуваният елемент „разходи за суровини“ да бъде в размер на **46 лв./тон**, който се формира, както следва:

1. Разходи за кастрене, събиране, смачкване, товарене, транспорт и разтоварване - в размер на 15 щатски долара/тон, съответно 24 лв./тон. При формирането на тези разходи са отчетени данните, съдържащи се в анализа на Международната агенция за енергията от възобновяеми източници - International Renewable Energy Agency (IRENA) – „Renewable Energy Technologies - Cost Analysis of Biomass for Power Generation“, както и по-ниските нива на трудовите възнаграждения в Р България. В таблицата по - долу са посочени цените на биомасата, както и енергийните характеристики.

Цена на захранваща биомаса и характеристики в САЩ

	влажност	топлинна стойност (MJ/kg)	цена (USD/GJ)	цена (USD/t)	структурни разходи
Горски остатъци	30%-40%	11,5	1,30-2,61	15-30	Разходи за кастрене, събиране, смачкване, товарене, транспорт и разтоварване

Дървесни отпадъци	5%-15%	19,9	0,50-2,51	10-50	Разходите могат да варират от нула до доста високи, там където има установен пазар в региона
-------------------	--------	------	-----------	-------	--

2. Разходи за дробене на отпадъка на дървесен чипс преди доставката до енергийния обект – в размер на 15 лв./тон. Посочената стойност е определена въз основа на данни за този вид разходи от производител на електрическа енергия от разглеждания тип биомаса в Р България.

3. Разходи за доставка (транспортни разходи) на дървесен чипс до енергийния обект – в размер на 7 лв./тон. Посочената стойност е определена въз основа на предоставени от Българската асоциация за биомаса данни за този вид разходи на производител на електрическа енергия от разглеждания тип биомаса в Р България.

Горепосочените стойности на разходите се обосновават и въз основа на платежни документи, издадени на производител на електрическа енергия от разглеждания тип биомаса в Р България, както и на извършен пазарен анализ на дървесните остатъци в региона на Родопите и експертна оценка на разходите, от които се установява следното:

- цена на дървесни остатъци при преработката на дървесни трупи- капацы, изрезки и др. до енергийното предприятие - **11 лв./непълтен куб.м.**, по данни от фактури за реално извършени плащания с доставчици;

- експертна оценка на стойността на 1 пълен кубически метър капацы, изрезки и др. - **11 лв./непълтен куб.м. x 2,2* = 24,2 лв./пълтен куб.м.** (*съгласно справочни данни от Правна рамка за използването на биомасата в страните от Европейския съюз и Република България - 1 куб.м. дърва за огрев ~ 0,5 куб.м. пълтна дървесина);

- цена на тон дървесни остатъци - **24,2 лв./пълтен куб.м. x 1,92 куб.м./тон = 46,46 лв./тон.**

4. Друг ценообразуващ елемент, който участва при формирането на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници - биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, е средногодишна продължителност на работа на централите. Преференциалните цени на електрическата енергия, произвеждана от централи, работещи чрез директно, съответно индиректно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, определени с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., са формирани при средно годишна продължителността на работа съответно **6 000 часа** и **7 000 часа**. Този режим на експлоатация на инсталацията създава редица технологични проблеми от гледна точка на по-ефективното и непрекъснато производство и специфичните процеси, свързани с вторичното отделяне на газ от биопродуктите на разграждането.

По данни на Международната агенция за енергията от възобновяеми източници - International Renewable Energy Agency (IRENA) средно годишната продължителност на работа на електрическите централи с термична газификация е от порядъка на 7 920 часа, а според доклад „Comparative Assessment of Gasification and Incineration in Integrated Waste Management“ на „Enviro Power Renewable“ Inc. средно годишна продължителност е 90-95 %, като времето за сервиз на централите за година е не по-малко от 30 дни.

След извършен анализ на натовареността и продължителността на работа в годишен аспект с отчитане времето за престой, поради аварии и ремонти дейности, и с цел

повишаване на ефективността на производството на електрическите централи в годишен план, както и предвид необходимостта от осигуряване на непрекъснатост и ритмичност на доставките на суровина, и на натовареност на експлоатационния персонал, Комисията счита, че е обосновано средната годишна продължителност на работа на инсталациите с директно изгаряне, съответно с термична газификация, да бъде в размер на **7 000 часа**.

Разходите за поддръжка, които включват разходи за ремонти, материали, разходи за опазване на околната среда и др., в действащите цени на електрическата енергия от биомаса съставляват в годишен план 1 % от инвестиционните разходи до 5^{-та} година от експлоатацията включително. От 5^{-та} до 20^{-та} година от експлоатацията разходите за поддръжка нарастват на 4%. Комисията счита, че посоченият дял на тези разходи не следва да бъде променян.

Размерът на другите ценообразуващи елементи, които участват при формирането на цената на електрическата енергия, произведена от директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, са както следва:

1. Инвестиционни разходи на кВт:

- за централи с инсталирана мощност до 5 МВт – **5 476 лв.;**

- за централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **6 845 лв.;**

- за централи с инсталирана мощност над 5 МВт – **5 105 лв.;**

2. Експлоатационни разходи, в т.ч. разходи за опазване на околна среда, материали и др. експлоатационни разходи, свързани с производствения процес:

- за централи с инсталирана мощност до 5 МВт – **102,78 лв./МВтч;**

- за централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **109,32 лв./МВтч;**

- за централи с инсталирана мощност над 5 МВт – **86,41 лв./МВтч.**

3. Разходи за амортизации:

- за централи с инсталирана мощност до 5 МВт – **43,46 лв./МВтч;**

- за централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **54,33 лв./МВтч;**

- за централи с инсталирана мощност над 5 МВт – **40,51 лв./МВтч.**

4. Възвръщаемост на капитала:

- за централи с инсталирана мощност до 5 МВт – **33,30 лв./МВтч;**

- за централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **41,59 лв./МВтч;**

- за централи с инсталирана мощност над 5 МВт – **30,96 лв./МВтч.**

5. Среднопретеглена норма на възвръщаемост - 7 %.

6. Полезен живот на активите – 20 години.

7. Средно годишната продължителност на работа на централата е 80%, при коефициент на натоварване по време 7 000/8 760.

Ценообразуващите елементи, които влияят при формиране на цената на електрическата енергия, произведена от индиректно изгаряне чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, са следните:

1. Инвестиционните разходи на кВт:

- за централи с инсталирана мощност до 200 кВт – **12 908 лв.;**

- за централи с инсталирана мощност от 200 кВт до 5 МВт – **10 914 лв.;**

- за централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **13 065 лв.**;

- за централи с инсталирана мощност над 5 МВт – **10 738 лв.**;

- за централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **12 908 лв.**

2. Експлоатационни разходи (в т. ч разходи за опазване на околна среда, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес):

- за централи с инсталирана мощност до 200 кВт – **205,58 лв./МВтч**;

- за централи с инсталирана мощност от 200 кВт до 5 МВт – **162,61 лв./МВтч**;

- за централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **170,81 лв./МВтч**;

- за централи с инсталирана мощност над 5 МВт – **151,28 лв./МВтч**;

- за централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **159,77 лв./МВтч**.

3. Разходи за амортизации:

- за централи с инсталирана мощност до 200 кВт – **99,14 лв./МВтч**;

- за централи с инсталирана мощност от 200 кВт до 5 МВт – **83,82 лв./МВтч**;

- за централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **100,35 лв./МВтч**;

- за централи с инсталирана мощност над 5 МВт – **82,47 лв./МВтч**;

- за централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **99,14 лв./МВтч**.

4. Възвръщаемост на капитала:

- за централи с инсталирана мощност до 200 кВт – **76,21 лв./МВтч**;

- за централи с инсталирана мощност от 200 кВт до 5 МВт – **64,26 лв./МВтч**;

- за централи с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **76,81 лв./МВтч**;

- за централи с инсталирана мощност над 5 МВт – **63,14 лв./МВтч**;

- за централи с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **75,81 лв./МВтч**.

5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 80%, при коефициент на натоварване по време 7 000/8 760.

6. Полезен живот на активите – 20 години;

7. Среднопретеглена норма на възвръщаемост - 7 %.

Въз основа на гореизложеното, Комисията приема преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от централи с директно изгаряне, съответно с термична газификация, на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, да бъдат както следва:

Централа с директно изгаряне:

Цена и елементи на цената	лв./МВтч (без ДДС)	%
Централа с инсталирана мощност до 5 МВт		
Цена, в т.ч.	179,54	100,00%
за експлоатационните разходи	102,78	57,24%
за разходи за амортизации	43,46	24,21%
за възвръщаемост	33,30	18,55%
Централа с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство		
Цена, в т.ч.	205,25	100,00%
за експлоатационните разходи	109,32	53,26%
за разходи за амортизации	54,33	26,47%
за възвръщаемост	41,59	20,27%
Централа с инсталирана мощност над 5 МВт		
Цена, в т.ч.	157,88	100,00%
за експлоатационните разходи	86,41	54,73%
за разходи за амортизации	40,51	25,66%
за възвръщаемост	30,96	19,61%

Централа с термична газификация:

Цена и елементи на цената	лв./МВтч (без ДДС)	%
Централа с инсталирана мощност до 200 кВт		
Цена, в т.ч.:	380,94	100,00%
за експлоатационни разходи	205,58	53,97%
за разходи за амортизации	99,14	26,03%
за възвръщаемост	76,21	20,01%
Централа с инсталирана мощност от 200 кВт до 5 МВт,		
Цена, в т.ч.:	310,69	100,00%
за експлоатационни разходи	162,61	52,34%
за разходи за амортизации	83,82	26,98%
възвръщаемост	64,26	20,68%
Централа с инсталирана мощност до 5 МВт, с комбинирано производство		
Цена, в т.ч.:	347,97	100,00%
за експлоатационни разходи	170,81	49,09%
за разходи за амортизации	100,35	28,84%
възвръщаемост	76,81	22,08%
Централа с инсталирана мощност над 5 МВт		
Цена, в т.ч.	296,89	100,00%
за експлоатационните разходи	151,28	50,96%
за разходи за амортизации	82,47	27,78%
за възвръщаемост	63,14	21,27%

<i>Централа с инсталирана мощност над 5 МВт, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.:	334,72	100,00%
за експлоатационните разходи	159,77	47,73%
за разходи за амортизации	99,14	29,62%
за възвръщаемост	75,81	22,65%

Предвид гореизложеното и на основание чл. 32, ал. 1, т. 2 от Закон за енергията от възобновяеми източници и чл. 19, чл. 20 и чл. 21 от Наредба № 1 от 18 март 2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Определя, считано от 01.02.2015 г. преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници - биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без ДДС, както следва:

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - 179,54 лв./МВтч;

2. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство - 205,25 лв./МВтч;

3. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - 157,88 лв./МВтч;

4. Електрически централи с инсталирана мощност до 200 КВт, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - 380,94 лв./МВтч;

5. Електрически централи с инсталирана мощност от 200 КВт до 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - 310,69 лв./МВтч;

6. Електрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство - 347,97 лв./МВтч;

7. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци - 296,89 лв./МВтч;

8. Електрически централи с инсталирана мощност над 5 МВт, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство - 334,72 лв./МВтч;

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

СВЕТЛА ТОДОРОВА

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

НИКОЛАЙ ГЕОРГИЕВ