

**Оценка на последиците от въвеждането на практики за държавна помощ
и на техния потенциален ефект върху икономиката**

23 юли 2015 г.

Ограничено ползване

Превод



Building a better
working world

Д-р Томас Еделман

Съдружник

Енергетика и комунални услуги

T +49 89 14331 21992

E thomas.edelmann@de.ey.com

Съдържание

Резюме	4
Въведение	14
Регулаторна и правна рамка	18
Енергийният пазар в България	27
Ефекти върху българската икономика	45
Приложения	74
1. Резюме	5
2. Въведение.....	15
3. Обхват на работа	16
4. Европейско законодателство	19
5. Практики за държавна помощ в други държави.....	21
6. Нормативна рамка във ВЕИ сектора	28
7. Преглед на пазара.....	37
8. Енергоинтензивни индустрии в България	46
9. Очаквани положителни ефекти от мерките.....	54
10. Фискални ефекти.....	71
11. Потенциални отрицателни ефекти	73
12. Приложение А: Списък на индустриите.....	75
13. Приложение Б: Основна информация и допускания	76
14. Приложение В: Пряко въздействие.....	78

Съдържание

15. Приложение Г: Косвени ефекти	86
16. Приложение Д: Средносрочни ефекти	92
17. Приложение Е: Най-големите енергоемки компании	93
18. Приложение Ж: Съкращения.....	96

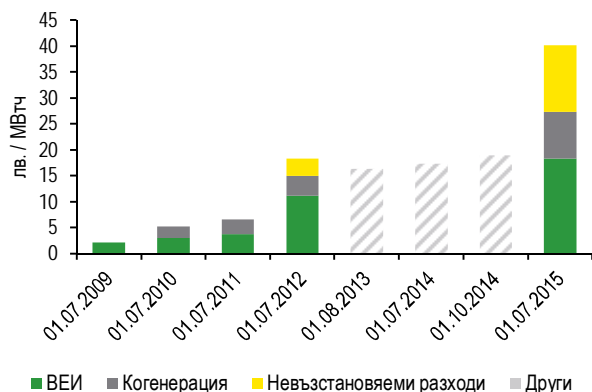
Резюме

1. Резюме

Резюме

Цена за „задължения към обществото“

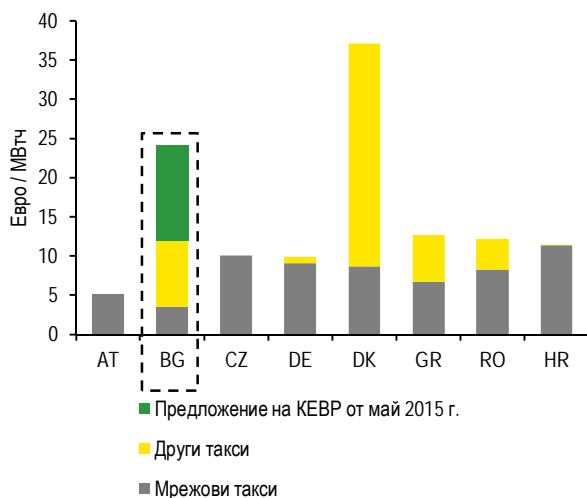
Източник: решения на КЕВР



Бележка: Не е налично разделение по компоненти за 2013г. и 2014г. Цената за 2015г. е базирана на предложение на КЕВР.

Фиксирани компоненти (мрежови и други такси) в цената на ел. енергия: големи консуматори

Източник: ENTSO-E Overview of transmission tariffs in Europe: Synthesis 2014



Други такси: включва немрежови такси като невъзстановяеми разходи, ВЕИ, когенерация

Въведение

След въвеждането на преференциални цени за продажба на електрическа енергия в България мощностите за производство на енергия от възобновяеми източници („ВЕИ“) нарастнаха бързо, което позволи на страната да достигне своята цел за 2020 г. от 16% дял на ВЕИ в общото крайно потребление още през 2013 г. Увеличеният дял на фотоволтаици и вятърни турбини в енергийния микс обаче доведе до по-високи разходи за потребителите на енергия. В допълнение, покачването на субсидията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (когенерации) и двата дългосрочни договора за изкупуване на енергия от топлоелектрически централи също допринесоха за покачване на цените за крайните потребители. Подкрепата за ВЕИ и когенерации и невъзстановяемите разходи формират така наречената цена за задължения към обществото („ЗО“). От въвеждането ѝ през 2009 г., цената за задължения към обществото за индустрията е нараснала около 9 пъти до 2014 г. и към момента има предложение на КЕВР за увеличението ѝ в почти двоен размер през 2015 г. Сравнение на тарифите в целия ЕС показва, че в България таксите, добавени към разходите за енергия при формиране на крайната цена на електричество за индустрията, са едни от най-високите. В случай че предложението за покачване на цената бъде прието, то България ще заеме второ място по този показател в ЕС.

Подобно увеличение на разходите се наблюдава в целия ЕС, където обаче няколко държави-членки въведоха различни мерки за намаляване на тази тежест (намалени такси съобразно потреблението или в зависимост от нивото на достъп до мрежата и т.н.), с цел ограничаване на разходите за енергоемките отрасли и запазване на тяхната конкурентоспособност в глобален мащаб. Предвиждайки потенциалния риск за конкурентоспособността на предприятията, Германия въведе такива мерки още през 2003 г. (трябва да се отбележи, че Зелената такса/добавка на MWh в Германия е много по-висока от тази в България. Въпреки това, като се вземе предвид механизмът за подпомагане на енергоемката индустрия там, индустриалните потребители в Германия плащат в пъти по-ниска добавка „зелена енергия“ от тези в България). През 2014 г. Европейската комисия публикува Насоки относно държавната помощ за опазване на околната среда и за енергетика за периода 2014-2020 г. („Насоките“), с цел

Резюме

хармонизиране на такива схеми за подпомагане на индустрията. Българското правителство също планира да въведе мерки за облекчения, основани на Насоките. Целта на настоящото изследване е да разгледа значимостта на българската енергоемка индустрия и очакваните ползи от въвеждането на мерки за облекчения.

Предложена нормативна уредба и подход на анализа

Предложената нормативна уредба е насочена към предоставяне на облекчение на предприятията от 65 индустриални сектора (съгласно Приложение 3 от Насоките). За целите на настоящия анализ се приема, че мерките ще позволят 85% намаление на добавката „зелена енергия“, т.е. на таксата, дължима за ВЕИ, за всички потребители, опериращи в рамките на 65^{те} сектора. Същевременно са направени предложения за увеличаване на цената за задължения към обществото за индустриалните потребители (почти два пъти над сегашното ниво) или алтернативно, да се задържи на сегашните нива. Този документ анализира ефектите при три сценария: (1) увеличаване на цената за ЗО, (2) увеличаване на цената за ЗО и въвеждане на облекчение за „зелена добавка“, и (3) замразяване на цената за ЗО и въвеждане на облекчение за „зелена добавка“. Разбираме, че правителството също обсъжда въвеждане на по-ниски нива на облекчение (напр. 50%) за потребители с годишна консумация под 30 ГВтч. Ако се поставят подобни прагове, очакваните ползи за индустрията и икономиката, описани в настоящото изследване, биха били по-малки.

За да се симулират ефектите от въвеждането на мерките, беше извършен анализ на историческите нива на производство, добавена стойност, заетост и инвестиции за всеки от енергоемките сектори. На база на проучване и допускания за възможността на всяка от индустриите да прехвърли промените в разходите си върху своите клиенти и дела на разходите за електроенергия в производството, са оценени промените в цените при различните сценарии. Влиянието върху търсенето и производството е изчислено на базата на еластичността на търсенето на продуктите, произведени от индустрията. При така определените цени, производство и разходна структура при различните сценарии е изчислен прекият ефект върху добавената стойност, заетостта, инвестициите и бюджетните приходи (данъци, осигуровки) в рамките на индустрията. Непреките

Резюме

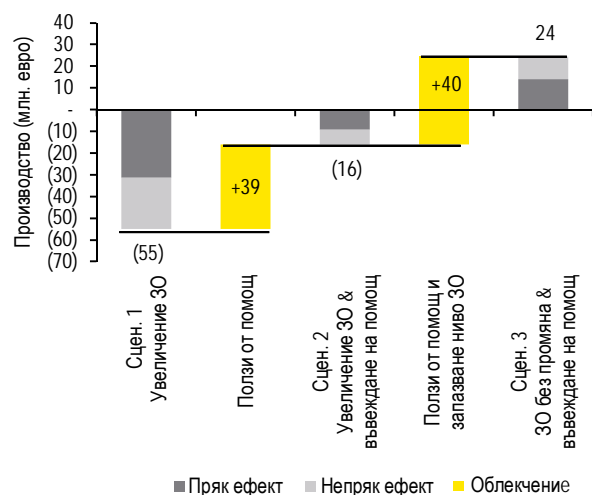
Краткосрочни ефекти

Единица	Осн. сцен.	Сцен. 1			Сцен. 2			Сцен. 3		
		Ръст	Ръст	Без промяна	Ръст	Ръст	Без промяна	Ръст	Ръст	Без промяна
		0%	-85%	-85%	Δ Сц 1 vs. Осн.сц	Δ Сц 2 vs. Осн.сц	Δ Сц 3 vs. Осн.сц			
Задълж. към обществото										
Облекчение										
Преки ефекти										
Продукция (реал.)	млн. евро	12,990	12,958	12,981	13,004	-32	-9	14		
Добавена стойност	млн. евро	1,811	1,739	1,790	1,843	-72	-21	32		
Служители	бр.	83,072	79,720	81,889	85,636	-3,352	-1,183	2,564		
Инвестиции	млн. евро	594	571	587	605	-23	-7	10		
Непреки ефекти										
Продукция	млн. евро					-23	-7	10		
Добавена стойност	млн. евро					-104	-30	46		
Служители	бр.					-9,081	-3,183	6,828		
Данък физ. лица	млн. евро					-1.9	-0.8	2.2		
Осигуровки	млн. евро					-7.1	-2.8	8.6		
Корпор. данък	млн. евро					-6.4	-1.9	2.8		
ДДС	млн. евро					0.3	0.1	-0.1		

Източник: ЕУ анализ

Ефект върху производството

Източник: ЕУ анализ



(косвени) ефекти върху други сектори са оценени посредством множители, изведени от статистически таблици „ресурс-използване“ от Евростат.

Очаквани положителни ефекти

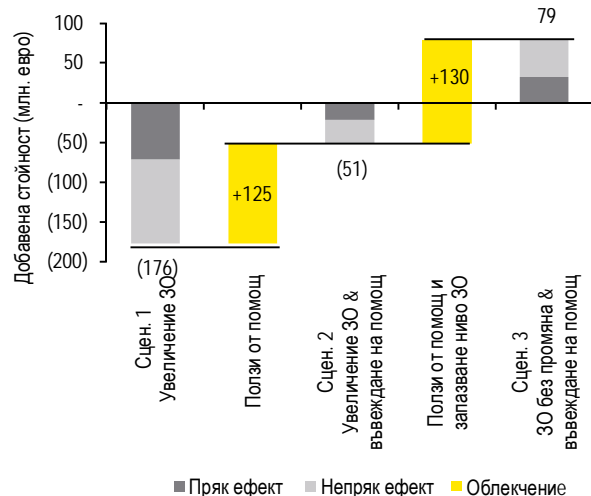
Очаква се предложената схема за облекчения да запази сегашните нива на разходи за ел. енергия и конкурентоспособността на сектора с високо енергийно потребление, и дори евентуално да подобри конкурентната позиция на предприятията, което би довело до преки ползи за енергоемките отрасли и икономиката като цяло: по-голям обем на производство, инвестиции и разкриване на нови работни места. Въвеждането на схемата за подпомагане в комбинация с прилагането на други мерки (като цялостно преразглеждане на състава на ЗО за индустрията, включително другите компоненти освен ВЕИ) може да доведе до допълнителни ползи. По-ниската разходна база ще позволи на производителите да предлагат по-ниски цени и да стимулират търсенето и производството. По този начин се очаква и брунтната добавена стойност в сектора да се увеличи. Повишеното търсене ще предизвика допълнителни инвестиции за увеличаване на капацитета и поддръжка на вече съществуващите производствени активи. Увеличените маржове ще позволят на бизнеса да финансира инвестиционните си програми. В случай че индустрията не получи подпомагане, влошаващата се конкурентоспособност на производителите ще застраши трудовата заетост. Въвеждането на схемата и очакваното увеличение на производството неизбежно ще запазят или дори ще спомогнат за създаването на допълнителни работни места.

Предложеното облекчение се очаква да доведе и до ползи за индустриите, които снабдяват енергоемкия сектор. По-високите продажби, реализирани от енергоемките отрасли, ще стимулират търсенето на междинни продукти. Същевременно, по-голямото търсене ще запази или дори ще спомогне за създаването на допълнителни работни места в други сектори. За всяко работно място, създадено в енергоемката индустрия, се създават общо между 1.4 и 7.5 работни места в други отрасли. Някои сектори, например транспортът, са изключително зависими от енергоемката индустрия, която се явява основен техен клиент.

Резюме

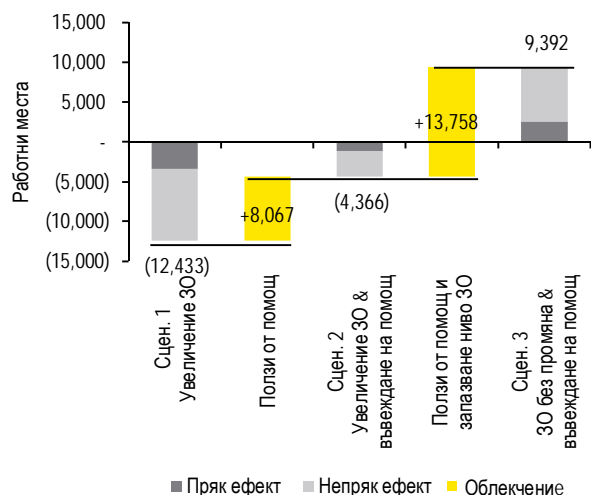
Ефект върху добавената стойност

Източник: ЕУ анализ



Ефект върху заетостта

Източник: ЕУ анализ



Краткосрочни ефекти

Краткосрочните ефекти на годишна база при различните сценарии са, както следва:

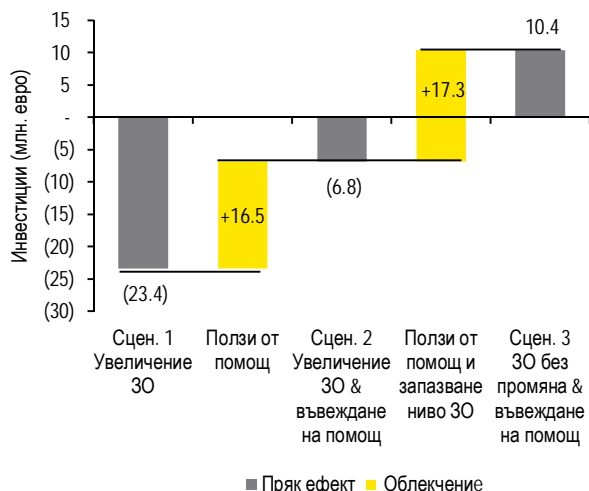
- Увеличението на цената за задължения към обществото се очаква да доведе до:
 - Намаление на продукцията в енергоемките отрасли от 32 млн. евро (пряко въздействие) и допълнително 23 млн. евро в други сектори на икономиката (косвен ефект) или общо намаление от 55 млн. евро в реални стойности.¹
 - Намаление на добавената стойност на енергоемките отрасли от 72 млн. евро (пряко въздействие) и допълнително 104 млн. евро в други сектори на икономиката (косвен ефект) или общо намаление от 176 млн. евро.
 - Загуба на 3,352 работни места в енергоемките отрасли (пряко въздействие) и допълнителна загуба на 9,081 работни места в други сектори на икономиката (косвен ефект) или общо намаление от 12,433 работни места.
 - Свиване на инвестициите в енергоемките отрасли от 23.4 млн. евро на годишна база.
- Въвеждането на мерките за подпомагане, в случай че цената за задължения към обществото се увеличи, се очаква да доведе до по-малък отрицателен ефект в сравнение с първия сценарий:
 - Намаление на продукцията в енергоемките отрасли от 9 млн. евро (пряко въздействие) и допълнително 7 млн. евро в други сектори на икономиката (косвен ефект) или общо намаление от 16 млн. евро в реални стойности. По този начин, въвеждането на мерки за помощ води до 39 млн. евро по-голяма продукция в реални стойности в сравнение със сценария, при който не се въвежда облекчение.
 - Намаление на brutната добавената стойност на енергоемките отрасли от 21 млн. евро (пряко въздействие) и допълнително 30 млн. евро в други сектори на

¹ Реалните стойности (за разлика от номиналните) отчитат изменението в обема на производството без да взимат предвид промени в стойността, дължащи се на промени в цените.

Резюме

Ефект върху инвестициите

Източник: ЕУ анализ



икономиката (косвен ефект) или общо намаление от 51 млн. евро. По този начин, въвеждането на мерки за помощ води до 125 млн. евро по-висока брутна добавена стойност за икономиката в сравнение със сценария, при който не се въвежда облекчение.

- Загуба на 1,183 работни места в енергоемките отрасли (пряко въздействие) и допълнителна загуба на 3,183 работни места в други сектори на икономиката (косвен ефект) или общо намаление от 4,366 работни места. По този начин, въвеждането на мерки за помощ води до 8,067 повече работни места в икономиката в сравнение със сценария, при който не се въвежда облекчение.
 - Свиване на инвестициите в енергоемките отрасли от 6.8 млн. евро² на годишна база. По този начин, въвеждането на мерки за помощ води до 16.5 млн. евро повече инвестиции на годишна база в сравнение със сценария, при който не се въвежда помощ.
- 3 Въвеждането на мерките за подпомагане, без промяна на цената за задължения към обществото, се очаква да доведе до:
- Ръст на продукцията на енергоемките отрасли от 14 млн. евро (пряко въздействие) на годишна база и допълнително 10 млн. евро в други сектори на икономиката (косвен ефект) или общо увеличение от 24 млн. евро в реални стойности. По този начин, замразяването на цената за задължения към обществото води до 40 млн. евро ръст на продукцията в реални стойности в сравнение със сценария, при който се въвежда помощ и се увеличава цената за 30.
 - Ръст на брутната добавената стойност на енергоемките отрасли от 32 млн. евро (пряко въздействие) на годишна база и допълнително 46 млн. евро в други сектори на икономиката (косвен ефект) или общ ръст от 78 млн. евро. По този начин, въвеждането на мерки за помощ води до 129 млн. евро брутна добавена стойност

² Посочената стойност е закръглена до първия десетичен знак, поради което е възможно да възникнат минимални неточности при сумиране на представените в текста и графиката стойности.

Резюме

за икономиката на годишна база в сравнение със сценария, при който се въвежда помощ и се увеличава цената за ЗО.

- Откриване на 2,564 работни места в енергоемките отрасли (пряко въздействие) и допълнително откриване на 6,828 работни места в други сектори на икономиката (косвен ефект) или общ ръст от 9,392 нови работни места. По този начин, въвеждането на мерки за помощ води до ръст от 13,758 работни места в икономиката в сравнение със сценария, при който се въвежда помощ и се увеличава цената за ЗО.
- Увеличение на инвестициите в енергоемките отрасли в размер на 10.4 млн. евро на годишна база или 17.3 млн. евро повече в сравнение със сценария, при който се въвежда помощ и се увеличава цената за ЗО.

Средносрочни ефекти

В случай че енергийните разходи бъдат увеличени, индустриите, опериращи на силно конкуренти глобални пазари и с борсово определени цени на произведените продукти, няма да могат да прехвърлят тези допълнителни разходи към клиентите си. В резултат на това, оперативната печалба на дружествата в тези сектори ще се свие. Това създава риск производителите да не бъдат в състояние да генерират достатъчно средства за покриване на очакваната възвръщаемост на своите капиталовложители (собственици и кредитори), което от своя страна може да доведе до закриване на дейността им. Подобен сценарий ще има пагубно влияние върху сектора и икономиката. Увеличение на цената за задължения към обществото (без прилагане на облекчения) би било еквивалентно на облагане на оперативната печалба на енергоемките компании средно с около 20% данък. Предоставянето на схемата за облекчения, в случая на увеличение на енергийните разходи, ще намали данъка до средна стойност от 6%. Ако се вземат секторите, в които повече от 10% от оперативната печалба се очаква да бъде загубена, средносрочният риск за местната икономика от закриване на бизнеса и излизане на предприятия от индустрията може да достигне следните размери:

Средносрочни рискове

	Продукция (млн. евро на годишна база)	Брутна добавена стойност (млн. евро на годишна база)	Работни места	Инвестиции (млн. евро на годишна база)
Сценарий 1				
Пряк ефект	5,594	652	33,535	212
Непряк ефект	4,709	1,269	73,405	n/a
Общо	10,303	1,921	106,940	n/a
Сценарий 2				
Пряк ефект	4,055	448	14,910	141
Непряк ефект	3,590	1,014	49,777	n/a
Общо	7,644	1,461	64,687	n/a
Сценарий 3				
Пряк ефект	-	-	-	-
Непряк ефект	-	-	-	-
Общо	-	-	-	-
Δ Сценарий 1 – Сценарий 2	2,659	460	42,253	71

Резюме

- 1 В случай че цената за задължения към обществото се увеличи, но не се въведе никаква помощ, икономиката рискува да загуби:
 - Годишна продукция от 5,594 млн. евро в енергоемките отрасли (пряко въздействие) и допълнително 4,709 млн. евро в други сектори на икономиката (косвен ефект) или общо 10,303 млн. евро в реални стойности.
 - Годишна брутна добавена стойност от 652 млн. евро в енергоемките отрасли (пряко въздействие) и допълнително 1,269 млн. евро в други сектори на икономиката (косвен ефект) или общо 1,921 млн. евро.
 - 33,535 работни места в енергоемките отрасли (пряко въздействие) и допълнително 73,405 работни места в други сектори на икономиката (косвен ефект) или общо 106,940 работни места.
 - Годишни инвестиции от 212 млн. евро в енергоемките отрасли.
- 2 В случай че цената за задължения към обществото се увеличи, но бъде въведено облекчение, икономиката рискува да загуби:
 - Годишна продукция от 4,055 млн. евро в енергоемките отрасли (пряко въздействие) и допълнително 3,590 млн. евро в други сектори на икономиката (косвен ефект) или общо 7,644 млн. евро в реални стойности. По този начин, помощта води до намаляване на риска с 2,659 млн. евро.
 - Годишна брутна добавена стойност от 448 млн. евро в енергоемките отрасли (пряко въздействие) и 1,014 млн. евро в други сектори на икономиката (косвен ефект) или общо 1,461 млн. евро. По този начин, помощта води до намаляване на риска с 460 млн. евро.
 - 14,910 работни места в енергоемките отрасли (пряко въздействие) и допълнително 49,777 работни места в други сектори на икономиката (косвен ефект) или общо 64,687 работни места. По този начин, помощта води до намаляване на риска с 42,253 работни места.

Резюме

– Годишни инвестиции от 141 млн. евро в енергоемките отрасли. По този начин, помощта води до намаляване на риска със 71 млн. евро.

- 3 В случай че цената за задължения към обществото се задържи на нивото от 2014 г. и помощта бъде въведена, не са идентифицирани отрицателни ефекти.

Оценката на средносрочните рискове от закриване на предприятия е представена в таблицата на страница 8. Стойностите показват потенциалните загуби за икономиката.

Фискални ефекти

По-долу са представени преките ефекти върху държавния бюджет в рамките на енергоемката индустрия при трите разглеждани сценария. Техният размер би бил по-голям, ако се вземат предвид и косвените влияния върху други индустрии по веригата на доставки.

- 1 В случай че цената за задължения към обществото се увеличи, но не се въведе никаква помощ, бюджетът рискува да загуби около 2 млн. евро данък върху доходите на физическите лица (ДДФЛ), около 7 млн. евро осигуровки и около 6 млн. евро корпоративен данък.
- 2 В случай че цената за задължения към обществото се увеличи и се въведе помощ, бюджетът рискува да загуби около 1 млн. евро ДДФЛ, около 3 млн. евро осигуровки и около 2 млн. евро корпоративен данък. Това представлява подобрение на бюджетните постъпления спрямо сценарий 1 с около 1 млн. евро ДДФЛ, 4 млн. евро осигуровки и 4 млн. евро корпоративен данък.
- 3 В случай че цената за задължения към обществото се задържи на нивото от 2014 г. и помощта бъде въведена, се очакват допълнителни постъпления в бюджета в размер на около 2 млн. евро ДДФЛ, 9 млн. евро осигуровки и 3 млн. евро корпоративен данък.

В обобщение, анализът показва, че въвеждането на облекчение за енергоемките индустрии се очаква да доведе до съществени ползи за сектора и цялата икономика, както в краткосрочен, така и в средносрочен план. Предложеното

Резюме

увеличение на цената за задължения към обществото ще има отрицателно въздействие върху промишлеността и икономиката, което може да бъде частично намалено чрез въвеждането на схемата за облекчение. В случай че помощта се въведе без да има увеличение на цената за задължения към обществото, то това би оказало положително въздействие върху промишлеността и икономиката.

Въведение

1. Въведение
2. Обхват на работа

Въведение

Въведение

След въвеждането на преференциални цени за продажба на електрическа енергия в България мощностите за производство на енергия от възобновяеми източници (ВЕИ) нараснаха бързо, което позволи на страната да достигне още през 2013 г. своята цел за 2020 г. от 16% дял на ВЕИ в общото крайно потребление. Увеличеният дял на фотоволтаици и вятърни турбини в енергийния микс обаче доведе до по-високи разходи за потребителите на енергия. Увеличаването на субсидирания капацитет за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия и двата дългосрочни договора за изкупуване на енергия от топлоелектрически централи допълнително повишиха разходите на крайните потребители. Подкрепата за ВЕИ, разходите за когенерации и невъзстановяемите разходи формират така наречената цена за задължения към обществото. След въвеждането ѝ, цената за задължения към обществото се увеличи от 2.12 лв. за МВтч през 2009 г. до 18.93 лв. за МВтч през 2014 г. Регулаторът обмисля по-нататъшно увеличение до 40.21 лв. за МВтч, от които около 46% се дължат на енергията от възобновяеми източници (18.35 лв.), като същевременно се обмисля и вариант за замразяването на цената на нивото ѝ от 2014 г.

По-високите разходи за електроенергия застрашават конкурентоспособността на енергоемките отрасли, поради което няколко страни от ЕС са приели мерки, предоставящи намаления на разходите за подкрепа на възобновяемата енергия за големите индустриални енергийни потребители. Европейската комисия (ЕК) публикува Насоки относно държавната помощ за опазване на околната среда и за енергетиката за периода 2014-2020 г. (2014/C 200/01) (Насоките), за да определи рамка за подобни схеми за държавна помощ за индустрията, които да бъдат съвместими с европейското законодателство. Българското правителство също планира да въведе мерки за държавна помощ, базирани на Насоките, за намаление на разходите за подкрепа на възобновяемата енергия за енергийно интензивните потребители.

Обхват на работа

Обхват на работа

Целта на този документ е да разгледа значимостта на енергоемките индустрии за икономиката на България и да представи в стойности очакваните положителни ефекти върху промишлеността и икономиката от въвеждането на мерките за държавна помощ.

В частност се оценяват преките ефекти върху индустрията и косвените ефекти върху икономиката (включително въздействието върху продукцията, брутната добавена стойност, заетостта и инвестициите). Разглежда се и ефектът върху данъчните приходи и фиска.

При изготвянето на това проучване ЕУ се позовава на информационните източници, посочени в доклада. В случаите на липса на пазарна информация е приложена професионална преценка. При изчислението на резултатите ЕУ приема използваната публично достъпна статистика за достоверна. Методиката на изчисление на еластичността на търсенето на продуктите, които са предмет на мярката за помощ, нивото на прехвърляне на разходите към клиента и моделирането на обемите на производство на тези продукти се основават на допускания, които при определени обстоятелства не отразяват изцяло реалната икономическата среда. Без тези допускания не би било възможно да се оцени икономическото въздействие (приложените допускания са допълнително изброени в доклада).

До степента, в която този доклад се позовава на пазарна информация, предоставена от трети лица, статистически оценки и допускания, всяка съществена промяна в тях може да окаже съществено въздействие върху прогнозните резултати и заключения. Никаква отговорност не се поема за загуба и/или щети, произтичащи от точността на тези данни или настъпването на такива промени.

Оценката на въздействието е обект на допусканията и ограничителните условия, представени в доклада.

Обхват на работа

Източници на информация

Изследването се основава главно на следните информационни източници:

- ▶ Евростат – данни за енергоемката индустрия, включително продукция, брутна добавена стойност, заетост, инвестиции; таблици ресурс-ползване за българската икономика.
- ▶ Амадеус – класификация на предприятията по КИД статистически код (NACE) и финансова информация за дружествата.
- ▶ Търговския регистър – финансови отчети на дружествата.
- ▶ Национален статистически институт (НСИ) – макроикономически данни и данни за енергийния сектор.
- ▶ Комисия за енергийно и водно регулиране – регулация и данни за енергийния сектор.
- ▶ Евролекс – Европейско законодателство.
- ▶ Научна и изследователска литература – икономическа теория, секторен анализ, оценки на икономически параметри.

Регулаторна и правна рамка

1. Европейско законодателство
2. Практики за държавна помощ в други държави

Европейско законодателство – Насоки за държавна помощ

Насоките

Преглед

Европейската комисия (ЕК) публикува Насоки относно държавната помощ за опазване на околната среда и за енергетика за периода 2014-2020 г. (2014/C 200/01) („Насоките“) през юни 2014 г. с цел определянето на рамка за правилата за помощ на енергоемката индустрия, за намаляване на нарастващата поради ВЕИ цена на енергията. Оценката на въздействието на Насоките, публикувана от ЕК³, предлага следната обосновка за приемане на Насоките:

- ▶ Тъй като държавите-членки са въвели или планират да въведат намаление на подкрепата към възобновяемата енергия за големи и/или енергоемки потребители, подобни мерки трябва да бъдат оценени в контекста на това дали компаниите, ползващи се от тези привилегии, ще получат конкурентно предимство в сравнение с другите предприятия. От гледна точка на държавната помощ, основните проблеми, породени от липсата на единен подход, са (i) потенциалният дисбаланс в търговията между държавите-членки и (ii) изкривяване на конкуренцията в рамките на държавите-членки, когато е налице различно третиране на предприятията в рамките на даден сектор.
- ▶ Липса на ясни критерии за съвместимост на мерките за помощ, което намали правната сигурност на мерките, въведени от държавите-членки.
- ▶ В резултат на заложените цели за възобновяема енергия, цените на електричеството в ЕС са се повишили в сравнение с други страни, и ЕК идентифицира нарастващия риск от „изтичане на въглерод“ (преместване на производството в юрисдикции с по-малко амбициозни цели за възобновяема енергия биха довели до по-ниски разходи на енергия).

³ Европейска комисия {C(2014) 2322} {SWD(2014) 140}

Европейско законодателство – Насоки за държавна помощ

- ▶ Заплаха за конкурентоспособността на производителите от ЕС спрямо производителите извън ЕС, които не са обект на увеличение на разходната база заради подкрепа за възобновяемата енергия.

Обхват на помощта

Обхватът на допустимата държавна помощ под формата на намаления на финансовата подкрепа за електроенергията, генерирана от възобновяеми източници, е подробно описан в чл. 3.7.2 от Насоките:

- ▶ Помощта може да се предоставя само на предприятия, които принадлежат към един от 65^{те} сектора, изброени в Приложение 3 от Насоките. В допълнение, предприятията с интензивност на електроенергията от най-малко 20% (разходите за ел.енергия, като процент от брутната добавена стойност), принадлежащи към сектори с интензивност на търговията от поне 4% на равнище ЕС, също могат да се възползват от мерките. Списъкът на допустимите индустрии е представен в Приложение А на доклада.
- ▶ Изборът на бенефициенти трябва да бъде направен въз основа на обективни, недискриминационни и прозрачни критерии.
- ▶ Помощта не може да бъде повече от 85% от допълнителните разходи за възобновяема енергия без намаление. Разходите за насърчаване на ВЕИ могат да бъдат допълнително ограничени до 4% от брутната добавена стойност на предприятието (или дори 0.5% от брутната добавена стойност за предприятията с електро-интензитет от най-малко 20%).
- ▶ Предвижда се преходен механизъм за държавите-членки, които са въвели подобни мерки преди издаването на Насоките.

Международен опит

Международен опит

Производителите са изложени на международна конкуренция, особено по отношение на продукти с висока стойност на единица тегло или обем, при които транспортните разходи представляват само малка част от общата цена. Това разширява обхвата на потенциалните конкуренти далеч извън границите на ЕС, в които подкрепата на енергията от възобновяеми източници и когенерации създава допълнителни разходи за индустрията. Дори в рамките на ЕС редица страни са въвели различни схеми за намаляване на разходите на производствените индустрии, което поставя българския бизнес в неизгодна конкурентна позиция. Така, например, през 2014 г. Румъния въведе таван на годишната квота на зелените сертификати, които голямата индустрия трябва да закупи от производителите на енергия от възобновяеми източници. В Белгия (Фландрия), Дания, Германия, Ирландия, Норвегия и Швеция също бяха взети мерки за подпомагане на високо-енергийните сектори⁴. Следващите абзаци правят преглед на схемите за облекчение в три страни от ЕС. Следва да се отбележи, че някои държави (например Хърватия) осигуряват облекчение не само по отношение на ВЕИ, но и за други субсидирани енергийни източници (напр. когенерации).

Немският модел

Немският Закон за възобновяемите енергийни източници (ВЕИ)

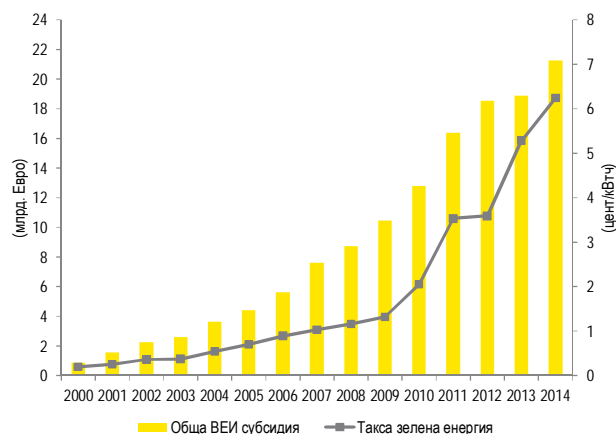
Немският Закон за възобновяемите енергийни източници (Erneuerbaren Energien Gesetz (EEG)) влиза в сила от 1 април 2000 г. и заменя действащия дотогава закон (Stromeinspeisungsgesetz). Той има за цел да насърчи и улесни устойчивото развитие на енергоснабдяването в Германия. Законът въвежда гарантирани преференциални тарифи за изкупуване на електроенергията от ВЕИ. За всеки произведен киловат час производителите получават фиксирана цена, гарантирана за период от 20 години. Тази цена е над реалните пазарни цени, което се дължи на сравнително по-високите инвестиции, необходими за ВЕИ. По този начин, гарантираната преференциална тарифа компенсира и ефективно стимулира инсталирането и експлоатацията на

⁴ UK Department of Energy and Climate Change, 2014

Международен опит

ВЕИ субсидии в Германия

Източник: Регулатор



технологии за възобновяема енергия. В същото време, Германия последователно въвежда допълнителни такси върху цената на енергията за крайните потребители, като екотакси, разпределение на бонус за когенерации (KWKG), таксата по параграф 19, офшорна такса и други.⁵

Добавки за възобновяема енергия

Разходите, свързани с преференциалната тарифа за изкупуване на енергия от възобновяеми източници, се поемат от всички крайни потребители на електроенергия (домакинствата, бизнеса и индустрията) чрез така наречената EEG-Umlage такса. Гарантираните тарифи на производителите на възобновяема енергия се изплащат от оператора на мрежата, който е задължен (чрез новия Закон за възобновяеми енергийни източници) да изкупува цялото количество произведена енергия от възобновяеми източници. Впоследствие операторът на мрежата продава тази енергия на пазара. Разликата между гарантираната преференциална тарифа и пазарната цена се разпределя между всички крайни потребители на електроенергия чрез такса, която се начислява като премия върху цената на купуваната от тях електроенергия.

Драстичното нарастване на количеството на електрическа енергия, произведена в рамките на схемата на Закона за възобновяемите енергийни източници, довежда до рязко увеличение на таксата за ВЕИ, плащана от всички потребители (вж. графиката вляво). В същото време, другите допълнителни такси върху цените на енергията значително увеличават финансовата тежест, наложена на крайните потребители.

В резултат на драстичното покачване на цените на електроенергията, енергоемките индустрии в рамките на германската икономика се сблъскват със сериозни проблеми по отношение на конкурентоспособността. Резултатите от проучванията, направени в енергоемките индустрии в Германия за периода 2012/2013⁶, подчертават значителната чувствителност на компаниите в сектора към промени в цената на електроенергията. Според изследванията, увеличението на цената на електроенергията би предизвикало

⁵ House of Commons Environmental Audit Committee, 2012, стр. 27

⁶ Bardt, 2014, стр.14

Международен опит

голяма част от компаниите да предприемат значителни съкращения по отношение на заетостта, инвестициите и иновациите.

Схема за компенсиране

Поради тези причини, след като на 22 юли 2003 г. таксата за възобновяеми източници достига 0.37 евроцента/кВтч, е въведена специална схема за компенсиране за енергоемките промишлени отрасли, с §16 от Закона за възобновяемите енергийни източници от 2004 г. Компаниите, които отговарят на критериите, са обект на намалени такси за използване на възобновяема енергия. Освен описаната по-горе схема за намаляване на таксата ВЕИ, Германия също така въвежда и схеми за намаление на останалите допълнителни енергийни добавки. Те целят запазването на конкурентоспособността на производствените компании, които се конкурират на международните пазари⁷ и поради това са особено чувствителни към нарастващите производствени разходи. Като следствие от въведените облекчения Германия става по-привлекателно място за развиване на бизнес.

За да имат право да се възползват от въведените преференции, Законът за възобновяемите енергийни източници поставя пред компаниите много рестриктивни и ограничителни условия. Така през 2012 г. само 4% от всички индустриални компании са имали право на тази помощ⁸.

Австрийският модел

Австрийският Закон за зелената електроенергия

През 2003 г. влиза в сила австрийският Закон за зелена електроенергия (Ökostromgesetz (OSG)). С него за първи път се въвежда преференциалната цена за възобновяемата енергия. Основната цел на този закон е насърчаване на ефективното използване на енергията от възобновяеми източници в цялата страна. Законът предвижда подкрепа за енергията от определени възобновяеми източници чрез гарантирани преференциални

⁷ BGGI I S. 2406, 2014, стр. 35

⁸ BDEW, 2014, стр. 52

Международен опит

цени за изкупуване, които са въведени, за да компенсират производителите за тяхната инвестиция в изграждането и управлението на сравнително по-скъпите ВЕИ технологии.

Последните основни промени в австрийския Закон за зелената електроенергия влизат в сила през 2012 г. (OSG 2012 г.)

Такси за възобновяема енергия

Разходите за преференциалните цени се покриват от крайните потребители чрез две такси върху крайната енергийна цена (Ökostrompauschale und Ökostromförderbeitrag⁹). На производителите на енергия от възобновяеми източници се заплаща гарантираната им преференциална цена от полу-правителствения орган OeMAG (Abwicklungsstelle für Ökostrom). След това OeMAG препродава закупената енергия на австрийските комунални компании в енергийния сектор, както и на крайни търговци на енергия, като за ценова база използва спот цената за ден напред, взимайки предвид и пропорционалния пазарен дял. Разликата между пазарната цена и преференциалната цена се компенсира чрез двете такси, плащани от крайния потребител. Двете такси се събират от оператора на мрежата в допълнение на мрежовите такси. Впоследствие, съответният оператор превежда сумите към полу-правителствения административен орган OeMAG.

С цел защита на енергоемките компании¹⁰, конкуриращи се на световния пазар, от отрицателните ефекти на такива допълнителни такси, Австрия въвежда схема за компенсация.

Схема за компенсиране

С измененията в Закона за зелената електроенергия от 2012 г. и с годишните Ökostromförderbeitrag-Наредби се въвежда обратна зависимост между нивото на напрежение на мрежата и зелената такса за използвана енергия. С други думи, колкото по-високо е напрежението на мрежата (и следователно потреблението на енергия),

⁹ Ökostrompauschale представлява фиксирана цена според нивото на напрежение на мрежата. Ökostromförderbeitrag се състои от три компонента (Netznutzungsentgelte (Leistung); Netznutzungsentgelt (Arbeit) and Netzverlustentgelt)

¹⁰ Beschluss Nationalrat, 2012 & E-Control, 2013, стр.5)

Международен опит

толкова по-ниско е нивото на таксата Ökostromförderbeitrag на киловатчас. Поради факта, че високо-енергийните индустрии по презумпция консумират големи количества енергия, тази мярка е директно насочена да ги подпомогне.

Хърватският модел

Хърватският Закон за енергетиката

Законът за енергетиката (Zakon o energiji) влиза в сила през август 2001 г. и цели осигуряване на безопасна и надеждна доставка на енергия и нейното ефективно производство и употреба в Хърватия¹¹. Според член 28 от Закона за енергетиката, Хърватска въвежда Наредба за таксите за насърчаване на производството на енергия от възобновяеми източници и когенерации¹².

Законът за енергетиката въвежда гарантирани преференциални (насърчителни) цени за производителите, които покриват необходимите критерии и са подписали официално споразумение с HROTE (хърватският оператор на енергийния пазар). Размерът на цената може да варира в зависимост от технологията и мощността на съответната производствена единица и се заплаща директно от HROTE. Физически електричеството се пренася от оператора на хърватската преносна система CTSO и НЕР-Operator към доставчиците. Разходите за електроенергия от възобновяеми енергийни източници и когенерации са пропорционално разпределени между различните доставчици на електричество въз основа на техните индивидуални пазарни дялове¹³.

Такса за възобновяема енергия

Доставчиците включват гореспоменатите разходи във фактурите към крайните потребители чрез така наречената добавка за ВЕИ и когенерации (насърчителна такса). Конкретният размер на таксата обаче зависи от обема на консумираната електроенергия (на кВтч). Доставчикът превежда събраните такси към пазарния

¹¹ Res-Legal, 2015

¹² HROTE, 2015a

¹³ CEER, 2015, стр. 49

Международен опит

оператор HROTE. От ноември 2013 г. наредба фиксира насърчителната такса на 0.035 хърватски крони/кВтч.

За да осигури международната конкурентоспособност на своята индустрия, Хърватска въвежда в регулаторната рамка и схема за подпомагане на местните производители.

Схема за компенсиране

Настоящата схема за компенсиране позволява на всички участници на пазара, които са задължени да купуват EUA сертификати, да плащат по-ниски насърчителни такси. Според националния пазарен оператор HROTE през 2013 г. те са в размер на 0.005 хърватски крони/ кВтч¹⁴. Тъй като задължението за участие в схемата за търговия с емисии предполага наличието на значителна консумацията на енергия, тази схема е пряко насочена към подпомагане на промишлените потребители в Хърватия.

¹⁴ Eurelectric, 2014, стр. 30

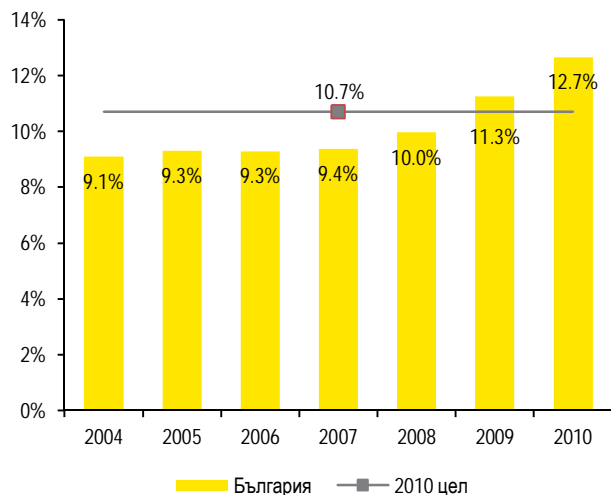
Енергийният пазар в България

1. Нормативна рамка във ВЕИ сектора
2. Преглед на пазара

Нормативна рамка във ВЕИ сектора

Дял на електроенергията от ВЕИ в крайното брутно потребление на електричество

Източник: Евростат



Българската регулаторна рамка за енергия от възобновяеми източници

Българско законодателство за енергия от възобновяеми източници

Българската политика за енергия от възобновяеми източници е първоначално заложена в Закона за енергетиката (ЗЕ)¹⁵ и в Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата (ЗВАЕИБ)¹⁶.

Законът за енергетиката (ЗЕ) влиза в сила на 9 декември 2003 г. (обн. ДВ, бр. 107 от 09.12.2003 г.). ЗЕ регулира производството, вноса, износа, преноса, транзита и разпределението на електрическа и топлинна енергия и природен газ, преноса на нефт и нефтопродукти и търговията с електрическа и топлинна енергия и природен газ, и регламентира правомощията на държавните органи по определянето на енергийната политика, регулирането и контрола.

Законът за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата (ЗВАЕИБ) влиза в сила на 19 юни 2007 г. (обн. ДВ, бр. 49 от 19.06.2007 г., отм. ДВ, бр. 35 от 05.03.2011 г.). ЗВАЕИБ насърчава производството и потреблението на електрическа енергия, топлинна енергия и/или енергия за охлаждане от възобновяеми и алтернативни енергийни източници, както и производството и потреблението на биогорива и други възобновяеми горива за транспорт. Законът хармонизира българското законодателство за ВЕИ с Директива 2001/77/ЕК за насърчаване на производството на електроенергия от възобновяеми енергийни източници на вътрешния електроенергиен пазар и с Директива 2003/30/ЕК за насърчаване на използването на биогорива и други възобновяеми горива за транспорт. По-специално, ЗВАЕИБ въвежда редица стимули за производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ), регламентирайки приоритетно присъединяване на ВЕИ централи към преносната и разпределителната мрежа и преференциални цени. Преференциалните цени компенсират инвестициите и по този начин стимулират изграждането на мощности за производство на енергия от ВЕИ.

¹⁵ "Закон за енергетиката", Министерство на икономиката, енергетиката и туризма на Република България

¹⁶ "Закон за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата", Министерство на икономиката, енергетиката и туризма на Република България

Нормативна рамка във ВЕИ сектора

Планът за действие за увеличаване на проектите за възобновяема енергия доведе до свръхнарастване на техния брой и достигане на обща производствена мощност в пъти по-голяма от целевите нива, изисквани от мрежата¹⁷. Всъщност, България успява да постигне една година по-рано своята национална индикативна цел за 2010 г. от 10,7% дял на електрическа енергия, произведена от ВЕИ, в брутното потребление на електроенергия¹⁸. Освен това, ВЕИ проекти са реализирани в чувствителни зони с екологични ограничения. С цел изграждане на вятърни и фотоволтаични централи нередко се променя статутът на земеделска земя в неземеделска, което не допуска по-нататъшното ѝ използване за селскостопански цели¹⁹. Не на последно място, тъй като не е имало установен механизъм за оценка на проектите, само 10-15% от обявените са действащи и работата по отношение на тяхното изпълнение е била действително извършена²⁰.

В резултат, необходимостта да се въведат ясни правила за предоставяне на преференции в сектора на възобновяемата енергия и законовото задължение на страната да транспонира Директива 2009/28/ЕК, отменяща директиви 2001/77/ЕК и 2003/30/ЕК, в българското законодателство за ВЕИ, доведоха до разработването на Национален план за действие за енергията от възобновяеми източници (НПДЕВИ) и нов Закон за енергията от възобновяеми източници.

Националният план за действие за енергията от възобновяеми източници (НПДЕВИ) влиза в сила на 20 април 2011 г. НПДЕВИ е основният инструмент, разработен за гарантиране постигането на националните цели за възобновяема енергия²¹. Съгласно Директива 2009/28/ЕК, задължителната национална цел на България за 2020 г. е достигане на 16.0 % дял на енергията от възобновяеми източници в крайното брутно

¹⁷ Българска ветроенергийна асоциация

¹⁸ в съответствие с Приложение към Директива 2006/108 / ЕК на Европейския парламент и на Съвета от 20 ноември 2006

¹⁹ Национален план за действие за енергията от възобновяеми източници, Министерство на икономиката, енергетиката и туризма на Република България

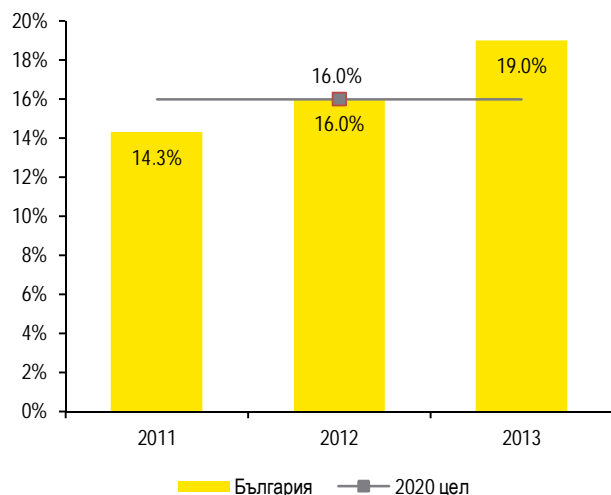
²⁰ Ibid.

²¹ Ibid.

Нормативна рамка във ВЕИ сектора

Дял на електроенергията от ВЕИ в крайното брутно потребление на енергия

Източник: Евростат



потребление на енергия (бележка: целта за 2010 г. се отнася към брутното потребление на електроенергия)²².

Новият Закон за енергията от възобновяеми източници²³ (ЗЕВИ) влиза в сила на 3 май 2011 г. (обн. ДВ, бр. 35 от 03.05.2011 г., посл. изм. ДВ, бр. 17 от 6 март 2015 г.). Законът цели да насърчи производството и потреблението на зелена енергия и биогорива и да създаде условия за устойчиво развитие на регионално и местно ниво. Промените спрямо предишната правна рамка са многобройни и съществени, поради което не е било възможно да бъдат въведени чрез изменение и допълнение на ЗВАЕИБ²⁴. По-конкретно, новият закон:

- Увеличава броя на секторите, обхванати от законодателството, като запазва принципа за задължително изкупуване на произведената електроенергия, на базата на дългосрочни договори и преференциални цени.
- Постановява, че преференциалните цени за енергия от възобновяеми източници се определят към момента на сключване на договора за изкупуването ѝ и не се променят впоследствие през целия срок на договора.
- Намалява срока за задължително изкупуване на ВЕИ енергия²⁵.
- Въвежда годишни квоти за нови проекти в съответствие с планираното развитие на преносната и разпределителната мрежи по зони за присъединяване и нива на напрежение.
- Задължава за новите проекти да бъдат направени авансови плащания за присъединяване към мрежата.

Тъй като вече инсталираните мощности, заедно с новодоговорените, са достатъчни за постигането на националната цел от 16% зелена енергия в крайното брутно

²² Директива 2009/28/ЕК на Европейския Парламент и Съвет от 23 април 2009 г.

²³ Закон за енергията от възобновяеми източници

²⁴ Доклад за постигане на националните индикативни цели за потребление на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници през 2010 г., Министерство на икономиката, енергетиката и туризма на Република България

²⁵ 20 години за геотермална и слънчева енергия и енергия от биомаса, 15 години за хидроенергия и 12 години за вятърна енергия

Нормативна рамка във ВЕИ сектора

потребление на енергия, регулаторът обяви нулева година за присъединяване, т.е. нови мощности няма да бъдат свързани след средата на 2012 г. В допълнение, Законът за енергията от възобновяеми източници е изменен през март 2015 г., като постановява, че преференциални тарифи няма да бъдат прилагани за възобновяеми мощности, за които е поискано присъединяване към мрежата след датата, на която България съобщи постигането на целите²⁶. Регулаторът счита, че условието е изпълнено на 27 декември 2013 г.²⁷.

Разпределяне на разходите за възобновяема енергия

Актуалният механизъм за покриване на разходите за енергия от ВЕИ, както и споразуменията за изкупуване на енергия за комбинирано производство и дългосрочните договори с двете американски централи, водят до въвеждането на специални такси за потребителите, известни като цена за задължения към обществото. Националната електрическа компания (НЕК) и трите електроразпределителни предприятия (ЕРП), в зависимост от мястото на присъединяване, са задължени да изкупуват цялото количество произведена ВЕИ енергия. Вследствие на това, НЕК следва да бъде компенсирана за разходите си чрез цената за задължения към обществото (събирана от свободния пазар) и чрез такса, събирана от регулирания пазар. Съществува несъответствие между покупната цена, плащаната от НЕК за енергия от ВЕИ, комбинирано производство и по дългосрочните договори за изкупуване на енергия, от една страна, и цената, определена от регулатора, която НЕК получава, от друга страна. На практика, въведените разходи за енергия от възобновяеми източници са значително по-високи от разходите за производство на останалата част от електроцентралите, което оказва натиск върху бюджета и крайните потребителски цени на НЕК.

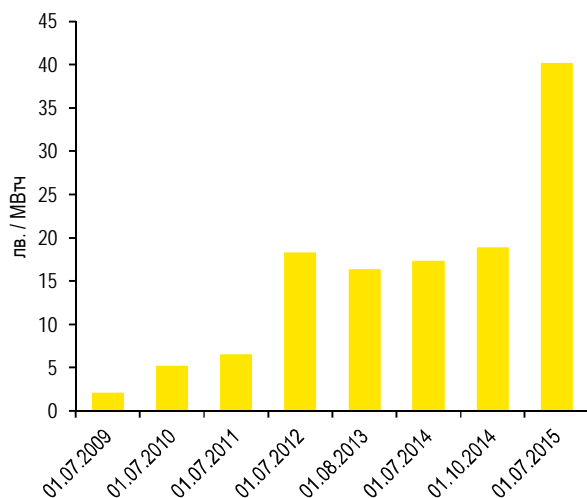
²⁶ Закон за енергията от възобновяеми източници, чл. 18, ал. 2

²⁷ Комисия за водно и енергийно регулиране, Решение Ц-1/28.01.2015

Нормативна рамка във ВЕИ сектора

Задължения към обществото (индустриални потребители)

Източник: Решения, КЕВР



Цена за задължения към обществото

Добавката за енергия от възобновяеми източници е въведена през 2009 г. Тя компенсира разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, свързани с тяхното „задължение към обществото“ за изкупуване на енергията от ВЕИ на преференциални цени. Добавката представлява разликата между преференциалните цени и основните такива и се заплаща от всички крайни потребители като част от цената за пренос. Към 2009 г. цената за задължения към обществото включва само компонентата „зелена енергия“ в размер на 0.11 евроцента/кВтч.

През 2010 г. добавката за зелена енергия нараства до 0.15 евроцента/кВтч. Въведена е и добавка за енергия от високоефективно комбинирано производство от 0.11 евроцента/кВтч. През следващите години двете компоненти се увеличават, достигайки съответно 0.57 евроцента/кВтч и 0.20 евроцента/кВтч през 2012 г. Значителното увеличение на добавката за зелена енергия се дължи на вече инсталираните ВЕИ мощности и на многобройните подписани договори с инвеститори в зелена енергия, позволяващи постигането на целта от 16 %. В резултат на това, регулаторът обявява нулева година за допълнителни мощности след средата на 2012 г. През същата година е въведена добавка за невъзстановяеми разходи от 0.17 евроцента/кВтч, свързани с дългосрочните договори за изкупуване на енергия от КонтурГлобал Марица Изток 3 и AES Марица Изток 1.

Драстичното покачване на добавката за енергията от възобновяеми източници, както и добавянето на двете други компоненти, доведе до значително увеличение на цената за пренос на енергия. В резултат на това намалява износът на енергия. В отговор, регулаторът разработи нов модел на цените през 2013 г., изключвайки таксите от цената за пренос и разпределяйки ги само между потребителите на вътрешния пазар. Вместо да се начисляват три отделни такси, те се комбинират в една единствена – „задължения към обществото“, в съответствие с новия ценови модел. Цената за задължения към обществото е приложима за индустриални потребители на енергия (свободен пазар), а разходите, свързани със задължения към обществото на домакинствата и малките предприятия (регулаторния пазар), са включени в общата цена на енергия. Цената за

Нормативна рамка във ВЕИ сектора

задължения към обществото представлява разликата между реалните разходи за енергия от възобновяеми източници, комбинирано производство и невъзстановяеми разходи и разходите за производство по миксовата цена на обществения доставчик. Развитието на цената за задължения към обществото за индустриалните потребители през годините (вкл. последното предложение на регулатора) е представено в следващата таблица.

Нормативна рамка във ВЕИ сектора

Цена за задължения към обществото (индустриални потребители)

Лв. / МВтч	01.07.2009	01.07.2010	01.07.2011	01.07.2012	01.08.2013	01.07.2014	01.10.2014	01.07.2015
ВЕИ	2.12	3.03	3.72	11.1	n/a	n/a	n/a	15.92
Комбинирано производство		2.19	2.86	3.83	n/a	n/a	n/a	9.02
Невъзстановяеми разходи				3.38	n/a	n/a	n/a	9.76
Разходи за защита на критична инфраструктура								0.11
ВЕИ компенсации за предходни периоди (1)								2.43
Невъзстановяеми разходи (временна компенсация) (2)								2.97
Общо	2.12	5.22	6.58	18.31	16.37	17.37	18.93	40.21

Източник: Решения на КЕВР

(1) КЕВР предлага частично компенсиране за недостатъчните средства, получени чрез таксите за предходен период (01.07.2012-31.07.2013). Оставашите некомпенсирани разходи ще бъдат възстановени в бъдещи периоди.

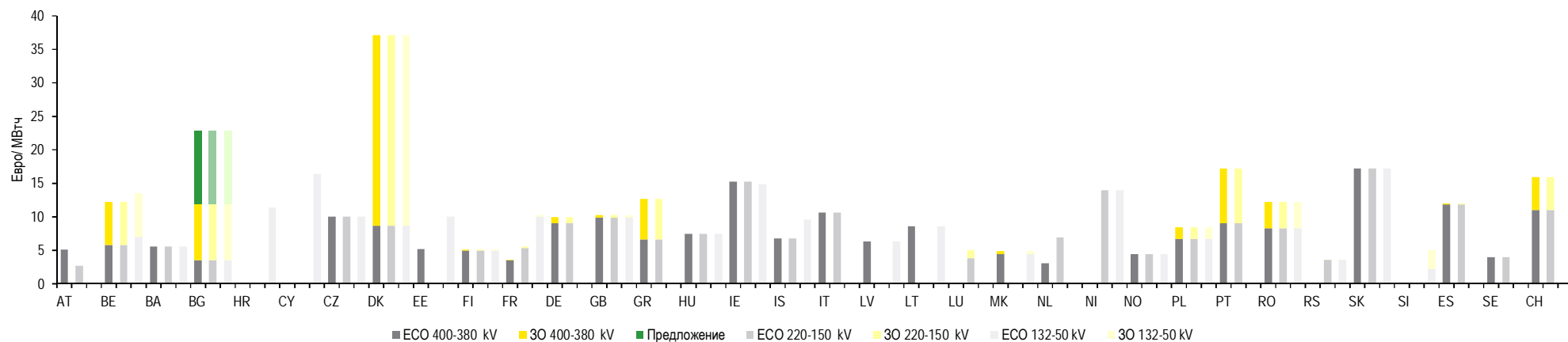
(2) Постигнато е споразумение между НЕК и Мариза Изток 1 и 3 за намаляване на цената за разполагаемост след заплащане от страна на НЕК на дължими суми. Този компонент от задължения към обществото ще бъде премахнат щом НЕК изпълни условията.

В предложението си за новия ценови период, започващ от юли 2015 г., регулаторът предлага изравняване на таксите на клиентите на двата пазара, като по този начин се увеличава цената за задължения към обществото за индустриални клиенти от 9.68 евро на 20.56 евро за МВтч. Графиката на следващата страница показва фиксираните компоненти на цените на енергията в Европа, разделени на мрежови такси /маркирани в сиво/ и други такси (включително за ВЕИ, невъзстановяеми разходи, комбинирано производство, сигурност на енергийната система и т.н.) /маркирани в жълто/. По същество тези разходи за потребителите са в допълнение към цената на енергията и са резултат от различни регулаторни и държавни политики в ЕС. Данните са представени за различни нива на напрежение и след отчитане на схемите за подпомагане за ВЕИ компонентата в другите европейски държави. Предложеното увеличение на цената за задължения към обществото е маркирано в зелено. От графиката е видно, че България има едни от най-високите фиксирани компоненти в Европа още преди прилагането на новото предложение. Ако то бъде въведено, фиксираните разходи за промишлените потребители ще станат вторите най-високи в Европа.

Нормативна рамка във ВЕИ сектора

Сравнение на тарифите в Европа: неенергийни компоненти в цените

Източник: ENTSO-E Overview of transmission tariffs in Europe: Synthesis 2014



Бележка:

ECO – включва мрежови такси

ЗО – включва други (немрежови) регулаторни такси като невъзстановяеми разходи, такси в обществен интерес, ВЕИ и други.

Предложение -- По-висока цена за ЗО съгласно предложението на КЕВР от май 2015 г.

Нормативна рамка във ВЕИ сектора

Добавка зелена енергия: България и Германия

Източник: ЕУ анализ

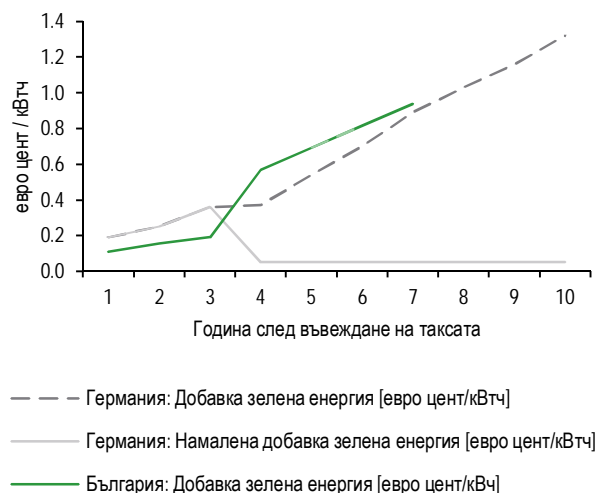


Схема за помощ – сравнение с Германия

Графиката вляво изобразява развитието на таксите за възобновяема енергия през годините след въвеждането им в Германия и България.

В Германия таксата достига сумата от 0.37 евроцента/кВтч само три години след първоначалното ѝ въвеждане. Увеличението предизвика дебат за тежестта, която енергоемката индустрия трябва да понесе в сравнение с глобалните си конкуренти. Вследствие на този дебат, през 2003 г. Германия решава да въведе специална схема за компенсация, за да може индустрията да не загуби конкурентните си предимства. Пет години след решението таксите за възобновяема енергия се увеличават с 200%, а в рамките на седем години – с 300%, довеждайки до потенциална тежест от 3 млрд. евро. В отговор, Германия въвежда схема за помощ за енергоемки отрасли за почти всяка друга допълнителна такса върху крайната потребителска цена, намалявайки дори таксите за използване на мрежата.²⁸

В България, от друга страна, подобна дискусия започва на значително по-късен етап, когато добавката достига сумата от 0.94 евроцента (през 2015 г.)²⁹, около 2.5 пъти повече от таксата, която Германия счита за достатъчно висока, за да бъде въведена специалната схема за помощ.

²⁸ Arepo Consult, 2012, стр. 8

²⁹ Предложената нова добавка за зелена енергия през 2015 г. – 15.92 лв./МВтч плюс компенсация за предходен период – 2.43 лв./МВтч, или общо 0.94 евроцента/кВтч.

Преглед на пазара

Пазарна структура

Регулиран и либерализиран пазар

В момента енергийният пазар се състои от два сегмента – свободен и регулиран пазар. Регулираният пазар търгува енергия по регулирани цени, формирани на базата на "енергиен микс", определен от енергийния регулатор – Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Цените на енергията на свободния пазар се договарят на пазарен принцип. Към настоящия момент свободният пазар на електроенергия включва клиенти, присъединени към електроенергийната система на високо напрежение (ВН) и на средно напрежение (СрН). Либерализирането на пазара за присъединените на ниско напрежение (НН) (домакинства и малки предприятия) предстои – очаква се в средата на 2016 г.³⁰

Пазарът на едро е либерализиран и основан на двустранни споразумения между производители, търговци и потребители. Тъй като няма функционираща енергийна борса, ценови оферти не са публично достъпни. Според последния доклад на КЕВР, цените на едро са около 40 евро/МВтч. В момента правителството и регулаторът работят по създаването на енергийна борса на базата на системата Nord Pool, която се очаква да започне да функционира през 2016 г.

Допълнителната цена за задължения към обществото е събирана за сметка на купувачите на едро, за да се разпределят разходите по ангажиментите, свързани с ВЕИ, комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия и невъзстановяеми разходи – дългосрочни договори за изкупуване на енергия от Марица Изток 1 и 3. Износът е освободен от цената, за да се стимулира производството на електроенергия. Според Световната банка, високите разходи за пренос и ограниченият капацитет на мрежата възпрепятстват износа.³¹

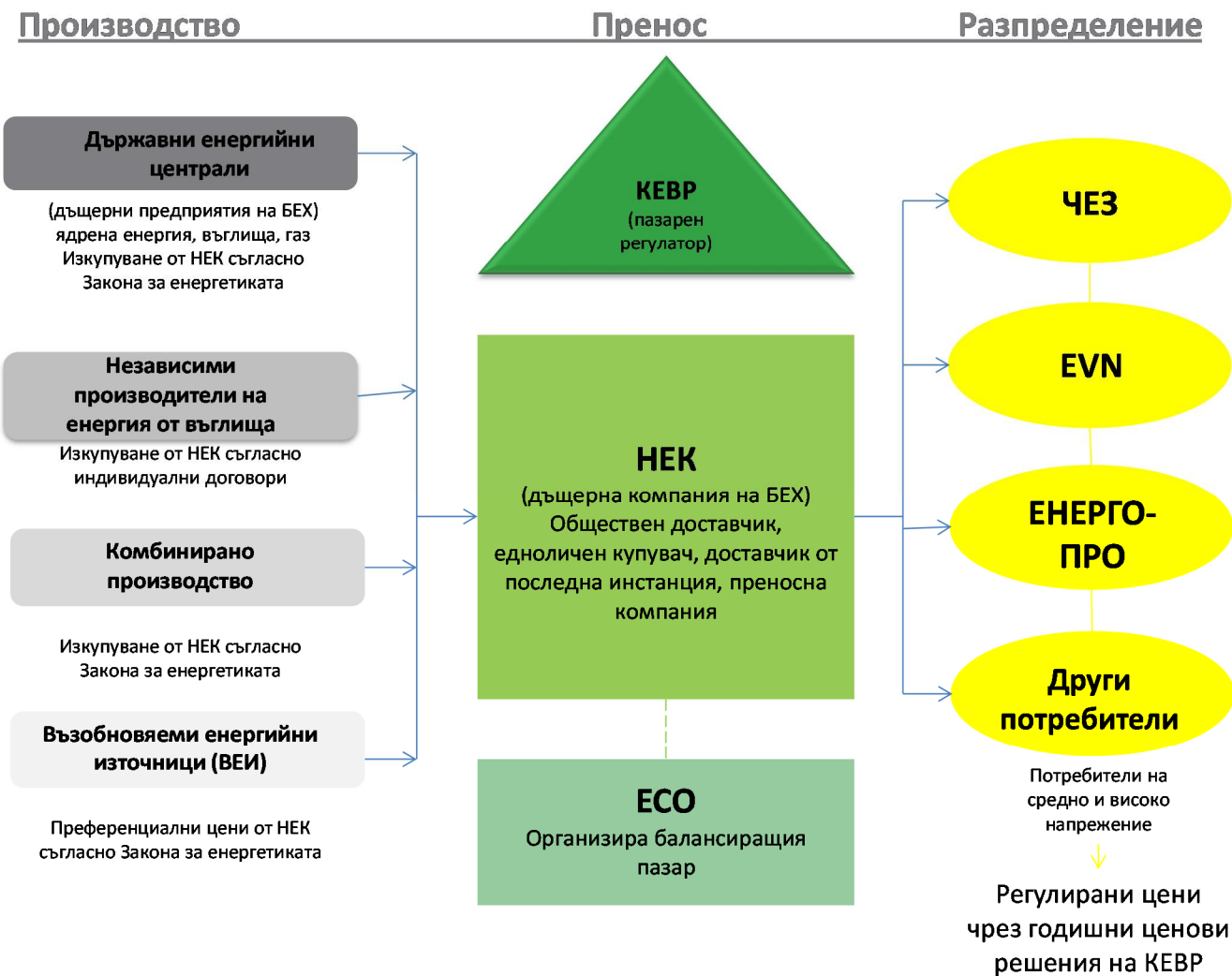
Графиката на следващата страница представя преглед на регулирания енергиен пазар в България:

³⁰ ДКЕВР – Годишен доклад за Европейската Комисия, юли 2014

³¹ World Bank (2013) – Power Sector Rapid Assessment

Преглед на пазара

Преглед на регулирания енергиен пазар



Преглед на пазара

Производство и потребление на енергия в България

Мерна единица: ГВтч	2010	2011	2012	2013	2014
Брутно производство	46,011	50,330	47,406	44,040	47,193
Нетно производство	41,659	45,401	42,904	40,055	42,939
Нетно вътрешно потребление	33,212	34,741	34,596	33,874	33,485

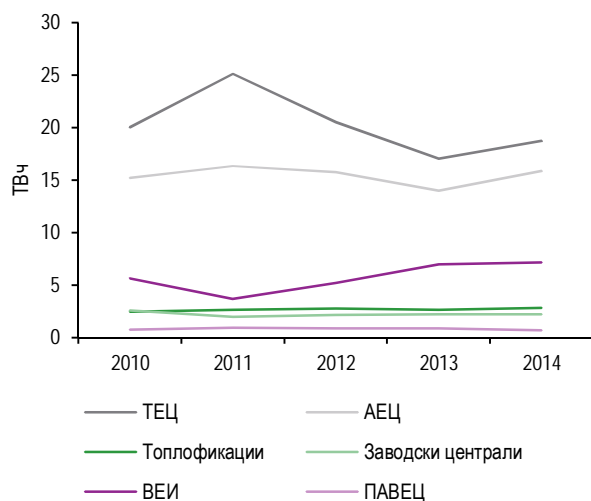
Източник: НСИ (Energy 1.4)

Бележка: Нетно производство = Брутно производство минус загуби в поддържащи съоръжения и трансформатори на основния генератор

Нетно вътрешно потребление = Нетно производство – Износ + Внос

Брутно производство по източници

Източник: Министерство на енергетиката, Енергиен бюлетин



Производство

Източници

През последните пет години производството на електроенергия в България възлиза на 45-50 ТВтч. Основните производители на електроенергия в страната са АЕЦ Козлодуй, топлоелектрическите централи (ТЕЦ), водноелектроенергетически централи (ВЕЦ), възобновяеми енергийни източници (ВЕИ) и когенерации, произвеждащи комбинирана топлинна и електроенергия (топлофикаци и заводски централи).

На регулирания пазар НЕК изкупува електроенергия по определена задължителна квота и на регулирани цени ("енергиен микс"), определени от КЕВР, от независими производители и отчасти от собствения си производствен микс, и я препродава по регулирани цени на доставчици на домакинствата и малките предприятия. НЕК също така закупува електроенергия от когенерации и от възобновяеми енергийни източници по преференциални цени, определени от КЕВР. Отделно от това, НЕК купува електроенергия на нерегулирани цени на свободния пазар от ТЕЦ-овете по силата на дългосрочни договори.

Основните местни производители, доставчици на свободния пазар, са АЕЦ и държавната ТЕЦ Марица Изток 2.

Основни производители

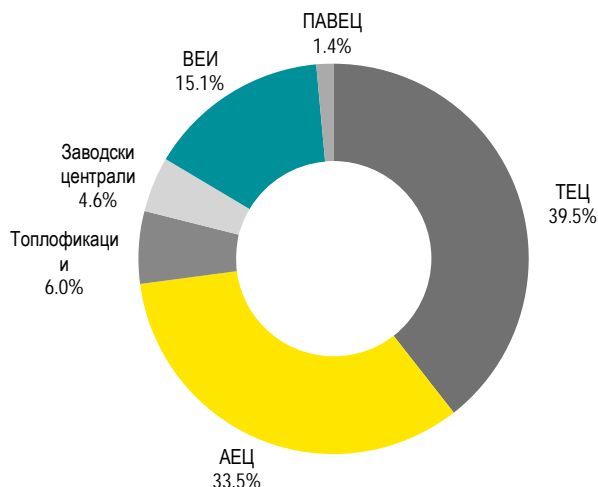
България има голям и разнообразен микс от мощности за производство на електроенергия. Основните производители са АЕЦ Козлодуй, ТЕЦове, водноелектроенергетическите централи и възобновяемите източници. През последните петнадесет години индустрията е обект на значителни инвестиции в нови мощности и за модернизиранието на съществуващи такива.

Исторически погледнато, АЕЦ Козлодуй има най-голям дял в националното електропроизводство с 6 инсталирани блока. През 2002 г., последната година от дейността на всичките шест единици, централата произвежда рекордно за своята история количество електроенергия – 20,222 ГВтч, което представлява 47.3% дял от

Преглед на пазара

Структура на брутно производство на ел. енергия, 2014 г.

Източник: Министерство на енергетиката – Енергиен бюлетин



общото производство на електроенергия в страната. През 2013 г. АЕЦ Козлодуй има 32% дял от брутното производство на електроенергия.

НЕК купува енергия и разполагаемост по дългосрочните договори с AES Гълъбово (Марица Изток 1) и КонтурГлобал Марица Изток 3. Съгласно тези договори НЕК се ангажира да закупува 90% от разполагаемостта на двете централи, независимо от потреблението на електроенергия. Предложението за регулаторния микс за 2015 г. предвижда по-висок коефициент на натоварване за двата ТЕЦ-а. Според КЕВР получената покупна цена за НЕК съгласно тези договори възлиза на 54% (КонтурГлобал Марица Изток 3) и 120% (AES Гълъбово) по-висока от средната цена на другите ТЕЦ-ове, продаващи електрическа енергия на регулирания пазар.³²

На 8 април 2015 г. бе подписано ново споразумение за намаляване на цената за разполагаемост със 17% (КонтурГлобал) и 14% (AES). Влизането в сила на новите цени е предвидено за 1 юли 2015 г., при условие че НЕК погаси натрупаните задължения към двата ТЕЦ-а.

Капацитет

Капацитетът за производство на енергия в България възлиза на 11 840 MW според последния доклад на КЕВР до ЕК. Структурата на капацитета е представена в таблицата вляво. Инсталираните ВЕИ мощности в България са:

- ▶ Водноелектрически централи – 2,157 MW
- ▶ Фотоволтаици – 1,029 MW
- ▶ Ветроенергийни паркове – 679 MW
- ▶ Биомаса – 29 MW

Нарастването на относителния дял на ВЕИ в общото производство се дължи на новоприсъединените към мрежата фотоволтаични и вятърни паркове. В допълнение,

Производствен капацитет на електроенергия в България

Производители на енергия	Производствен капацитет	% общо
АЕЦ Козлодуй	2,000 MW	16.9%
ТЕЦ на лигнитни въглища	3,298 MW	27.9%
ТЕЦ на черни въглища	850 MW	7.2%
Когенерации)	794 MW	6.7%
ВЕИ	3,894 MW	32.9%
ПАВЕЦ	1,004 MW	8.5%
Общо	11,840 MW	100.0%

Източник: ДКЕВР – Годишен доклад за Европейската Комисия, юли 2014 г.

³² ДКЕВР – Годишен доклад за Европейската Комисия, юли 2014 г.

Преглед на пазара

когенерациите имат 10% дял от брутното производство. Колебанията в общото производство се дължат главно на нуждите на износа на енергия.

Разпределените квоти за разполагаемост за регулирания пазар за периода 7.1.2014/06.30.2015 са представени в таблицата по-долу. Делът на "евтин" производствен микс (АЕЦ и Марица Изток 2) се предвижда да намалее, докато енергията от ВЕИ и ТЕЦовете с дългосрочни споразумения за изкупуване се предвижда да се увеличи.

Енергиен микс за регулирания пазар

В ГВтч	Юли 2014 – Юни 2015	Юли 2015 – Юни 2016*	% Общо Юли14-Юни15	% Общо Юли15 – Юни16
Задължително изкупуване				
ТЕЦ AES Гълъбово	2,414	3,653	14.9%	18.8%
ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3	3,156	4,594	19.5%	23.7%
ВЕИ	1,760	3,435	10.9%	17.7%
ВЕИ над квотата, закупени по цени на Обществения доставчик	1,250	192	7.7%	1.0%
Когенерации	1,716	3,280	16.6%	16.9%
ВЕЦ над 10МВ (собственост на НЕК)	1,591	3,215	9.8%	16.6%
Други				
ТЕЦ Марица Изток 2	1,656	-	10.2%	0.0%
АЕЦ	1,710	1,021	10.5%	5.3%
Общо	16,222	19,392	100.0%	100.0%

Източник: КЕВР Решение Ц-12/2014, Предложение Май 2015

* Бележка: периодът 2015-2016 включва 4,035 ГВтч предвидени за износ

Общата количество ел.енергия, търгувано на свободния пазар през 2013 г., възлиза на 13,157,797 МВтч, от които 6,871,571 МВтч - за вътрешния пазар при средна пазарна цена от около 40 Евро/ МВтч. За сравнение, цената, на която НЕК продава електрическа енергия на доставчиците на дребно, е била около 52 Евро/ МВтч.³³

³³ Ibid.

Преглед на пазара

Крайно енергийно потребление, 2013 г.

Сектор	ГВтч
Индустрия	
Черна металургия	655
Цветна металургия	1,003
Химическа промишленост	1,234
Неметални минерални суровини	738
Рудодобивна промишленост	964
Хранително-вкусова промишленост	1,139
Текстил, кожи и облекло	384
Дървен материал и изделия от него, без мебели	180
Целулозно-хартиена и полиграфическа промишленост	396
Машини, метални изделия и оборудване	913
Превозни средства	114
Строителство	299
Други в индустрията	512
Общо индустрия	8,531
Транспорт	248
Домакинства, търговия и обществени институции	18,752
Общо крайно енергийно потребление	27,531

Източник: НСИ – енергиен баланс 2013 г.

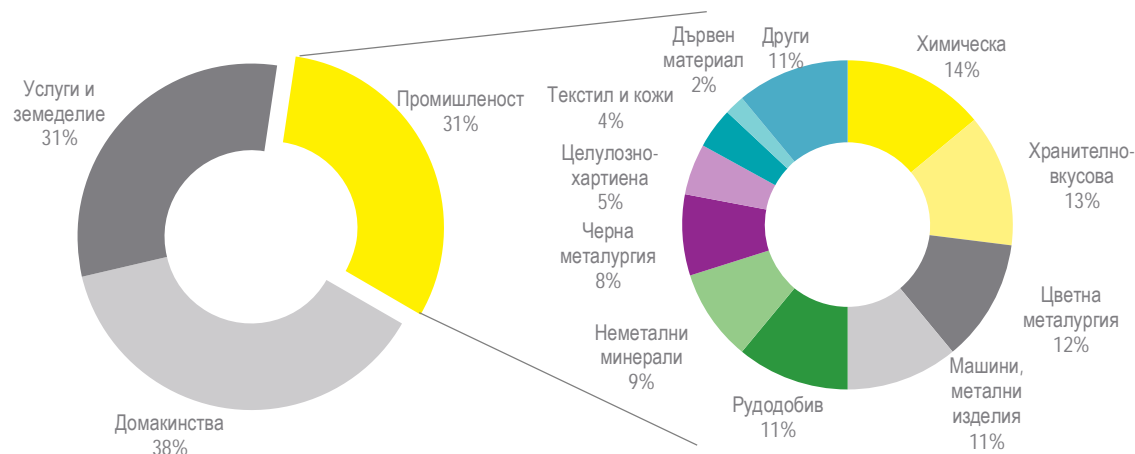
Бележка: Крайно енергийно потребление = Нетно производство – Износ + Внос – Потребление от енергийния сектор – Мрежови загуби = Нетно вътрешно потребление – Потребление от енергийния сектор – Мрежови загуби

Потребление

Крайното потребление на ел.енергия в България възлиза на 27.5 ТВтч.³⁴ Структурата на потреблението на ел.енергия в България за 2013 г. е представена в следната графика.

Крайно електроенергийно потребление по индустрия, 2013 г.

Източник: НСИ – Енергиен баланс



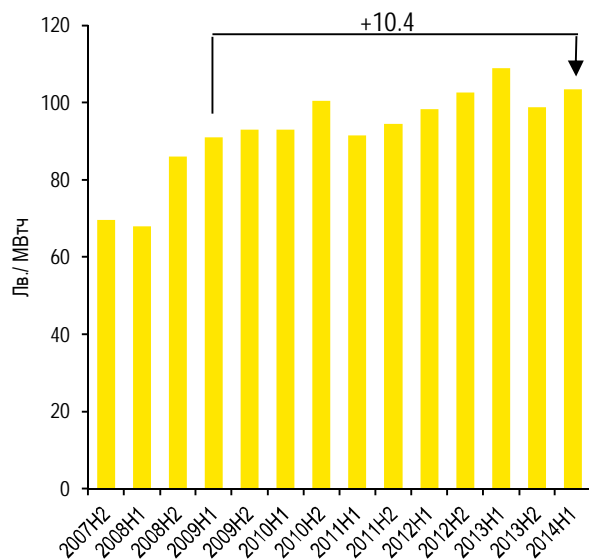
Потреблението на индустрията като цяло възлиза на около 31% от крайното потребление на електроенергия в страната или 8.5 ТВтч през 2013 г. Най-енергоемките сектори са химическият и металургичният, хранително-вкусовата промишленост, добивът на суровини и производството на неметални минерални суровини.

³⁴ Енергиен баланс, НСИ (2013)

Преглед на пазара

Крайни енергийни цени (потребители >150 МВтч годишно)

Източник: НСИ, Енергия 2.1



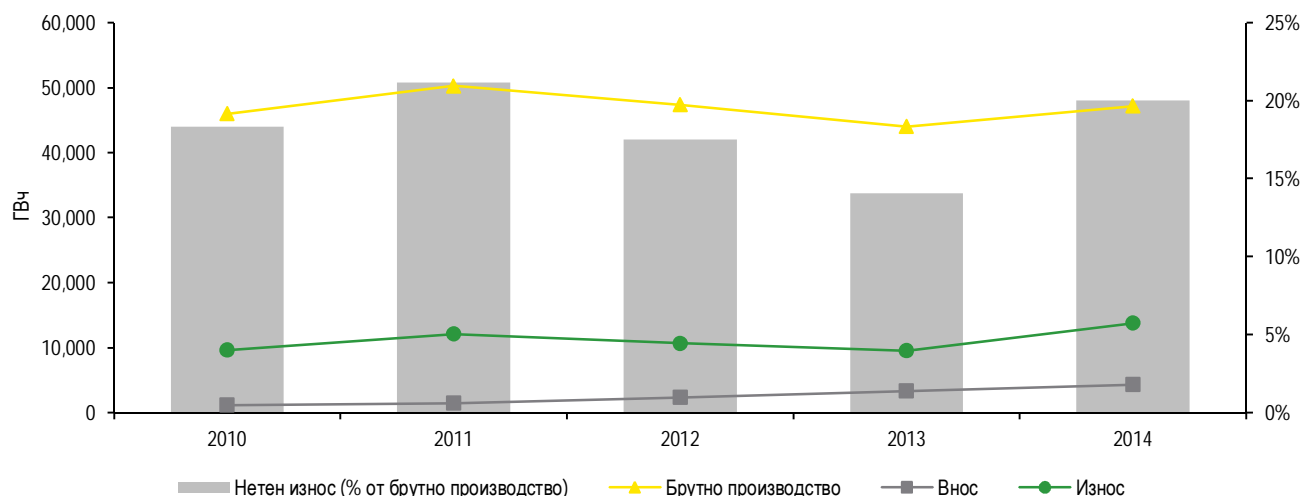
Бележка: Цените са след приспадане на възстановяеми данъци и акцизи

Търговски баланс

Обобщаваща схема на търговския баланс за периода 2010–2014 г. е представена в следващата графика. България е нетен износител на електроенергия. Основните производители, изнасящи електроенергия, са АЕЦ Козлодуй и ТЕЦ Марица Изток 2.

Търговски баланс на електроенергия

Източник: НСИ, Power 1.4



Ценообразуване на енергия

Цените на регулирания пазар се определят от КЕВР, която определя квотите за всеки производител на енергия, които ще бъдат включени в енергийния микс, продаван от НЕК на крайните снабдители. Също така, към цената се добавят и такси за пренос, разпределение и доставка. Понастоящем потребителите нямат възможност да сключват дългосрочни договори за изкупуване на енергия, тъй като такива са допустими само между НЕК и производителите на електричество. Това създава допълнителен ценови риск и несигурност по отношение на крайната цена на електроенергията за индустриалните клиенти.

Преглед на пазара

Цената на енергията на либерализирания пазар се определя в двустранни договори с производителите и търговците на енергия. В допълнение, АЕЦ Козлодуй и ТЕЦ Марица Изток 2 организират редовни търгове за енергия. Крайната цена за потребителите включва също така разходи за мрежата, определени от регулатора, и цената за задължения към обществото. Средните цени за най-голямата потребителска група (след приспадане на възстановяеми данъци) с годишна консумация >150 МВтч, са представени вляво. След 2009 г. средните цени са нараснали до голяма степен поради увеличение на цената за задължения към обществото.

Ефекти върху българската икономика

1. Енергоинтензивни индустрии в България
2. Очаквани положителни ефекти от мерките
3. Фискални ефекти
4. Потенциални отрицателни ефекти

Преглед и значение на енергоинтензивните индустрии в България

Енергоинтензивни сектори

Преглед

Енергоинтензивната индустрия се състои от 65 сектора, изброени в Насоките на ЕС (вж. Приложение А). Някои от секторите в България са:

- Производство на опаковки от пластмаси;
- Производство на рафинирани нефтопродукти;
- Добивна промишленост;
- Производство на хартия и картон ;
- Производство на нишесте и нишестени продукти;
- Производство на основни органични и неорганични химични вещества;
- Производство на торове и азотни съединения;
- Производство на полимери;
- Производство на основни фармацевтични продукти;
- Производство на стъкло;
- Черна и цветна металургия - производство на олово, цинк, калий, мед и огнеупори;
- Производство на цимент, вар и гипс.

Някои от най-големите производствени компании в енергийно-интензивните сектори са (вж. Приложение Е):

- Производство на рафинирани петролни продукти – Лукойл Нефтохим Бургас АД;
- Производство на мед – Аурубис България АД и София Мед АД;
- Производство на стомана - Стомана Индъстри АД;

Преглед и значение на енергоинтензивните индустрии в България

- Миннодобив – Елаците-Мед АД, Асарел Медет АД и Дънди Прешъс Металс Челопеч АД;
- Химическо производство – Солвей Соди АД;
- Производство на алуминий – Алкомед АД;
- Производство на цимент – Златна Панега АД, Холсим България АД, Девня Цимент АД
- Производство на торове – Агрополихим АД и Неохим АД.
- Производство на фармацевтични продукти – Биовет АД, Балканфарма Дупница АД

Преглед и значение на енергоинтензивните индустрии в България

Кратък преглед на избрани компании от сектора

	Приходи /хил. евро /	Брой на служителите	Добавена стойност /хил. евро/
Лукойл Нефтохим Бургас АД	3,901,155	1,551	(13,020)
Аурубис България АД	2,279,393	818	200,608
София Мед АД	319,548	579	n.a.
Стомана Индъстри АД	285,609	903	10,023
Апаците Мед АД	275,626	1,818	102,806
Асарел Медет	243,986	1,390	144,084
Дънди Прешъс Металс Челопеч АД	185,919	966	112,480
Солвей Соди АД	198,983	480	74,438
Златна Панега АД	34,376	232	10,671
Холсим - България АД	37,653	274	11,534
Девня Цимент АД	55,491	263	9,094
КЦМ АД	313,872	1,399	51,255

Източник: Фирмени анализи на Амадеус – последни налични данни

Енерго-интензивните производители са значими инвеститори в България, особено в области на страната с високи нива на безработица и нисък среден доход на домакинство. Общите инвестиции в металургичния сектор през последните 10 години са над 2 млрд. евро³⁵. Минната индустрия е друг сектор със сериозни инвестиции на стойност по-голяма от 1.5 млрд. евро. По-долу са представени няколко от най-значимите инвестиции, направени от компаниите в сектора:

Аурубис България АД

Аурубис България е сред най-активните инвеститори в България. Компанията е реализирала някои от най-значимите инвестиции през последното десетилетие (500 млн. евро), като няколко примера са посочени по-долу:

- Инвестиция от 82 млн. евро в изграждането на нова рафинерия³⁶.
- Инвестиция от 44.2 млн. евро в изграждането на допълнителни инсталации за опазване на околната среда, както и повишаване на производителността на предприятието.

Аурубис България



³⁵ Българска асоциация на металургичната индустрия

³⁶ Аурубис, официален сайт

Преглед и значение на енергоинтензивните индустрии в България

Стомана Индъстри АД



Стомана Индъстри АД

- Инвестиция от 73.8 млн. евро в обновяване на производствените площи, подобряване на производствените методи и екологичните показатели, както и постепенното въвеждане на продукти с по-висока добавена стойност³⁷.
- Инвестиция от 80 млн. евро в нова стоманена мелница с годишен капацитет от 800,000 тона³⁸.
- През последните 10 години Стомана Индъстри е инвестирала повече от 210 млн. евро.³⁹

КЦМ АД

- 95 млн. евро инвестиция по проекта „Техническа реновация и разширение на производствения капацитет на КЦМ“. Тази инвестиция спомогна за повишаване на производителността в съответствие с европейските норми и стандарти за опазване на околната среда при производството на цветни метали, както и за осигуряването на безопасна работна среда.⁴⁰
- През последните 10 години инвестициите на КЦМ възлизат на повече от 250 млн. евро.

Девня Цимент АД

- 160 млн. евро инвестиция в нов завод в Девня с въвеждането на модерна технология при производството на цимент и внедряване на системи за контрол на безопасността и околната среда.⁴¹

Девня Цимент – Проект „Нова Линия“



³⁷ IFC Projects Database

³⁸ Стомана Индъстри АД, официален сайт

³⁹ Българска асоциация на металургичната индустрия

⁴⁰ УниКредит Булбанк, медия център

⁴¹ Девня Цимент, официален уебсайт

Преглед и значение на енергоинтензивните индустрии в България

Солвей Соди АД

Солвей Соди е една от водещите компании, опериращи в химическата промишленост в България. В този сектор оперират един от най-големите инвеститори в страната.

- Инвестиции на приблизителна стойност от 500 млн. евро, направени от Солвей Соди и филиалите ѝ в периода 1997-2013 г.⁴²
- За периода 2013-2017 г. е предвидена инвестиционна програма за привеждане на мощностите в съответствие с изискванията на ЕС.

⁴² Българска камара на химическата промишленост

Преглед и значение на енергоинтензивните индустрии в България

Значение на индустрията за местната икономика

Анализът на енергоемките индустрии се базира на официална статистика на Евростат. Най-актуалната достъпна детайлна информация е от 2012 г. При липса на публикувана информация поради статистическа тайна сме използвали финансови отчети на компании, публикувани в Търговския регистър и предоставени от информационния източник Amadeus.

В таблицата по-долу са представени статистически данни за структурата на енергоемките индустрии в България.

Структура на енергоемката индустрия в България

Сектор	Статистически код (КИД)	Производство /млн. евро/	Добавена стойност /млн. евро/	Брой служители
Добив на въглища	05	3	1	153
Добив на метални руди, неметални материали и суровини	07; 08	944	538	8,043
Хранително-вкусова промишленост	10; 11	872	88	9,921
Текстил, кожа и облекла	13; 14	251	58	6,431
Дървен материал и изделия	16	275	56	7,971
Целулозно-хартиена и полиграфическа	17	225	46	2,846
Петролни продукти	19	4,144	96	2,312
Химическа промишленост	20; 21	741	138	5,083
Пластмаси	22	557	103	10,884
Неметални минерални суровини	23	770	219	11,813
Черна металургия	241; 242; 243; 2451; 2452	620	62	5,860
Цветна металургия	244; 2453; 2454	3,197	304	5,359
Машини, метални изделия и оборудване	26; 27	258	47	2,687
Други	32; 38	135	54	3,709
Общо		12,990	1,811	83,072

Източник: Евростат Структурна бизнес статистика[sbs_pa_ind_r2] 2012 и информация от Търговския регистър извлечена от Amadeus (Bureau van Dijk). Собствен анализ

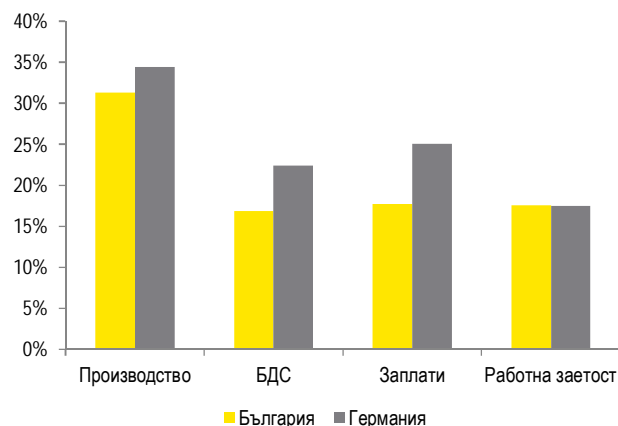
Енергоемката индустрия в България има структуроопределящо значение за българската икономика, както по отношение на добавената стойност, така и по отношение на създаването на работни места:

- Индустрията създава добавена стойност в размер на 1.8 млрд. евро годишно, което представлява 4.2% от българския БВП.

Преглед и значение на енергоинтензивните индустрии в България

Съпоставка: България и Германия (индустрия)

Източник: Евростат



- ▶ Създава 83 хил. работни места или 3.7% от заетите.⁴³
- ▶ С производствените си мощности в по-слабо икономически развитите райони, енергоемката индустрия създава така необходимата заетост и осигурява доходи за икономически уязвимото население.

Съпоставка на икономическата значимост на българската и немската енергоемки индустрии

Традиционно енергоемката индустрия е категоризирана във вторичния икономически сектор. Той включва дружества, които участват в преобразуването на суровини и в производството на стоки. В рамките на вторичния сектор „Преработващата промишленост“ обикновено заема доминираща роля.

За да бъде надеждно сравнението на икономическото и обществено значение на енергоемките промишлени отрасли в отделните страни, то следва да покрие всички съществени индикатори и показатели. За да бъдат правилно определени специфичните и относителни роли на промишления сектор в икономиката, трябва да се анализират тежестта и значимостта му върху работните места и общото икономическо производство.

Следните показатели изпълняват условията за надеждно сравнение на значимостта на конкретен индустриален сектор:

- ▶ Дял от производството
- ▶ Дял от брутна добавена стойност (БДС)
- ▶ Дял от доходите на заетите
- ▶ Дял от заетостта

Графиката вляво дава съпоставка по отношение значимостта на българската и немската преработващи промишлености.

⁴³ На база 2,226 хил. заети към 2013 г. според НСИ. Собствено изчисление.

Преглед и значение на енергоинтензивните индустрии в България

Илюстрацията показва, че преработващата промишленост представлява еднакво важна част и за двете икономики. Общото производство, брутната добавена стойност, делът на доходите и заетостта са абсолютно съпоставими.

Като следствие на тази сравнимост е обосновано да се предположи, че някои икономически причинно-следствени връзки, които могат да бъдат наблюдавани в индустриалния сектор на едната държава, са приложими и за другата. Още повече, политическите решения, приети въз основа на тези икономически връзки, могат да бъдат актуални и за другата държава.

България и Германия прилагат механизми, които стимулират производството на енергия от ВЕИ. И двете страни използват сходни инструменти за финансирането на тези субсидии.

Подход към различните сценарии

Допускания за цена на ел.енергия

Лв. / МВтч	2012	2013	2014	Сц. 1	Сц. 2	Сц. 3
Цена на ел.енергия	66.29	75.06	77.80	73.00	73.00	73.00
Достъп ЕСО	6.48	2.76	1.36	1.20	1.20	1.20
Пренос ЕСО	9.47	9.71	6.62	7.66	7.66	7.66
ВЕИ (зелена добавка)						
Когенерация	11.10	n/a	n/a	18.35	2.75	1.58
Невъзстановяеми разходи	3.83	n/a	n/a	9.02	9.02	3.63
Други	3.38	n/a	n/a	9.76	9.76	3.21
	-	-	-	3.08	3.08	-
Общо цена за задължения към обществото						
	18.31	16.37	17.37	40.21	24.61	8.42
Разходи за небаланс	-	-	0.25	0.50	0.50	0.50
Обща цена ел.енергия	100.55	103.90	103.40	122.57	106.97	90.78
% промяна обща цена спрямо 2012 г.	0.0%	3.3%	2.8%	21.9%	6.4%	-9.7%
% промяна обща цена спрямо 2014 г.				18.5%	3.5%	-12.2%

Източник: Цени на енергия –НСИ; такси пренос и достъп и цена за задължения към обществото – решения на КЕВР; разходи за небалансирани - изчисления

Бележки:

За периода 2012 – 2014 г. общата цена на ел. енергия е сравнена със съответната цена за големи енергийни потребители от НСИ. Цената на ел. енергия е формирана след изваждането на цената за 30 и мрежовите такси (фиксирани от регулатора) и разходите за небаланс от общата цена на ел. енергия. Цената за ел. енергия за 2015 г. е изведена от последното предложение на регулатора от май 2015.

При сценарий 1, ВЕИ компонентата е изведена като определената ВЕИ компонента за новия регулаторен период плюс допълнителна добавка за компенсиранието на дефицитите в предишни периоди (15.92+2.43=18.35). При сценарий 2 е взето предвид намаление от 85% и за двете компоненти.

Подход към различните сценарии

Този доклад анализира ефектите върху индустрията и икономиката при три сценария:

- 1 Увеличение на цената за задължения към обществото на 40.21 лв./мВтч по предложението на КЕВР от края на май 2015 (общо увеличение на разходите);
- 2 Увеличение на цената за задължения към обществото на 40.21 лв./мВтч и въвеждане на 85% намаление на компонент „зелена енергия“ за 65 енергоемки сектора (общо увеличение на разходите, което е по-ниско отколкото при сценарий 1); и
- 3 Замразяване на цената за задължения към обществото на нивото от 2014 г. и въвеждане на 85% намаление на компонент „зелена енергия“ за 65 енергоемки сектора (общо намаление на разходите).

Ефектите върху индустрията и местната икономика са анализирани спрямо базовата 2012 година поради съответната наличност на информация.

Промяната в цената на ел.енергия спрямо базовата година е показана в таблицата вляво. Така в сравнение с базовата година, трите сценария достигат до следните промени в цената на ел.енергия на мВтч:

- ▶ Сценарий 1: 21.9% увеличение;
- ▶ Сценарий 2: 6.4% увеличение;
- ▶ Сценарий 3: 9.7% намаление.

Преки ефекти

Преки ефекти

Въведение

Промяната в цената на ел. енергия ще повлияе на структурата на разходите на енергоемката индустрия. В зависимост от конкурентната среда и пазарната структура на секторите, в които оперират, производителите имат различна способност да прехвърлят промените в структурата на разходите си върху цената, която изискват от крайните потребители. Индустриите, произвеждащи продукти, чиито цени се формират на световните борси (напр. метали), и чиито единични цени са достатъчно високи, за да направят разходите по транспорт несъществена част от цената за потребителя (т.е. оперират в глобална конкуренция), не биха били способни да компенсират разходите по производство чрез ръст в крайната цена. Като следствие промяната в разходите ще се отрази директно на маржовете на предприятията. Други индустрии, опериращи в по-малка конкуренция и на по-ограничени от географска гледна точка пазари, биха били способни да прехвърлят голяма част от промяната на разходите върху потребителите.

Ефектът върху първата категория производители, тези с намаляващи печалби, е намаляване на добавената стойност и заетостта, както и увеличаване на вероятността за закриване на производството в средносрочен план. Останалите производители, които се очаква да променят цените с цел да компенсират промените в разходите, ще бъдат изправени пред промяна в търсенето на техните продукти. По-високите цени за потребителите ще понижат търсенето, което от своя страна ще доведе до по-ниско производство и по-ниска заетост. Част от намаленото производство ще бъде компенсирано от по-високите цени, но не напълно. В допълнение, по-високите производствени разходи за бройка биха имали отрицателен ефект върху печалбата и добавената стойност. При по-ниски нива на печалба, производителите не биха били склонни да поддържат същите нива на инвестиции.

Очаква се въвеждането на мерките за помощ по отношение на разходите за ВЕИ да смекчи тези отрицателни ефекти за индустрията. В зависимост от обхвата ѝ, както и от нивата на другите компоненти в цената на ел. енергия (други компоненти от цена за задължения към обществото: компонентите когенерация и невъзстановяеми разходи),

Преки ефекти

крайните разходи за единица дори е възможно да бъдат по-ниски от постигнатите досега. Следователно е възможно да бъде задействан противоположният ефект чрез стимулиране на производството, добавената стойност, заетостта и инвестициите. Въпреки това, повишението на цената за задължения към обществото без въвеждането на помощта би имало значителен ефект върху енергоемката индустрия и икономиката като цяло.

Методология

Оценка на преките ефекти

Следните стъпки бяха предприети, за да се оценят преките ефекти върху индустрията при трите сценария:

- 1 Изменението в цената на ел. енергията като процент от приходите бе пресметнато като %-ната промяна в цената на ел. енергия за мегаватчас, умножено по разходите за ел. енергия като % от приходите.
- 2 Изменението в цената за потребителя бе пресметнато като процент на разходите, които могат да се прехвърлят към клиентите, умножено по промяната в цената на ел. енергия като % от приходите, пресметнатата в стъпка 1. Останалата част от промяната в цената на ел. енергия е за сметка на фирмата производител.
- 3 Новото производство е изчислено в реални стойности (т.е. по цени за базовата година) чрез прилагане на определената еластичност на търсенето към процентната промяна в цената за потребителя. Новото производство/приходи в номинални стойности е калкулирано, вземайки предвид реалната продукция и разликата в цената (по същество промяната в реалната продукция е частично компенсирана от промяната в цената, тъй като в случаите, когато еластичността на търсенето е отрицателна, тези два ефекта са с противоположна посока).
- 4 Новата брутна добавена стойност (БДС) е пресметната на база новите приходи минус новите разходи за електроенергия за единица продукт, вследствие на промяната в цената на енергията и на допълнителните други производствени разходи (другите производствени разходи на единица продукт се очаква да не бъдат повлияни от

Преки ефекти

промяната в цената). В случай на повишаване на цената на енергията, БДС намалява поради (а) по-малката продукция и (б) по-ниското ниво на печалба (тъй като $\text{БДС} = \text{приходи} - \text{производствени разходи}$, изключващи разходите за персонал, или представено счетоводно $\text{БДС} = \text{ППЛДА} + \text{разходи за персонал}$).

- 5 Броят нови заети (приравнени на база пълна заетост), както и нивото на новите годишни инвестиции в дълготрайни активи, са пресметнати, прилагайки историческите нива на заетост и инвестиции на единица БДС към новите нива на БДС. Разходите за служител (и следователно съответните вноски за социално осигуряване и данък върху личните доходи) е прието, че ще запазят историческите си нива.

Възможност за прехвърляне на разходи

Ефектите върху индустрията и последващите ефекти върху икономиката зависят от промяната в структурата на производствените разходи, дължаща се на промяната в разходите за ел. енергия на единица продукт. Степента, до която производителите са способни да прехвърлят на своите клиенти промяната в разходите, определя каналите, чрез които индустрията ще бъде засегната – чрез намаление в търсенето и/или намаление в нивата на печалба (и следователно, в брутна добавена стойност).

Икономическата теория приема, че степента на прехвърляне на разходи към клиента за всяка индустрия зависи основно от видовете продукти и конкуренцията на пазара. Според академично изследване, степента, в която компаниите прехвърлят промяната на разходите към крайните цени, зависи от структурата на пазара – степента обикновено е свързана с конкурентната позиция на компанията, както и със способността ѝ да определя собствените си цени.⁴⁴ Изследване на Ecorfys и McKinsey⁴⁵, поръчано от ЕС, разглежда възможностите за прехвърляне на разходите към клиента на ниво сектор за редица сектори от енергоемката индустрия в контекста на въвеждането на схемата за търговия с емисии. Основният двигател на по-високите степени на прехвърляне е обхватът, до който даден продукт се продава предимно на местния пазар, където

⁴⁴ Ecorfys et al. – Study on the European Energy Intensive Industries – The Usefulness of Estimating Sectoral Price Elasticities

⁴⁵ Ecorfys and McKinsey (2006) – EU ETS Review – Report on International Competitiveness

Преки ефекти

конкуренцията е по-ограничена (напр. бетон, неметални минерали) спрямо глобалния пазар, където фирмите не са в състояние да влияят на крайната цена (като мед, алуминий, злато). Например, проучването дава следната приблизителна оценка на възможностите за прехвърляне на допълнителните разходи:

- Стомана: 6% за плоски продукти (продавани в глобален мащаб) и 66% за дълги продукти (произведени от скрап и продавани на местно ниво)
- Целулозно-хартиени продукти: 50% за химическа целулоза и 0% до 20% за хартия, произведена при интегриран процес
- Цимент от сух процес: 0% до 15% (за производители, намиращи се в близост до морски пристанища, където потенциално конкуренцията е по-висока, се очаква по-ниска степен на прехвърляне)
- Рафиниране: 25% до 75% степен на прехвърляне (на база разлики между продуктите, регионален капацитет и транспортни разходи)
- Алуминий: 0% степен на прехвърляне (поради конкуренцията в глобален мащаб)

За целите на анализа на този доклад, бяха приети степени на прехвърляне, вариращи между 0% и 75%, вземайки предвид:

- Дали пазарът, на който продуктите се продават, е местен или световен
- Дали цените се определят на борси
- Значимост на разходите за транспорт за единица продукт спрямо крайната цена на продукта
- Конкуренцията в сектора.

За продукти, търгувани на борсата, е приета по-ниска степен на прехвърляне, докато за обемни продукти с ниска стойност за единица продукт са приети по-високи нива. Подробните допускания са представени в Приложение Б.

Преки ефекти

Еластичност на търсенето – собствени изчисления

Сектор	Еласти		Р – коэф.
	КИД	чност	
Добив на руди на цветни метали	729	(0.3)	20.6%
Добив на строителни и декоративни скални материали, варовик, суров гипс, креда, доломит и шисти	811	(1.3)	0.0%
Преработка и консервиране на други плодове и зеленчуци, без готови ястия	1039	(1.0)	0.0%
Производство на тъкани	1320	(0.1)	32.8%
Производство на канали, въжета, мрежи и изделия от тях	1394	(0.9)	0.1%
Производство на нетъкани текстилни изделия, без облекло	1395	(0.9)	0.0%
Разкрояване, рендосване и импрегниране на дървен материал	1610	(0.6)	0.0%
Производство на фурнир и дървесни плочи	1621	(2.2)	0.0%
Производство на домакински, санитарно-хигиенни и тоалетни изделия от хартия и картон	1722	(1.3)	1.0%
Производство на промишлени газове	2011	(0.9)	0.3%
Производство на други основни неорганични химични вещества	2013	(1.0)	0.0%
Производство на други основни органични химични вещества	2014	(1.3)	0.0%
Производство на азотни съединения и торове	2015	(2.3)	12.0%
Производство на листови, плочи, тръби и профили, от пластмаси	2221	(1.3)	0.1%
Производство на опаковки от пластмаси	2222	(1.4)	0.0%
Формуване и обработване на плоско стъкло	2312	(0.9)	0.7%
Производство на опаковки и домакинско стъкло	2313	(2.5)	0.0%
Производство на огнеупорни изделия	2320	(0.5)	78.7%
Производство на тухли, керемиди и други изделия от печена глина за строителството	2332	(0.1)	91.3%
Производство на керамични изолатори	2343	(0.8)	17.4%
Производство на други керамични изделия, неklasифицирани другаде	2349	(1.5)	0.3%
Производство на вар и гипс	2352	(2.0)	27.5%
Производство на изделия от други неметални минерали, неklasифицирани другаде	2399	(1.2)	0.0%
Производство на тръби, кухи профили и фитинги за тях от стомана	2420	(2.9)	0.0%
Студено изтегляне на тел	2434	(5.3)	19.3%
Леене на чугун	2451	(2.9)	0.0%
Леене на стомана	2452	(0.5)	46.7%
Леене на леки метали	2453	(0.3)	23.4%
Леене на други метали	2454	(3.1)	0.0%
Производство на акумулаторни батерии и акумулатори	2720	(5.1)	13.0%
Други разнообразни производства, неklasифицирани другаде	3299	(0.8)	0.0%

Source: EY analysis

Ценова еластичност на търсенето

Икономическата теория приема, че промяната на цената на продукта ще повлияе на неговото търсене. Всяко увеличение в разходите, прехвърлено към крайната цена, се очаква да понижи продажбите (докато понижение в разходите би повлияло по противоположния начин). Вземайки предвид големия дял на износа в тези индустрии (някои компании докладват до 90% износ от продажбите си), всяко повишение в цените ще повлияе отрицателно върху конкурентоспособността на производителите, тъй като техните конкуренти няма да бъдат обект на такава промяна в производствените разходи.

За да се пресметне ефектът върху производството, е приложена собствената еластичност на търсенето. Еластичността измерва % намаление (увеличение) на търсенето за 1% увеличение (намаление) на крайната цена. Еластичността за всеки сектор е пресметната на база хронологична информация за годишната продадена продукция в количество и стойност за България според Евростат⁴⁶, прилагайки регресионен анализ:

$$\log(Q)_{ti} = \beta_{0i} + \beta_{1i} \log(P)_{ti} + \beta_{2i} \log(\text{real GDP})_{ti} + \beta_{3i} \log(\text{Inflation})_{ti} + \varepsilon_{ti}, \text{ където:}$$

- Q – годишно количество
- P – цена
- t – година
- i – продукт
- β_{1i} – еластичност на търсенето за продукт i
- ε – статистическа грешка.

Годишната продадена продукция включва както местни продажби, така и износ, и следователно, пресметнатите еластичности на търсенето трябва да обхващат ценовия ефект върху общата продукция за всеки сектор. За повечето от секторите полученият

⁴⁶ PRODCOM данни (DS_066341) по NACE г.2 код, Евростат

Преки ефекти

Еластичност на търсенето – академични изследвания

Сектор / Продукт	КИД	Еластич.	Източник
Хартия и картон	1712	(0.5) - (0.7)	A
Керамични плочки	2331	(3.5) - (4.5)	A
Производство на чугун, стомана и феросплави	2410	(4.2) - (5.9)	A
Алуминий	2442	(0.7)	B
Мед	2444	(0.4)	B
Олово	2443	(0.2)	B
Калай	2443	(0.2)	B
Цинк	2443	(0.1)	B
Цимент	2351	(0.3)	C
Амбалажно стъкло	231x	(0.3)	C
Производство на азотни съединения и торове	2015	(0.4)	C
Вар	811	(0.3)	C
Малц	1106	(0.3)	C
Хартия за пакетирание	1712	(0.2)	C
Санитарна хартия	1722	(0.2)	C
Рафиниране	1920	(0.7)	C
Производство на чугун, стомана и феросплави	2410	(0.3)	C
Производство на плодови и зеленчукови сокове	1032	(0.8)	D
Растителни и животински масла и мазнини	1041	(0.5)	D
Производство на нишесте и нишестени продукти	1062	(0.6)	D
Безалкохолни напитки	1104	(0.8)	D
Въглища	510	(0.4)	E
Електроника	2611	(2.7)	F

Източник:

- A. Ecorys et al. (2009) - Study on European Energy-Intensive Industries – The Usefulness of Estimating Sectoral Price Elasticities
- B. Martin Stuermer (2014) - Industrialization and the Demand for Mineral Commodities
- C. VividEconomics (2014) – Case Studies Report prepared for DECC
- D. Tatiana Andreyeva, PhD, Michael W. Long, MPH, and Kelly D. Brownell, PhD (2010) - The Impact of Food Prices on Consumption: A Systematic Review of Research on the Price Elasticity of Demand for Food. American Journal of Public Health
- E. Thomas H. Stevens, Martin J. Blake, and Lawrence G. Williams (1979). Demand for Coal: The Problem of Aggregation.
- F. P. M. Parker and R. Neelamegham (1996) - Price Elasticity Dynamics Over The Product Life Cycle: A Study Of Consumer Durables

параметър на еластичността е статистически значим при стандартните нива на значимост.

Данни за България са налични за периода 2001 – 2013 г., при направени максимум 13 наблюдения. За някои продукти и години липсва информация поради статистическа тайна, което възпрепятства съответния анализ. Поради това, допусканията за ценова еластичност за тези сектори се основават на други изследвания на еластичността (вж. таблицата вляво) или са възприети стойностите, получени за сходни продукти. Все пак трябва да се отбележи, че тези сектори произвеждат предимно междинни продукти и следователно са обект на по-малко научни изследвания по отношение на еластичността в сравнение с производството на крайни продукти (напр. стоки на дребно).

Европейската комисия възложи проучване на полезността на изчисляването на еластичности за енергоемката индустрия (по сектори) в контекста на въвеждането на схемата на ЕС за търговия с емисии⁴⁷. Докладът анализира различните методологии и тяхната целесъобразност за енергоемката индустрия. В частност, директното пресмятане на еластичността (използвано в този анализ) е възприето за подходящо.

Разходи за ел. енергия

Един от ключовите фактори за последиците от въвеждането на помощта за секторите е тяхната консумация на ел. енергия на единица продукт. Консумацията на ел. енергия на ниво компания е конфиденциална и не е достъпна от НСИ. В контекста на анализа, годишните финансови отчети на представителни компании (за всеки сектор), публикувани в Търговския регистър, бяха разгледани с цел извеждането на съотношението – разходи за ел. енергия като % от приходи. Списъкът с компанията е базиран на тяхната класификация по индустрия по КИД код, както и размера на приходите, докладвани от информационния доставчик Amadeus (бе сметено, че по-големите компании ще подобрят качеството на информацията). За някои сектори, за които няма достатъчно налична публична информация относно по-големите компании или където бележките към отчетите не са достатъчно детайлни, бе използван

⁴⁷ Ecorys et al. – Study on the European Energy Intensive Industries – The Usefulness of Estimating Sectoral Price Elasticities

Преки ефекти

алтернативен подход за определяне на разходите за ел. енергия. Консумацията на ел. енергия в МВтч, докладвана от НСИ⁴⁸ по сектори, както и средните крайни цени за ел. енергия за най-голямата група консуматори (> 150 мВтч /г.)⁴⁹, бяха използвани за целите на извеждането на разходи за ел. енергия, като те бяха съотнесени към данните за приходи от реализирана продукция, докладвани от Евростат⁵⁰. Тъй като статистическата информация използва по-високо ниво на агрегиране от 4-знаковите КИД кодове, информацията също така съдържа сектори, които не са класифицирани като енергоемки, което прави възможно допуснатият % разходи да е по-нисък спрямо този за конкретния енергоемък сектор. На база комбинирания подход от годишни финансови отчети и статистическа информация бе определено, че разходите за ел.енергия представляват 3% (среднопретеглено) от приходите на 65-те сектора, но биха могли да достигнат до 20% за някои компании.

Промяна в базата на разходите

Промяната в разходната база за секторите е пресметната, сравнявайки цената на ел.енергия/МВтч при трите сценария към базисната цена за 2012 г. Изборът на базисната година се дължи на факта, че най-актуалната публична информация по сектори (продукция, добавена стойност, заетост, инвестиции) не е налична за по-скорошен период. Допусканията за процентната промяна в цената на електрическата енергия за мегават час са описани за трите дефинирани сценария по-горе (в част „Подход към различните сценарии“). При сценарии 1 и 2 секторите ще посрещнат по-високи цени за ел.енергия, което би имало отрицателно влияние върху индустрията и икономиката на страната, докато при сценарий 3 намалението на цената на ел.енергия би имало стимулиращ ефект.

Информация по сектори

Както е дефинирано по-горе (в частта за енергоемката индустрия), информацията по сектори за продукция, добавена стойност, инвестиции е базирана на Структурната

⁴⁸ НСИ (2012) – Енергиен баланс

⁴⁹ НСИ (2012) – Енергийни цени

⁵⁰ Евростат (2012) – Структурна бизнес статистика (sbs)

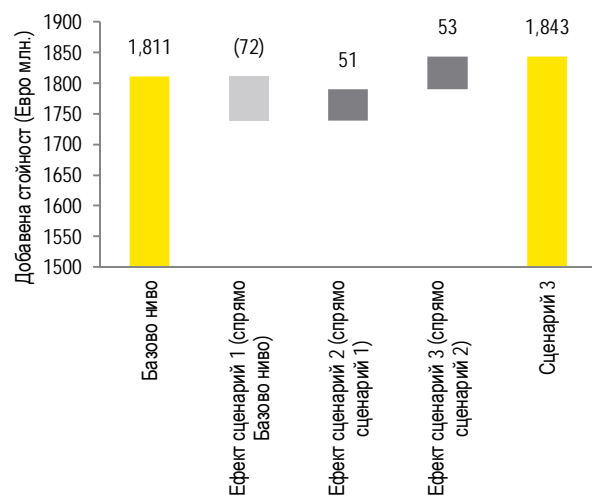
Преки ефекти

бизнес статистика на Евростат за 2012 г. За секторите с липсваща информация (основно поради статистическа тайна), е добавена информация на ниво „компани“ от Amadeus (базирана на 4-знаковата КИД класификация на дружества и финансовите им отчети). За подобряване качеството на информацията, данните за конкретен сектор са взети от един източник, доколкото това е възможно.

Преки ефекти

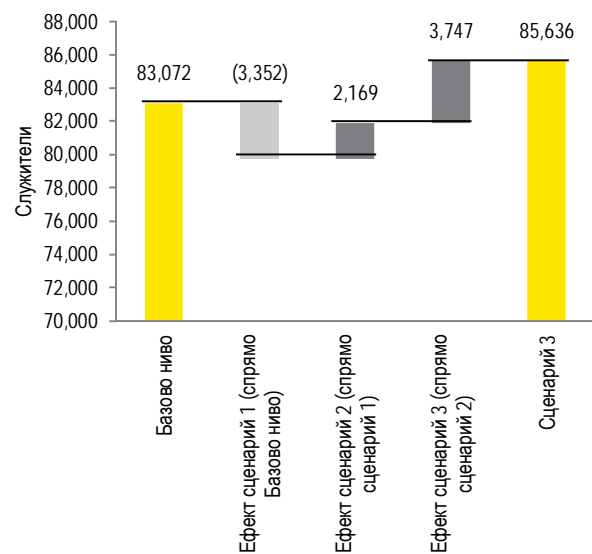
Анализ на промените: Брутна добавена стойност

Източник: ЕУ анализ



Анализ на промените: Работни места

Източник: ЕУ анализ



Резултати от анализа

Следващата таблица резюмира очакваните директни ефекти от предложените мерки при трите сценария:

Директни ефекти

Индикатор	Мерна единица	Базисна стойност	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3	Δ Сц. 1 –	Δ Сц. 2 –	Δ Сц. 3 –	Δ Сц. 2 –	Δ Сц. 3 –
						Базисна г.	Базисна г.	Базисна г.	Сц. 1	Сц. 1
Задължения към общ.	Лв./МВтч	18.31	40.21	40.21	17.37	+21.90	+21.90	-0.94	Без промяна	-22.84
Компонент ВЕИ		0%	0%	-85%	-85%	Без промяна	-85%	+85%	-85%	-85%
Продукция (номинална)	млн. евро/г.	12,990	12,987	12,989	12,991	(3)	(1)	1	2	4
Продукция (реална)	млн. евро/г.	12,990	12,958	12,981	13,004	(32)	(9)	14	22	46
Добавена стойност	млн. евро/г.	1,811	1,739	1,790	1,843	(72)	(21)	32	51	104
Работни места	брой	83,072	79,720	81,889	85,636	(3,352)	(1,183)	2,564	2,169	5,915
Инвестиции	млн. евро/г.	594	571	587	605	(23)	(7)	10	17	34

При сценарий 1, в който цената за задължения към обществото е увеличена, се очаква продукцията (в реална стойност) и добавената стойност на енергоемката индустрия да намалее, което би довело до загубата на работни места и намаление на инвестициите.

При сценарий 2 цената за задължения към обществото е увеличена в комбинация с въвеждането на помощ за намаляване на добавката за ВЕИ за индустрията. Нетният ефект представлява увеличение на разходите за ел. енергия и по подобие на сценария по-горе също така се очаква да доведе до свиване на индустриалното производство. Тъй като увеличението на цената е по-ниско спрямо сценарий 1, въвеждането на мерките за помощ смекчава отрицателните ефекти от увеличението на цената за задължения към обществото, но не ги компенсира напълно.

При сценарий 3 цената за задължения към обществото е замразена на сегашните нива (въведени в средата на 2014 г.) в комбинация с въвеждането на помощта. Това означава нетно намаление на разходите за ел. енергия на индустрията, водещо до директен положителен ефект върху производството, добавената стойност, работните места и инвестициите.

От гледна точка на индустрията, сценарий 3 (замразяване на цената за „задължения към обществото в комбинация с въвеждането на мерките за помощ)

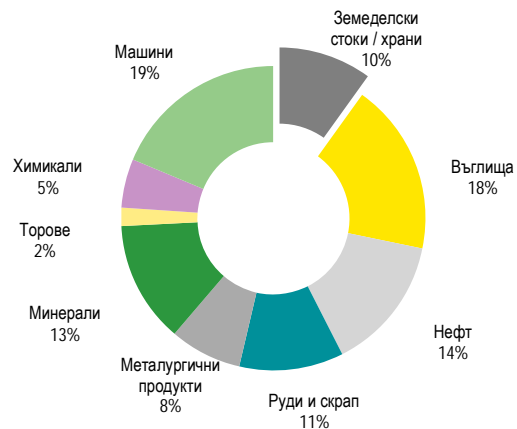
Преки ефекти

би бил оптималният сценарий. Сценарий 2 е подобрение спрямо сценарий 1 по отношение на всички индикатори, но води до по-лоши такива спрямо базисния сценарий.

Непреки ефекти

Основни товародатели на БДЖ Товарни превози по сектори, 2013 г.

Източник: Годишни финансови отчети



Непреки ефекти

Въведение

Всяко пряко въздействие върху нивата на произведената продукция, рентабилността или заетостта в компаниите от енергоемките индустрии ще има отражение и в предприятията от другите сектори. Промяната на оперативните показатели на компаниите в 65-те сектора, предизвикана от наложените регулаторни изисквания, ще засегне и техните доставчици. Например, за транспортния сектор енергоемката индустрия е основен клиент, поради което се очаква и той да бъде повлиян от промените.

Въвеждането на схема за помощ за големите консуматори на енергия се очаква да има положителен ефект върху техните доставчици. По-високите нива на продажби на компаниите в енергоемките индустрии (или по-малък процент на загуби в зависимост от избрания Сценарий) ще стимулират търсенето на междинни продукти и услуги. На свой ред, увеличеното търсене би създавало увеличена добавена стойност, както и нови работни места. Всички описани ефекти биха били благоприятни за икономиката като цяло.

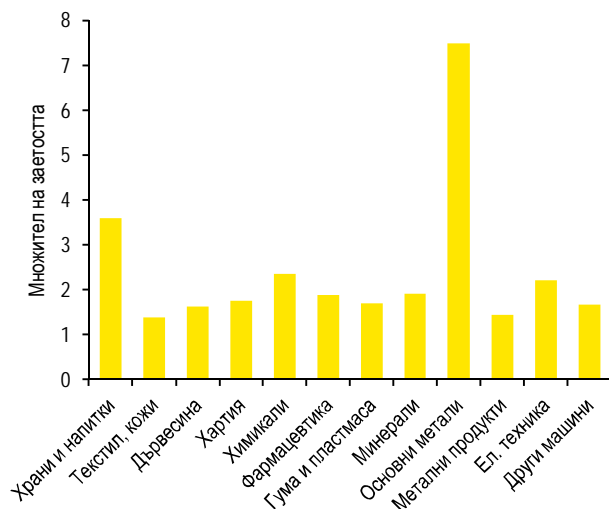
Методология

Увеличение на крайното търсене в една индустрия ще има първоначален („директен“) ефект върху продукцията на съответната индустрия, но и допълнително ще предизвика „непък“ ефект по отношение на търсенето в сектори, които служат като доставчици на суровини и услуги за тази конкретна индустрия. Суровините/услугите могат да бъдат набавени от местни или международни доставчици. Тъй като доставчиците също използват свои доставчици, допълнителен „непък“ ефект може да бъдат очакван по цялата верига на доставките. Еквивалентно, увеличение на търсенето в един сектор води до увеличение на продукцията, добавената стойност и заетостта в него, което предизвиква ръст на тези показатели и в други сектори, които се явяват негови доставчици на суровини и услуги. Анализът е ограничен до непреките ефекти в рамките на България.

Непреки ефекти

Множители на заетостта

Източник: таблици ресурс – използване и структурна бизнес статистика Евростат, ЕУ анализ



Непреки ефекти от промяната на разходите за енергия са оценени чрез използване на местни множители, базирани на статистически таблици. Използваната техника се базира на основополагащия труд на Василий Леонтиев⁵¹, чиито разработки се възприемат като стандарт при оценяване на ефекта от промяна в дадена политика. Използваните множители са изведени от таблицата ресурс-използване, която представя нивото на търсене и употребата на междинни стоки и услуги на вътрешния пазар между различните индустрии.

По същество, матрицата отразява потоци на стоки и услуги между взаимодействащите си индустрии, както и крайното потребление. За целите на анализа е използвана най-актуалната налична таблица за България, публикувана от Евростат⁵². За конкретните стъпки при извеждане на множителите, моля вижте „Наръчника на Евростат за таблици ресурс-използване.“ **На база на извършения анализ се стигна до извода, че едно ново работно място в енергоемката индустрия създава общо между 1.4 и 7.5 нови работни места в страната (вж. графиката).**

Следва да се отбележи, че индуцирани ефекти не са взети предвид в изчисленията. Това са допълнителни ефекти, които са резултат от повишената икономическа активност на домакинствата поради по-високите им разходи в първоначално стимулирания сектор, както и в свързаните с него сектори.

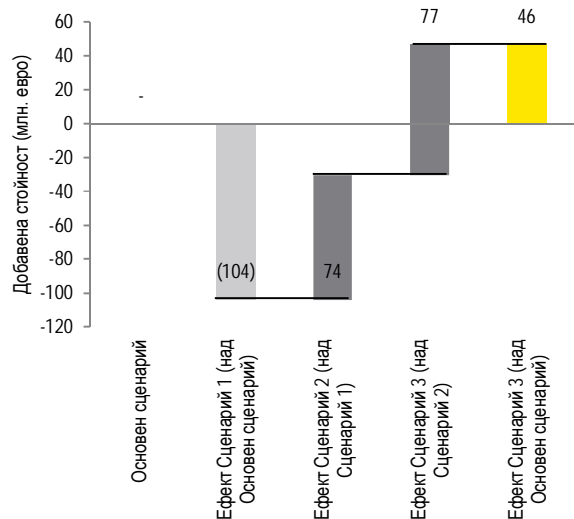
⁵¹ Leontief, Wassily. 1941. The structure of the American economy. Cambridge, Massachusetts: Harvard University Press.

⁵² Евростат, <http://ec.europa.eu/eurostat/web/esa-supply-use-input-tables/data/workbooks>

Непреки ефекти

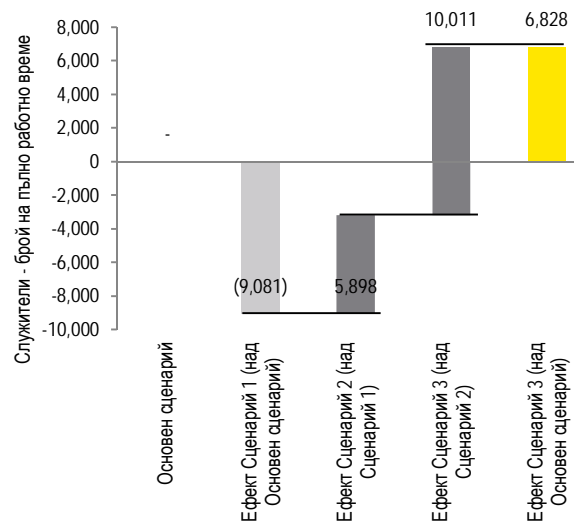
Анализ на промяната – добавена стойност

Източник: EY анализ



Анализ на промяната – работна заетост

Източник: EY анализ



Резултати от анализа

Таблицата по-долу представя оценка на непреките ефекти при всеки от трите сценария:

Непреки ефекти

Индикатор	Единица	Δ Сценарий 1 – Основен сценарий	Δ Сценарий 2 – Основен сценарий	Δ Сценарий 3 – Основен сценарий	Δ Сценарий 2- Сценарий 1	Δ Сценарий 3- Сценарий 1
Задължения към обществото	лв/МВтч	+21.90	+21.90	-0.94	Без промяна	-22.84
Добавка зелена енергия - облекчение		Без промяна	-85%	-85%	-85%	-85%
Произведено количество (реални данни)	млн. евро на год.	(23)	(7)	10	17	34
Добавена стойност	млн. евро на год.	(104)	(30)	46	74	151
Служители	брой	(9,081)	(3,183)	6,828	5,898	15,909

В Сценарий 1, при който цената за задължения към обществото се увеличава без да се въвежда облекчение за добавка зелена енергия, намалението на производството, добавената стойност и заетостта в енергоемката индустрия се очаква да повлияе отрицателно на икономиката, предизвиквайки намаление на производството, добавената стойност и заетостта по цялата верига на доставки.

В Сценарий 2, при който цената за задължения към обществото се увеличава и се въвежда облекчение, отново се очаква намаление на показателите в енергоемките индустрии и съпътстващите сектори, но в по-малки размери, сравнено със Сценарий 1.

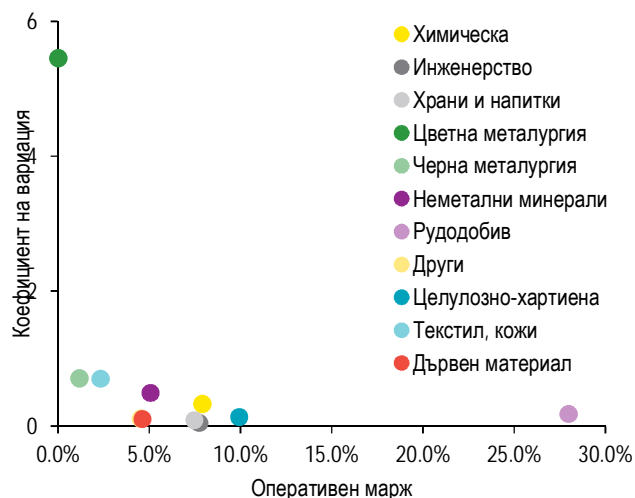
В Сценарий 3, при който цената за задължения към обществото е замразена и се въвежда облекчение, се очаква да има непреки стимулиращи ефекти върху секторите, доставчици на суровини и услуги, в рамките на националната икономика.

Сценарий 3 е единственият сценарий, който има положителен пряк ефект върху националната икономика. Въпреки че Сценарий 2 показва подобрене спрямо Сценарий 1 по отношение на всички показатели, той представлява влошаване спрямо базовия сценарий.

Средносрочни ефекти

Оперативен марж и вариация

Източник: Финансови данни на компании от Амадеус, ЕУ анализ



Бележка: коефициентът на вариация изчислява стандартното отклонение (дисперсия) на оперативния марж като процент от средната стойност

Средносрочни ефекти

Въведение

Икономическата теория гласи, че в краткосрочен план компаниите могат да продължат производството си, докато приходите им компенсират променливите разходи за производство (т.е. допълнителните разходи за производството на още една единица продукт). В средносрочен план обаче компанията преценява дали приходите, които генерира, покриват всички разходи (както променливи, така и постоянни), и дали тя може да генерира икономическа печалба, която да компенсира инвеститорите на дългов и собствен капитал за поетите от тях рискове при финансирането на фирмата.

Тези фирми, които работят с по-ниски от нормалните маржове, необходими за компенсиране на собствениците за поетия риск, и не генерират достатъчно парични средства, за да покрият дълга си, се очаква да забавят производството или да преустановят дейност в средносрочен план. Освен това, мултинационалните компании имат възможност да преместят производствени си мощности на по-конкурентни места. Това е от особено значение за фирмите, които поради естеството на индустрията, не могат да прехвърлят нарастващите разходи към потребителите. Понижаването на разходната база за индустрията чрез схемата за помощ се очаква да доведе до по-устойчиви маржове за производителите и по-висока конкурентоспособност чрез пренасочване на инвестициите. Всякакви увеличения на разходите обаче, могат да доведат нормалните нива на печалба до неустойчиво равнище.

Методология

Анализът на енергоемките отрасли в България показва, че маржовете на оперативната печалба обикновено са ниски, в диапазона от 0% до 10% от приходите (в частност, металургичната промишленост оперира с приблизително 0% марж). Също така, колкото по-нисък е маржът, толкова по-висока е променливостта му, а оттам и рисковете, пред които е изправена индустрията. Това означава, че по-нататъшни увеличения на разходите ще поставят под съмнение оцеляването на индустрията в дългосрочен план. Като се има предвид, че повече от половината от дружества в топ 30 от индустрията са

Средносрочни ефекти

част от международни групи и следователно могат да преместят производството си на други места с по-благоприятна структура на разходите, средносрочните ефекти от увеличаването на разходите биха могли да навредят на промишлеността и икономика като цяло (посредством косвените ефекти).

Въпреки че енергийните разходи биха могли да имат по-нисък дял от общите приходи, фактът, че средните маржове за индустрията са ниски и че определени сектори нямат възможността да прехвърлят увеличението на разходите към клиентите, предполага, че всяко увеличение на енергийните разходи ще има несъразмерно въздействие върху оперативната печалба на производителите. Анализът показва, че за някои компании енергийните разходи са дори по-високи от оперативната печалба.

Въз основа на промяната в енергийните разходи при различните сценарии и историческите оперативни маржове, извлечени от финансовите отчети на фирмите (според Amadeus), е изчислена процентната промяна в оперативната печалба за всяка индустрия. В сценарий 1 и сценарий 2, които представят увеличение на разходите, оперативната печалба на индустрията ще бъде обложена съответно със средна ставка от 20% и 6%.

За да бъде илюстриран прекият ефект върху индустрията от риска от закриване на предприятия, са взети предвид секторите, в които ще бъде загубена повече от 10% от оперативната печалба. Тези отрасли са под риск. Допълнително са оценени и косвените ефекти от такъв риск чрез прилагането на множители на продукция, добавена стойност и заетост.

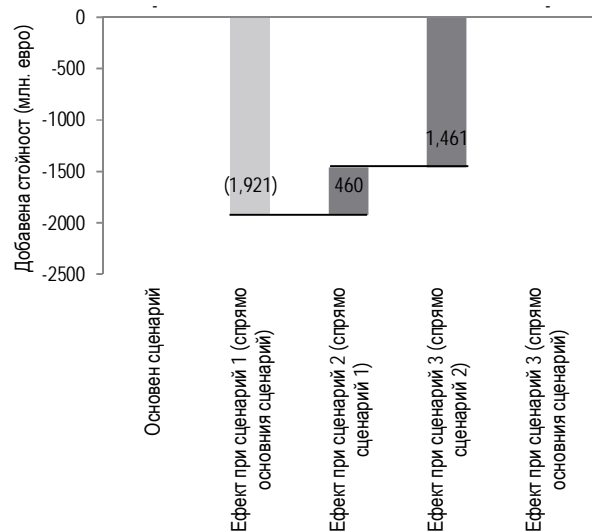
Резултати от анализа

Таблицата на следващата страница представя потенциалния риск от закриване на производство (преки ефекти) и верижния риск в други сектори (непреки ефекти).

Средносрочни ефекти

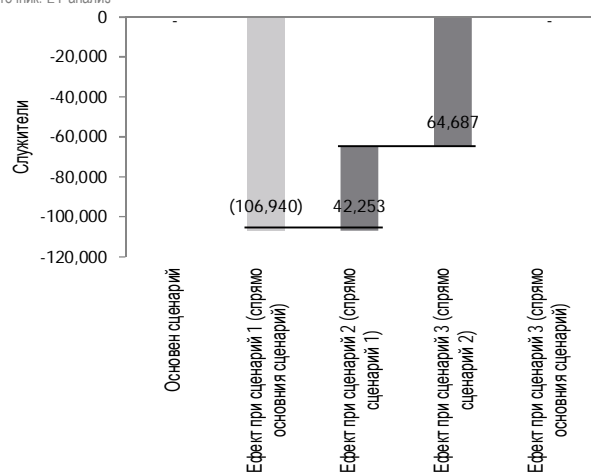
Анализ на промяната: добавена стойност под риск (преки и непреки ефекти)

Източник: EY анализ



Анализ на промяната: работни места под риск (преки и непреки ефекти)

Източник: EY анализ



Средносрочен ефект: риск от затваряне на производство

	Производство (млн. евро/г.)	Добавена стойност (млн. евро/г.)	Служители (брой)	Инвестиции (млн. евро/г.)
Сценарий 1				
Пряк ефект	5,594	652	33,535	212
Непряк ефект	4,709	1,269	73,405	n/a
Общо	10,303	1,921	106,940	n/a
Сценарий 2				
Пряк ефект	4,055	448	14,910	141
Непряк ефект	3,590	1,014	49,777	n/a
Общо	7,644	1,461	64,687	n/a
Сценарий 3				
Пряк ефект	-	-	-	-
Непряк ефект	-	-	-	-
Общо	-	-	-	-
Δ Сценарий 1 – Сценарий 2	2,659	460	42,253	71

Както се вижда от таблицата, спадът на печалбата вследствие от предложеното увеличение на цената за задължения към обществото (в сценарий 1 и сценарий 2) поставя съществен риск пред енергоемките отрасли и икономиката като цяло. Мерките за облекчение на добавката за зелена енергия от 85% може само частично да намалят риска. При сценарий 3 не се очаква спад в печалба и затова не е оценен допълнителен средносрочен риск.

Фискални ефекти

Фискални ефекти

Въведение

Промяната в приходите (продукция и ценообразуване), както и промяната в маржа на печалбата, дължаща се на разхода за енергия в енергоемкия сектор, се очаква да засегнат общото ниво на данъци, дължими от индустрията (основно ДДС и корпоративен данък). В допълнение, промяната в заетостта в резултат от изменението на добавената стойност ще повлияе и върху осигурителните вноски и данъка върху доходите на ФЛ.

Методология

Промяната в корпоративния данък на компаниите в енергоемкия сектор е оценен чрез прилагането на ставката съгласно ЗКПО към промяната на очакваната оперативна печалба за всеки сектор при трите сценария. Промяната в ДДС е оценена чрез прилагането на ставката съгласно ЗДДС към промяната в очакваните приходи, като се приема, че делът на износа в продажбите остава непроменен.

Промяната в социално-осигурителните вноски и данъка върху доходите на ФЛ в компаниите в енергоемките сектори е оценена чрез изчисление на разликата между социалните осигуровки (платими от работодател и служител) и данъка върху личните доходи при всеки от трите сценария спрямо базовия, като се приема, че разходът за една работна единица се запазва на историческите си нива. В случай на липса на исторически данни, са приложени нормативните ставки за трета категория служители, която е и най-често срещаната категория труд.

Резултати от анализа

Таблицата на следващата страница представя очакваната промяна в събраните данъци от енергоемките индустрии при трите сценария.

Фискални ефекти

Пряк данъчен ефект

Индикатор	Unit	Δ Сценарий 1 – Основен сценарий	Δ Сценарий 2 – Основен сценарий	Δ Сценарий 3 – Основен сценарий	Δ Сценарий 2- Сценарий 1	Δ Сценарий 3- Сценарий 1
Задължения към обществото	лв/мВтч	+21.90	+21.90	-0.94	Без промяна	-22.84
Помощ за зелена енергия		Без промяна	-85%	-85%	-85%	- 85%
Данъци върху доходи на ФЛ	млн. евро на год.	(1.9)	(0.8)	2.2	1.1	4.1
Социални осигуровки	млн. евро на год.	(7.1)	(2.8)	8.6	4.3	15.7
Корпоративното подоходно облагане	млн. евро на год.	(6.4)	(1.9)	2.8	4.5	9.2
ДДС	млн. евро на год.	0.3	0.1	(0.1)	(0.2)	(0.4)

Най-значим ефект за държавния бюджет се очаква в промяната на социалните осигуровки, както и данъците върху доходите на ФЛ. Основната разлика в отделните сценарии произтича от очакваната промяна на броя заети. В Сценарий 1 по-ниските нива на заетост на персонала водят до загуба, произтичаща от нивото на социалните осигуровки и данъците върху доходите на ФЛ. В Сценарий 2 мерките за помощ частично компенсират намалението. В Сценарий 3, при който се очаква растеж в индустрията, социалните осигуровки и данъците върху доходите на ФЛ се увеличават.

Очакваните промени в корпоративния данък и ДДС са по-слабо изразени, предвид ниските нива на печалба в индустрията (корпоративният данък представлява малка част от приходите), както и на високия дял на износ от общата продукция (предполагащо ниски нива на ДДС). Значителното намаление на печалбата във Сценарий 1 очаквано води до намаление на корпоративния данък. В Сценарий 2 мерките за помощ частично компенсират намалението. В Сценарий 3, при който се очаква растеж в индустрията, корпоративният данък се увеличава.

В краткосрочен план не се очакват значими промени в ДДС, като се има предвид насочеността на индустрията към износ на продукцията (ДДС от нула процента е приложим за износ на стоки). В допълнение, промените в производството са частично компенсирани от промените в цените, в резултат на което се наблюдава по-малка процентна промяна в нивата на приходите.

Потенциални отрицателни ефекти

Потенциални отрицателни ефекти

Потенциалният отрицателен ефект от въвеждането на схеми за помощ в Сценарий 2 и Сценарий 3 би бил прехвърлянето на тежестта на увеличената цена на разходите за енергия към различни групи потребители – домакинства и други индустрии.

Както беше описано по-горе в раздел „Регулаторна и правна рамка“, изместването на тежестта на разходите за зелена енергия от енергоемката индустрия към други групи потребители е в съответствие с практиките и политиките в други страни от ЕС (например Германия) и основанието за въвеждането на Насоките: запазване на конкурентоспособността на промишлеността в рамките на ЕС и спрямо производителите извън ЕС.

Предвид че разходите за ел.енергия заемат по малък дял от общите разходи при неенергоемките индустрии и домакинствата, би могло да се твърди, че увеличаването на тежестта за тези потребителски групи не би имало толкова отрицателен ефект върху икономиката в сравнение с енергоемките индустрии. Освен това, правителството проучва възможностите за намаляване на тежестта върху различните потребителски групи чрез два механизма: (а) въвеждане на данък върху приходите за производителите на енергия и (б) въвеждане на цена за задължения към обществото при износ на енергия извън територията на държавата.

Приложения

1. Приложение А: Списък на индустриите
2. Приложение Б: Основна информация и допускания
3. Приложение В: Пряко въздействие
4. Приложение Г: Косвени ефекти
5. Приложение Д: Средносрочни ефекти
6. Приложение Е: Най-големите енергоемки компании
7. Приложение Ж: Съкращения

Списък на индустриите, отговарящи на регулаторната рамка

Индустрии, отговарящи на регулаторната рамка

КИД	Индустрия	КИД	Индустрия	КИД	Индустрия
510	Добив на антрацитни и черни въглища	2012	Производство на багрила и пигменти	2431	Студено изтегляне на пръти
729	Добив на руди на цветни метали	2013	Производство на други основни неорганични химични вещества	2432	Студено валцуване на тесни ленти
811	Добив на строителни и декоративни скални материали, варовик, суров гипс, креда, доломит и шисти	2014	Производство на други основни органични химични вещества	2434	Студено изтегляне на тел
891	Добив на минерални суровини за химическото производство и на естествени торове	2015	Производство на азотни съединения и торове	2441	Производство на благородни метали
893	Добив на сол	2016	Производство на полимери в първични форми	2442	Производство на алуминий
899	Добив на други неметални материали и суровини, неklasифицирани другаде	2017	Производство на синтетичен каучук в първични форми	2443	Производство на олово, цинк, калай
1032	Производство на плодови и зеленчукови сокове	2060	Производство на изкуствени и синтетични влакна	2444	Производство на мед
1039	Преработка и консервиране на други плодове и зеленчуци, без готови ястия	2110	Производство на лекарствени вещества	2445	Производство на други цветни метали
1041	Производство на растителни и животински масла и мазнини, без маргарин	2221	Производство на листове, плочи, тръби и профили, от пластмаси	2446	Преработка на ядрено гориво
1062	Производство на нишесте и нишестени продукти	2222	Производство на опаковки от пластмаси	2720	Производство на акумулаторни батерии и акумулатори
1104	Производство на други неdestилирани алкохолни напитки	2311	Производство на необработено плоско стъкло	3299	Други разнообразни производства, неklasифицирани другаде
1106	Производство на малц	2312	Формуване и обработване на плоско стъкло	2011	Производство на промишлени газове
1310	Подготовка и предене на текстилни влакна	2313	Производство на опаковки и домакинско стъкло	2332	Производство на тухли, керемиди и други изделия от печена глина за строителството
1320	Производство на тъкани	2314	Производство на стъклени влакна	2351	Производство на цимент
1394	Производство на канали, въжета, мрежи и изделия от тях	2319	Производство и обработване на други изделия от стъкло, вкл. за техническа употреба	2352	Производство на вар и гипс
1395	Производство на нетъкани текстилни изделия, без облекло	2320	Производство на огнеупорни изделия	2451	Леене на чугун
1411	Производство на облекло от обработени меки кожи	2331	Производство на керамични плочки	2452	Леене на стомана
1610	Разкрояване, рендосване и импрегниране на дървен материал	2342	Производство на санитарна керамика	2453	Леене на леки метали
1621	Производство на фурнир и дървесни плочи	2343	Производство на керамични изолатори	2454	Леене на други метали
1711	Производство на влакнести полуфабрикати	2349	Производство на други керамични изделия, неklasифицирани другаде	2611	Производство на електронни елементи
1712	Производство на хартия и картон	2399	Производство на изделия от други неметални минерали, неklasифицирани другаде	2680	Производство на магнитни и оптични носители, незаписани
1722	Производство на домакински, санитарно-хигиенни и тоалетни изделия от хартия и картон	2410	Производство на чугун, стомана и феросплави	3832	Рециклиране на сортирани отпадъци
1920	Производство на рафинирани нефтопродукти и брикети от въглища и торф	2420	Производство на тръби, кухи профили и фитинги за тях от стомана		

Източник: Приложение 3 от Насоките

Основна информация и допускания

Основна информация и допускания

Сектор	КИД	Производство	Брутна добавена стойност (млн. евро)	Разход за електричество като % от прихода	Оперативен марж	Еластичност	Прехвърляне на разходи към клиента като %	Работна ръка (Еквивалент на пълно работно време)	Разходи за персонал (млн. евро)	Социални осигуровки (млн. евро)	Данък физически лица (млн. евро)	Инвестиции на годишна база (млн. евро) - средно
		Основен сценарий	Основен сценарий	Основен сценарий	Основен сценарий		Основен сценарий	Основен сценарий	Основен сценарий	Основен сценарий	Основен сценарий	Основен сценарий
Период												
Добив на антрацитни и черни въглища	510	3.1	1.3	12.6%	14.6%	(0.4)	75.0%	153.0	0.8	0.21	0.1	0.4
Добив на руди на цветни метали	729	891.0	522.0	15.5%	29.6%	(0.3)	25.0%	6,710.0	77.8	22.32	5.5	157.8
Добив на строителни и декоративни скални материали, варовик, суров гипс, креда, доломит и шисти	811	35.7	11.9	14.3%	7.1%	(1.3)	75.0%	960.0	5.6	1.51	0.4	3.6
Добив на минерални суровини за химическото производство и на естествени торове	891	2.4	(0.4)	9.2%	-96.3%	(0.4)	75.0%	123.0	1.1	0.29	0.1	(0.1)
Добив на сол	893	10.5	4.0	19.1%	12.8%	(0.4)	75.0%	229.0	1.8	0.47	0.1	1.2
Добив на други неметални материали и суровини, неклаифицирани другаде	899	4.2	0.2	4.8%	1.5%	(0.4)	75.0%	21.0	0.2	0.05	0.0	0.1
Производство на плодове и зеленчукови сокове	1032	27.5	5.0	1.1%	-18.6%	(0.8)	50.0%	394.0	2.1	0.53	0.2	1.7
Преработка и консервиране на други плодове и зеленчуци, без готови ястия	1039	233.0	50.7	1.1%	8.3%	(1.0)	50.0%	6,345.0	23.3	6.05	1.7	17.7
Производство на растителни и животински масла и мазнини, без маргарин	1041	421.7	29.6	1.1%	3.6%	(0.5)	50.0%	2,801.0	9.6	2.52	0.7	10.3
Производство на нишесте и нишестени продукти	1062	170.9	0.0	1.1%	18.1%	(0.6)	50.0%	284.0	5.0	1.32	0.4	0.0
Производство на други недестилирани алкохолни напитки	1104	-	-	1.1%	0.0%	(0.8)	50.0%	2.0	-	-	-	-
Производство на малц	1106	18.8	2.7	1.1%	7.2%	(0.3)	50.0%	95.0	0.9	0.25	0.1	0.9
Подготовка и предене на текстилни влакна	1310	207.8	49.1	5.1%	1.4%	(0.9)	25.0%	3,859.0	21.5	6.34	1.5	12.0
Производство на тъкани	1320	32.5	4.3	4.0%	1.4%	(0.1)	25.0%	1,679.0	5.9	1.63	0.4	1.0
Производство на канапи, възета, мрежи и изделия от тях	1394	1.2	0.4	1.2%	10.5%	(0.9)	25.0%	93.0	0.2	0.06	0.0	0.1
Производство на нетъкани текстилни изделия, без облекло	1395	8.2	3.6	6.4%	12.5%	(0.9)	25.0%	598.0	2.5	0.58	0.2	0.9
Производство на облекло от обработени меки кожи	1411	1.0	0.6	1.2%	20.8%	(0.9)	25.0%	202.0	0.5	0.15	0.0	0.1
Разкрояване, рендосване и импрегниране на дървен материал	1610	110.5	25.7	3.1%	6.0%	(0.6)	50.0%	5,324.0	12.0	3.29	0.9	6.8
Производство на фурнир и дървесни плочи	1621	164.4	30.6	5.9%	3.6%	(2.2)	50.0%	2,647.0	15.7	4.29	1.1	7.2
Производство на влакнести полуфабрикати	1711	54.9	11.0	2.5%	12.1%	(0.5)	25.0%	491.0	2.8	0.72	0.2	4.8
Производство на хартия и картон	1712	120.1	23.8	17.3%	11.1%	(0.5)	25.0%	1,190.0	7.5	1.97	0.6	10.4
Производство на домакински, санитарно-хигиенни и тоалетни изделия от хартия и картон	1722	49.7	11.0	2.5%	5.7%	(1.3)	25.0%	1,165.0	3.4	0.87	0.3	4.8
Производство на рафинирани нефтопродукти и брикети от въглища и торф	1920	4,143.9	96.0	0.3%	-2.7%	(0.7)	75.0%	2,312.0	42.7	11.23	3.1	31.6
Производство на промишлени газове	2011	27.9	10.0	6.6%	6.8%	(0.9)	75.0%	227.0	2.6	0.60	0.2	4.4
Производство на багрила и пигменти	2012	0.3	0.1	3.5%	-2.1%	(1.0)	25.0%	23.0	0.1	0.02	0.0	0.0
Производство на други основни неорганични химични вещества	2013	217.8	79.8	6.1%	19.4%	(1.0)	50.0%	833.0	11.9	3.10	0.9	35.1
Производство на други основни органични химични вещества	2014	81.9	13.7	6.1%	-1.7%	(1.3)	50.0%	979.0	4.6	1.20	0.3	6.0
Производство на азотни съединения и торове	2015	354.3	26.3	3.5%	1.9%	(2.3)	25.0%	2,009.0	17.9	4.92	1.3	11.6
Производство на полимери в първични форми	2016	44.5	5.4	3.5%	5.6%	(2.3)	25.0%	460.0	1.4	0.38	0.1	2.4
Производство на синтетичен каучук в първични форми	2017	-	-	0.0%	0.0%	(2.3)	25.0%	-	-	-	-	-
Производство на изкуствени и синтетични влакна	2060	13.8	2.8	3.5%	-3.7%	(2.3)	25.0%	530.0	2.4	0.66	0.2	1.2
Производство на лекарствени вещества	2110	0.5	0.1	3.5%	-12.8%	(2.3)	50.0%	22.0	0.2	0.04	0.0	0.0
Производство на листови, плочи, тръби и профили, от пластмаси	2221	159.7	22.5	2.7%	1.0%	(1.3)	50.0%	2,270.0	10.2	2.62	0.8	4.4
Производство на опаковки от пластмаси	2222	397.1	80.6	5.4%	5.7%	(1.4)	50.0%	8,614.0	36.3	9.82	2.6	31.4
Производство на необработено плоско стъкло	2311	150.3	27.9	3.6%	0.4%	(0.9)	75.0%	1,580.0	10.3	2.70	0.8	12.2
Формуване и обработване на плоско стъкло	2312	20.4	5.8	3.6%	9.4%	(0.9)	75.0%	586.0	2.1	0.53	0.2	2.3
Производство на опаковки и домакинско стъкло	2313	146.0	38.7	3.6%	5.9%	(2.5)	75.0%	2,037.0	13.9	3.97	1.0	16.8
Производство на стъклени влакна	2314	0.5	0.2	8.4%	-92.7%	(2.5)	75.0%	57.0	0.2	0.04	0.0	0.1

Основна информация и допускания

Сектор	КИД	Производство (млн. евро)	Брутна добавена стойност (млн. евро)	Разход за електричество като % от прихода	Оперативен марж	Еластичност	Прехвърляне на разходи към клиента като %	Работна ръка (Еквивалент на пълно работно време)	Разходи за персонал (млн. евро)	Социални осигуровки (млн. евро)	Данък физически лица (млн. евро)	Инвестиции на годишна база (млн. евро) - средно
Производство и обработване на други изделия от стъкло, вкл. за техническа употреба	2319	7.3	2.5	3.6%	3.3%	(2.5)	75.0%	255.0	0.8	0.19	0.1	1.1
Производство на огнеупорни изделия	2320	8.8	3.4	5.5%	11.8%	(0.5)	75.0%	432.0	2.1	0.53	0.2	1.5
Производство на керамични плочки	2331	81.7	31.6	3.6%	20.5%	(3.5)	75.0%	1,373.0	8.3	2.46	0.6	13.7
Производство на тухли, керемиди и други изделия от печена глина за строителството	2332	17.7	6.3	3.6%	-0.9%	(0.1)	75.0%	902.0	3.8	0.93	0.3	2.7
Производство на санитарна керамика	2342	22.8	8.1	3.6%	-1.4%	(3.5)	75.0%	636.0	4.4	1.09	0.3	3.5
Производство на керамични изолатори	2343	0.6	0.3	3.6%	19.2%	(0.8)	75.0%	53.0	0.2	0.05	0.0	0.2
Производство на други керамични изделия, неklasифицирани другаде	2349	2.0	1.0	3.6%	2.0%	(1.5)	75.0%	261.0	0.7	0.18	0.1	0.4
Производство на цимент	2351	162.1	54.4	9.0%	0.5%	(0.3)	75.0%	876.0	11.2	3.45	0.8	23.7
Производство на вар и гипс	2352	31.6	7.6	3.6%	3.2%	(2.0)	75.0%	656.0	3.8	1.10	0.3	3.3
Производство на изделия от други неметални минерали, неklasифицирани другаде	2399	117.6	31.4	3.6%	5.9%	(1.2)	75.0%	2,109.0	12.5	3.35	0.9	13.7
Производство на чугун, стомана и феросплави	2410	466.7	28.7	5.7%	2.3%	(5.9)	10.0%	1,517.0	12.4	3.78	0.9	8.5
Производство на тръби, кухи профили и фитинги за тях от стомана	2420	71.0	9.4	6.5%	3.7%	(2.9)	50.0%	859.0	5.8	1.45	0.4	2.8
Студено изтегляне на пръти	2431	6.3	1.0	5.7%	7.7%	(2.9)	10.0%	125.0	0.4	0.10	0.0	0.3
Студено валцуване на тесни ленти	2432	-	-	0.0%	0.0%	(2.9)	50.0%	-	-	-	-	-
Студено изтегляне на тел	2434	0.7	1.3	5.7%	-2.1%	(5.3)	50.0%	177.0	1.0	0.30	0.1	0.4
Производство на благородни метали	2441	3.5	0.9	1.4%	7.5%	(0.7)	0.0%	78.0	0.2	0.03	0.0	0.3
Производство на алуминий	2442	197.3	23.0	2.7%	2.2%	(0.7)	0.0%	1,298.0	12.6	3.45	0.9	6.8
Производство на олово, цинк, калай	2443	377.8	49.2	7.0%	3.7%	(0.2)	0.0%	1,930.0	17.1	5.60	1.1	14.5
Производство на мед	2444	2,598.8	224.9	1.4%	0.6%	(0.4)	0.0%	1,397.0	29.1	7.66	2.1	66.3
Производство на други цветни метали	2445	5.4	2.0	1.4%	22.5%	(0.7)	0.0%	72.0	0.7	0.18	0.1	0.6
Преработка на ядрено гориво	2446	-	-	0.0%	0.0%	n/a	0.0%	-	-	-	-	-
Леене на чугун	2451	60.3	16.4	13.4%	5.4%	(2.9)	10.0%	2,390.0	11.6	3.59	0.8	4.8
Леене на стомана	2452	14.7	5.3	5.7%	-2.7%	(0.5)	10.0%	792.0	3.2	0.94	0.2	1.6
Леене на леки метали	2453	10.0	3.0	1.4%	10.5%	(0.3)	10.0%	462.0	1.8	0.49	0.1	0.9
Леене на други метали	2454	3.7	1.0	1.4%	17.8%	(3.1)	10.0%	122.0	0.4	0.14	0.0	0.3
Производство на електронни елементи	2611	72.6	17.9	1.2%	12.8%	(2.7)	50.0%	1,318.0	13.4	3.12	1.0	3.4
Производство на магнитни и оптични носители, незаписани	2680	1.8	0.9	1.2%	5.3%	(2.7)	25.0%	43.0	0.2	0.03	0.0	0.2
Производство на акумулаторни батерии и акумулатори	2720	184.0	28.0	1.2%	3.4%	(5.1)	25.0%	1,326.0	11.8	3.26	0.9	8.0
Други разнообразни производства, неklasифицирани другаде	3299	31.5	9.4	1.7%	7.7%	(0.8)	50.0%	1,526.0	5.0	1.34	0.4	2.1
Рециклиране на сортирани отпадъци	3832	103.4	44.9	0.1%	4.1%	(0.8)	75.0%	2,183.0	12.7	3.12	1.0	7.5
Общо		12,990	1,811					83,072	544	149	40	594

Пряко въздействие: Сценарий 1

Пряко въздействие: Сценарий 1

Сектор	КИД	Промяна на цена за електроенергия	Промяна на цена (п)	Промяна на оперативен марж	Промяна на производствено (к)	Ново производство (реални стойности)	Нови приходи (производство на номинална цена)	Разход за електроенергия	Други ресурси	Нова обща добавена стойност	Оперативна печалба или загуба	% (Еквивалент на пълно работно време)	Работна ръка	Разходи за персонал (млн. евро)	Социални осигуровки (млн. евро)	Δ Данък физически лица с основния сценарий	Δ Корпоративен данък с основния сценарий	Δ ДДД с основния сценарий	Инвестиции на годишна база-Средно (млн. евро)
Добив на антрацитни и черни въглища	510	21.9%	2.1%	-0.7%	-0.8%	3.1	3.1	0.5	1.4	1.3	4.8%	149	0.8	0.2	(0.0)	(0.0)	(0.0)	0.4	
Добив на руди на цветни метали	729	21.9%	0.8%	-2.5%	-0.3%	888.7	896.2	167.7	230.5	498.0	8.6%	6,402	74.2	21.3	(0.3)	(2.1)	(0.5)	150.6	
Добив на строителни и декоративни скални материали, варовик, суров гипс, креда, доломит и шисти	811	21.9%	2.4%	-0.8%	-3.0%	34.6	35.5	6.0	18.1	11.3	11.0%	909	5.3	1.4	(0.0)	(0.0)	0.0	3.4	
Добив на минерални суровини за химическото производство и на естествени торове	891	21.9%	1.5%	-0.5%	-0.6%	2.4	2.5	0.3	2.6	(0.4)	-0.5%	126	1.1	0.3	0.0	(0.0)	(0.0)	(0.1)	
Добив на сол	893	21.9%	3.1%	-1.0%	-1.3%	10.4	10.7	2.4	4.4	3.8	8.3%	220	1.7	0.4	(0.0)	(0.0)	(0.0)	1.2	
Добив на други неметални материали и суровини, неклассифицирани другаде	899	21.9%	0.8%	-0.3%	-0.3%	4.2	4.2	0.2	3.8	0.2	17.4%	20	0.2	0.0	(0.0)	(0.0)	(0.0)	0.1	
Производство на плодови и зеленчукови сокове	1032	21.9%	0.1%	-0.1%	-0.1%	27.5	27.5	0.4	22.2	5.0	-0.7%	391	2.1	0.5	0.0	(0.0)	(0.0)	1.7	
Преработка и консервиране на други плодове и зеленчуци, без готови ястия	1039	21.9%	0.1%	-0.1%	-0.1%	232.7	233.0	3.2	179.5	50.4	1.5%	6,302	23.1	6.0	(0.0)	(0.0)	(0.0)	17.6	
Производство на растителни и животински масла и мазнини, без маргарин	1041	21.9%	0.1%	-0.1%	-0.1%	421.5	422.0	5.7	387.2	29.0	3.4%	2,751	9.4	2.5	(0.0)	(0.1)	(0.0)	10.2	
Производство на нишесте и нишестени продукти	1062	21.9%	0.1%	-0.1%	-0.1%	170.7	170.9	2.3	168.8	(0.2)	0.7%	-	-	-	(0.4)	(0.0)	(0.0)	(0.1)	
Производство на други недестилирани алкохолни напитки	1104	21.9%	0.1%	-0.1%	-0.1%	-	-	-	-	-	n/a	-	-	-	-	-	-	-	
Производство на малц	1106	21.9%	0.1%	-0.1%	0.0%	18.8	18.8	0.3	15.9	2.7	1.7%	94	0.9	0.2	(0.0)	(0.0)	(0.0)	0.9	
Подготовка и предене на текстилни влакна	1310	21.9%	0.3%	-0.8%	-0.3%	207.3	207.8	12.9	147.7	47.2	60.0%	3,713	20.7	6.1	(0.1)	(0.2)	(0.0)	11.5	
Производство на тъкани	1320	21.9%	0.2%	-0.6%	0.0%	32.5	32.6	1.6	26.9	4.1	46.5%	1,596	5.6	1.5	(0.0)	(0.0)	(0.0)	1.0	
Производство на канали, въжета, мрежи и изделия от тях	1394	21.9%	0.1%	-0.2%	-0.1%	1.2	1.2	0.0	0.8	0.4	1.9%	92	0.2	0.1	(0.0)	(0.0)	(0.0)	0.1	
Производство на нетъкани текстилни изделия, без облекло	1395	21.9%	0.3%	-1.0%	-0.3%	8.2	8.2	0.6	4.1	3.5	8.4%	582	2.4	0.6	(0.0)	(0.0)	(0.0)	0.9	
Производство на облекло от обработени меки кожи	1411	21.9%	0.1%	-0.2%	-0.1%	1.0	1.0	0.0	0.4	0.6	0.9%	201	0.5	0.1	0.0	(0.0)	(0.0)	0.1	
Разкрояване, рендосване и импрегниране на дървен материал	1610	21.9%	0.3%	-0.3%	-0.2%	110.3	110.6	4.1	81.2	25.3	5.7%	5,236	11.8	3.3	(0.0)	(0.0)	(0.0)	6.7	
Производство на фурнир и дървесни плочи	1621	21.9%	0.6%	-0.6%	-1.4%	162.0	163.1	11.7	122.3	29.1	17.7%	2,518	14.9	4.1	(0.1)	(0.1)	0.1	6.8	
Производство на влакнести полуфабрикати	1711	21.9%	0.1%	-0.4%	-0.1%	54.9	54.9	1.7	42.5	10.8	3.4%	481	2.7	0.7	(0.0)	(0.0)	(0.0)	4.7	
Производство на хартия и картон	1712	21.9%	0.9%	-2.8%	-0.5%	119.6	120.7	25.2	75.2	20.2	25.7%	1,014	6.4	1.7	(0.1)	(0.3)	(0.1)	8.9	
Производство на домакински, санитарно-хигиенни и тоалетни изделия от хартия и картон	1722	21.9%	0.1%	-0.4%	-0.2%	49.6	49.7	1.5	37.4	10.8	7.3%	1,141	3.3	0.9	(0.0)	(0.0)	0.0	4.7	
Производство на рафинирани нефтопродукти и брикети от въглища и торф	1920	21.9%	0.1%	0.0%	0.0%	4,142.4	4,144.5	16.0	4,033.3	95.2	-0.6%	2,294	42.3	11.1	(0.0)	(0.1)	(0.1)	31.4	
Производство на промишлени газове	2011	21.9%	1.1%	-0.4%	-0.9%	27.6	27.9	2.2	15.9	9.8	5.4%	223	2.5	0.6	(0.0)	(0.0)	(0.0)	4.3	
Производство на багрила и пигменти	2012	21.9%	0.2%	-0.6%	-0.2%	0.3	0.3	0.0	0.2	0.1	-27.2%	23	0.1	0.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
Производство на други основни неорганични химични вещества	2013	21.9%	0.7%	-0.7%	-0.7%	216.3	217.7	16.2	123.8	77.8	3.5%	812	11.6	3.0	(0.0)	(0.1)	0.0	34.2	
Производство на други основни органични химични вещества	2014	21.9%	0.7%	-0.7%	-0.8%	81.2	81.8	6.1	62.6	13.0	-40.3%	932	4.4	1.1	(0.0)	(0.1)	0.0	5.7	
Производство на азотни съединения и торове	2015	21.9%	0.2%	-0.6%	-0.4%	352.7	353.4	15.2	314.1	24.1	30.5%	1,843	16.4	4.5	(0.1)	(0.2)	0.1	10.6	
Производство на полимери в първични форми	2016	21.9%	0.2%	-0.6%	-0.4%	44.3	44.4	1.9	37.3	5.2	10.4%	436	1.4	0.4	(0.0)	(0.0)	0.0	2.3	
Производство на синтетичен каучук в първични форми	2017	21.9%	0.0%	0.0%	0.0%	-	-	-	-	-	n/a	-	-	-	-	-	-	-	
Производство на изкуствени и синтетични влакна	2060	21.9%	0.2%	-0.6%	-0.4%	13.7	13.7	0.6	10.4	2.7	-15.7%	513	2.3	0.7	(0.0)	(0.0)	0.0	1.2	
Производство на лекарствени вещества	2110	21.9%	0.4%	-0.4%	-0.9%	0.5	0.5	0.0	0.4	0.1	-3.0%	21	0.1	0.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
Производство на листови, плочи, тръби и профили, от пластмаси	2221	21.9%	0.3%	-0.3%	-0.4%	159.1	159.6	5.2	132.4	22.0	29.5%	2,215	10.0	2.6	(0.0)	(0.0)	0.0	4.3	
Производство на опаковки от пластмаси	2222	21.9%	0.6%	-0.6%	-0.8%	393.8	396.1	25.9	292.6	77.6	10.3%	8,294	34.9	9.4	(0.1)	(0.2)	0.1	30.3	

Пряко въздействие: Сценарий 1

Сектор	КИД	Промяна на цена за електроенергия		Промяна на оперативен марж		Промяна на производствено (реални стойности)		Ново производство на номинална цена	Разход за електроенергия	Други ресурси	Нова обща добавена стойност	Оперативна печалба или загуба	% (Еквивалент на пълно работно време)	Работна ръка (млн. евро)	Социални разходи за осигуровки (млн. евро)	Δ Данък физически лица с основния сценарий	Δ Корпоративен данък с основния сценарий	Δ ДДС с основния сценарий	Инвестиции на годишна база-Средно (млн. евро)
		Промяна на цена (п)	Промяна на марж	Промяна на производствено (к)	Ново производство на номинална цена														
Производство на необработено плоско стъкло	2311	21.9%	0.6%	-0.2%	-0.5%	149.5	150.4	6.5	116.4	27.5	54.2%	1,555	10.1	2.7	(0.0)	(0.0)	(0.0)	12.0	
Формуване и обработване на плоско стъкло	2312	21.9%	0.6%	-0.2%	-0.5%	20.3	20.4	0.9	13.8	5.7	2.1%	579	2.1	0.5	(0.0)	(0.0)	(0.0)	2.2	
Производство на опаковки и домакинско стъкло	2313	21.9%	0.6%	-0.2%	-1.5%	143.9	144.7	6.3	100.6	37.8	3.3%	1,992	13.6	3.9	(0.0)	(0.0)	0.1	16.5	
Производство на стъклени влакна	2314	21.9%	1.4%	-0.5%	-3.5%	0.5	0.5	0.1	0.3	0.2	-0.5%	54	0.2	0.0	(0.0)	0.0	0.0	0.1	
Производство и обработване на други изделия от стъкло, вкл. за техническа употреба	2319	21.9%	0.6%	-0.2%	-1.5%	7.2	7.2	0.3	4.5	2.4	5.8%	250	0.8	0.2	(0.0)	(0.0)	0.0	1.1	
Производство на огнеупорни изделия	2320	21.9%	0.9%	-0.3%	-0.4%	8.8	8.8	0.6	4.9	3.4	2.6%	427	2.1	0.5	(0.0)	(0.0)	(0.0)	1.5	
Производство на керамични плочки	2331	21.9%	0.6%	-0.2%	-2.1%	80.0	80.5	3.5	46.2	30.8	0.9%	1,338	8.1	2.4	(0.0)	(0.0)	0.1	13.4	
Производство на тухли, керемиди и други изделия от печена глина за строителството	2332	21.9%	0.6%	-0.2%	0.0%	17.7	17.8	0.8	10.8	6.3	-21.6%	897	3.8	0.9	(0.0)	(0.0)	(0.0)	2.7	
Производство на санитарна керамика	2342	21.9%	0.6%	-0.2%	-2.1%	22.3	22.5	1.0	13.6	7.9	-13.5%	619	4.3	1.1	(0.0)	(0.0)	0.0	3.4	
Производство на керамични изолатори	2343	21.9%	0.6%	-0.2%	-0.5%	0.6	0.6	0.0	0.3	0.3	1.0%	53	0.2	0.0	(0.0)	(0.0)	(0.0)	0.2	
Производство на други керамични изделия, неklasифицирани другаде	2349	21.9%	0.6%	-0.2%	-0.9%	2.0	2.0	0.1	0.9	1.0	9.8%	258	0.7	0.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.4	
Производство на цимент	2351	21.9%	1.5%	-0.5%	-0.4%	161.5	163.8	17.7	92.7	53.4	105.5%	860	11.0	3.4	(0.0)	(0.1)	(0.2)	23.2	
Производство на вар и гипс	2352	21.9%	0.6%	-0.2%	-1.2%	31.2	31.4	1.4	22.6	7.5	6.0%	643	3.7	1.1	(0.0)	(0.0)	0.0	3.2	
Производство на изделия от други неметални минерали, неklasифицирани другаде	2399	21.9%	0.6%	-0.2%	-0.7%	116.7	117.4	5.1	81.4	30.9	3.3%	2,078	12.3	3.3	(0.0)	(0.0)	0.0	13.5	
Производство на чугун, стомана и феросплави	2410	21.9%	0.1%	-1.1%	-0.7%	463.3	463.8	32.3	408.3	23.3	49.5%	1,230	10.1	3.1	(0.2)	(0.5)	0.3	6.9	
Производство на тръби, кухи профили и фитинги за тях от стомана	2420	21.9%	0.7%	-0.7%	-2.0%	69.6	70.1	5.5	55.9	8.7	18.7%	797	5.4	1.4	(0.0)	(0.1)	0.1	2.6	
Студено изтегляне на пръти	2431	21.9%	0.1%	-1.1%	-0.4%	6.3	6.3	0.4	4.9	0.9	14.5%	116	0.4	0.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.3	
Студено валцуване на тесни ленти	2432	21.9%	0.0%	0.0%	0.0%	-	-	-	-	-	n/a	-	-	-	-	-	-	-	
Студено изтегляне на тел	2434	21.9%	0.6%	-0.6%	-3.3%	0.7	0.7	0.0	(0.6)	1.3	-28.7%	171	1.0	0.3	0.0	(0.0)	0.0	0.4	
Производство на благородни метали	2441	21.9%	0.0%	-0.3%	0.0%	3.5	3.5	0.1	2.6	0.9	4.1%	77	0.2	0.0	(0.0)	(0.0)	-	0.3	
Производство на алуминий	2442	21.9%	0.0%	-0.6%	0.0%	197.3	197.3	6.6	168.9	21.8	27.6%	1,231	12.0	3.3	(0.1)	(0.1)	-	6.4	
Производство на олово, цинк, калай	2443	21.9%	0.0%	-1.5%	0.0%	377.8	377.8	32.5	302.0	43.4	42.2%	1,701	15.1	5.0	(0.1)	(0.6)	-	12.8	
Производство на мед	2444	21.9%	0.0%	-0.3%	0.0%	2,598.8	2,598.8	44.8	2,337.1	216.9	50.5%	1,347	28.1	7.4	(0.1)	(0.8)	-	63.9	
Производство на други цветни метали	2445	21.9%	0.0%	-0.3%	0.0%	5.4	5.4	0.1	3.4	2.0	1.4%	71	0.7	0.2	(0.0)	(0.0)	-	0.6	
Преработка на ядрено гориво	2446	21.9%	0.0%	0.0%	0.0%	-	-	-	-	-	n/a	-	-	-	-	-	-	-	
Леене на чугун	2451	21.9%	0.3%	-2.6%	-0.8%	59.8	60.0	9.7	35.5	14.7	48.1%	2,140	10.4	3.2	(0.1)	(0.2)	0.0	4.3	
Леене на стомана	2452	21.9%	0.1%	-1.1%	-0.1%	14.7	14.7	1.0	8.6	5.1	-42.4%	767	3.1	0.9	(0.0)	(0.0)	(0.0)	1.5	
Леене на леки метали	2453	21.9%	0.0%	-0.3%	0.0%	10.0	10.0	0.2	6.9	3.0	2.7%	458	1.8	0.5	(0.0)	(0.0)	(0.0)	0.9	
Леене на други метали	2454	21.9%	0.0%	-0.3%	-0.1%	3.7	3.7	0.1	2.6	1.0	1.6%	121	0.4	0.1	0.0	(0.0)	0.0	0.3	
Производство на електронни елементи	2611	21.9%	0.1%	-0.1%	-0.4%	72.3	72.4	1.1	53.6	17.7	1.0%	1,306	13.3	3.1	(0.0)	(0.0)	0.0	3.4	
Производство на магнитни и оптични носители, незаписани	2680	21.9%	0.1%	-0.2%	-0.2%	1.8	1.8	0.0	0.9	0.9	3.7%	43	0.2	0.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.2	
Производство на акумулаторни батерии и акумулатори	2720	21.9%	0.1%	-0.2%	-0.3%	183.4	183.5	2.7	153.2	27.5	5.9%	1,304	11.6	3.2	(0.0)	(0.0)	0.0	7.9	
Други разнообразни производства, неklasифицирани другаде	3299	21.9%	0.2%	-0.2%	-0.1%	31.5	31.5	0.6	21.5	9.3	2.4%	1,514	5.0	1.3	(0.0)	(0.0)	(0.0)	2.1	
Рециклиране на сортирани отпадъци	3832	21.9%	0.0%	0.0%	0.0%	103.4	103.4	0.1	58.4	44.9	0.1%	2,182	12.7	3.1	(0.0)	(0.0)	(0.0)	7.5	
Общо						12,958	12,987	520	10,728	1,739		79,720	518	142				571	

Пряко въздействие: Сценарий 2

Пряко въздействие: Сценарий 2

Сектор	КИД	Пряма на цена за електроенергия	Промя на цена (п)	Промя на оперативен марж	Промя на производството (к)	Ново производство (реално и номинално)	Нови Приходи (производство)	Разход за електроенергия	Други ресурси	Нова обща добавка	% Оперативна печалба или загуба	Работна ръка (Еквивалент на работно време)	Разход и за персонал (млн. евро)	Социални работодатели служители (млн. евро)	Данък физически лица основния сценарий	Корпоративен данък основния сценарий	Данък добавка стойност разлика с основния сценарий	Инвестиции на годишна база Средно (млн. евро)
Добив на антрацитни и черни въглища	510	6.4%	0.6%	-0.2%	-0.2%	3.1	3.1	0.4	1.4	1.3	1.4%	152	0.8	0.2	(0.0)	(0.0)	(0.0)	0.4
Добив на руди на цветни метали	729	6.4%	0.2%	-0.7%	-0.1%	890.3	892.5	146.6	230.9	515.0	2.5%	6,620	76.8	22.0	(0.1)	(0.6)	(0.2)	155.7
Добив на строителни и декоративни скални материали, варовик, суров гипс, креда, доломит и шисти	811	6.4%	0.7%	-0.2%	-0.9%	35.4	35.6	5.4	18.5	11.7	3.2%	945	5.5	1.5	(0.0)	(0.0)	0.0	3.5
Добив на минерални суровини за химическото производство и на естествени торове	891	6.4%	0.4%	-0.1%	-0.2%	2.4	2.4	0.2	2.6	(0.4)	-0.2%	124	1.1	0.3	0.0	(0.0)	(0.0)	(0.1)
Добив на сол	893	6.4%	0.9%	-0.3%	-0.4%	10.5	10.6	2.1	4.5	4.0	2.4%	226	1.8	0.5	(0.0)	(0.0)	(0.0)	1.2
Добив на други неметални материали и суровини, неklasифицирани другаде	899	6.4%	0.2%	-0.1%	-0.1%	4.2	4.2	0.2	3.8	0.2	5.1%	21	0.2	0.0	(0.0)	(0.0)	(0.0)	0.1
Производство на плодове и зеленчукови сокове	1032	6.4%	0.0%	0.0%	0.0%	27.5	27.5	0.3	22.2	5.0	-0.2%	393	2.1	0.5	0.0	(0.0)	(0.0)	1.7
Преработка и консервиране на други плодове и зеленчуци, без готови ястия	1039	6.4%	0.0%	0.0%	0.0%	232.9	233.0	2.8	179.6	50.6	0.4%	6,332	23.3	6.0	(0.0)	(0.0)	(0.0)	17.7
Производство на растителни и животински масла и мазнини, без маргарин	1041	6.4%	0.0%	0.0%	0.0%	421.6	421.8	5.0	387.4	29.4	1.0%	2,786	9.5	2.5	(0.0)	(0.0)	(0.0)	10.3
Производство на нишесте и нишестени продукти	1062	6.4%	0.0%	0.0%	0.0%	170.8	170.9	2.0	168.9	(0.0)	0.2%	-	-	-	(0.4)	(0.0)	(0.0)	(0.0)
Производство на други недестилирани алкохолни напитки	1104	6.4%	0.0%	0.0%	0.0%	-	-	-	-	-	n/a	-	-	-	-	-	-	-
Производство на малц	1106	6.4%	0.0%	0.0%	0.0%	18.8	18.8	0.2	15.9	2.7	0.5%	95	0.9	0.2	(0.0)	(0.0)	(0.0)	0.9
Подготовка и предене на текстилни влакна	1310	6.4%	0.1%	-0.2%	-0.1%	207.6	207.8	11.3	148.0	48.6	17.5%	3,816	21.3	6.3	(0.0)	(0.1)	(0.0)	11.9
Производство на тъкани	1320	6.4%	0.1%	-0.2%	0.0%	32.5	32.5	1.4	26.9	4.2	13.5%	1,655	5.8	1.6	(0.0)	(0.0)	(0.0)	1.0
Производство на канапи, въжета, мрежи и изделия от тях	1394	6.4%	0.0%	-0.1%	0.0%	1.2	1.2	0.0	0.8	0.4	0.5%	93	0.2	0.1	(0.0)	(0.0)	(0.0)	0.1
Производство на нетъкани текстилни изделия, без облекло	1395	6.4%	0.1%	-0.3%	-0.1%	8.2	8.2	0.6	4.1	3.6	2.4%	593	2.5	0.6	(0.0)	(0.0)	(0.0)	0.9
Производство на облекло от обработени меки кожи	1411	6.4%	0.0%	-0.1%	0.0%	1.0	1.0	0.0	0.4	0.6	0.3%	202	0.5	0.1	0.0	(0.0)	(0.0)	0.1
Разкрояване, рендосване и импрегниране на дървен материал	1610	6.4%	0.1%	-0.1%	-0.1%	110.4	110.5	3.6	81.3	25.6	1.6%	5,298	11.9	3.3	(0.0)	(0.0)	(0.0)	6.8
Производство на фурнир и дървесни плочи	1621	6.4%	0.2%	-0.2%	-0.4%	163.7	164.0	10.3	123.5	30.2	5.2%	2,609	15.5	4.3	(0.0)	(0.0)	0.0	7.1
Производство на влакнести полуфабрикати	1711	6.4%	0.0%	-0.1%	0.0%	54.9	54.9	1.5	42.5	10.9	1.0%	488	2.7	0.7	(0.0)	(0.0)	(0.0)	4.8
Производство на хартия и картон	1712	6.4%	0.3%	-0.8%	-0.1%	120.0	120.3	22.1	75.5	22.7	7.5%	1,139	7.2	1.9	(0.0)	(0.1)	(0.0)	10.0
Производство на домакински, санитарно-хигиенни и тоалетни изделия от хартия и картон	1722	6.4%	0.0%	-0.1%	-0.1%	49.7	49.7	1.3	37.4	10.9	2.1%	1,158	3.4	0.9	(0.0)	(0.0)	0.0	4.8
Производство на рафинирани нефтопродукти и брикети от въглища и торф	1920	6.4%	0.0%	0.0%	0.0%	4,143.5	4,144.1	14.0	4,034.3	95.8	-0.2%	2,307	42.6	11.2	(0.0)	(0.0)	(0.0)	31.5
Производство на промишлени газове	2011	6.4%	0.3%	-0.1%	-0.3%	27.8	27.9	2.0	16.0	9.9	1.6%	226	2.6	0.6	(0.0)	(0.0)	(0.0)	4.4
Производство на багрила и пигменти	2012	6.4%	0.1%	-0.2%	-0.1%	0.3	0.3	0.0	0.2	0.1	-7.9%	23	0.1	0.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
Производство на други основни неорганични химични вещества	2013	6.4%	0.2%	-0.2%	-0.2%	217.4	217.8	14.2	124.4	79.2	1.0%	827	11.8	3.1	(0.0)	(0.0)	0.0	34.8
Производство на други основни органични химични вещества	2014	6.4%	0.2%	-0.2%	-0.2%	81.7	81.9	5.3	63.0	13.5	-11.8%	965	4.5	1.2	(0.0)	(0.0)	0.0	5.9

Пряко въздействие: Сценарий 2

Сектор	КИД	Промяна на цената за електроенергия	Промяна на оперативен марж	Промяна на производството (к)	Ново производство (реална стойност)	Нови приходи (производствена стойност)	Разход за електроенергия	Други ресурси	Нова обща добавка	% Оперативна печалба или загуба	Работна ръка (Еквивалентна работно време)	Разход и за персонал (млн. евро)	Социални осигуровки - работодатели	Данък физически лица	Корпоративен данък	Данък добавка	Инвестиции на годишна база - Средно (млн. евро)	
													служители	основния сценарий	основния сценарий	основния сценарий		
Производство на азотни съединения и торове	2015	6.4%	0.1%	-0.2%	-0.1%	353.8	354.0	13.3	315.0	25.7	8.9%	1,961	17.5	4.8	(0.0)	(0.1)	0.0	11.3
Производство на полимери в първични форми	2016	6.4%	0.1%	-0.2%	-0.1%	44.4	44.5	1.7	37.4	5.4	3.0%	453	1.4	0.4	(0.0)	(0.0)	0.0	2.4
Производство на синтетичен каучук в първични форми	2017	6.4%	0.0%	0.0%	0.0%	-	-	-	-	-	n/a	-	-	-	-	-	-	-
Производство на изкуствени и синтетични влакна	2060	6.4%	0.1%	-0.2%	-0.1%	13.7	13.8	0.5	10.4	2.8	-4.6%	525	2.4	0.7	(0.0)	(0.0)	0.0	1.2
Производство на лекарствени вещества	2110	6.4%	0.1%	-0.1%	-0.3%	0.5	0.5	0.0	0.4	0.1	-0.9%	22	0.2	0.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
Производство на листови, плочи, тръби и профили, от пластмаси	2221	6.4%	0.1%	-0.1%	-0.1%	159.5	159.7	4.5	132.8	22.3	8.6%	2,254	10.1	2.6	(0.0)	(0.0)	0.0	4.4
Производство на опаковки от пластмаси	2222	6.4%	0.2%	-0.2%	-0.2%	396.1	396.8	22.7	294.4	79.7	3.0%	8,520	35.9	9.7	(0.0)	(0.1)	0.0	31.1
Производство на необработено плоско стъкло	2311	6.4%	0.2%	-0.1%	-0.2%	150.1	150.4	5.7	116.8	27.8	15.8%	1,573	10.2	2.7	(0.0)	(0.0)	(0.0)	12.1
Формуване и обработване на плоско стъкло	2312	6.4%	0.2%	-0.1%	-0.2%	20.4	20.4	0.8	13.8	5.8	0.6%	584	2.1	0.5	(0.0)	(0.0)	(0.0)	2.2
Производство на опаковки и домакинско стъкло	2313	6.4%	0.2%	-0.1%	-0.4%	145.4	145.6	5.5	101.6	38.5	1.0%	2,024	13.8	4.0	(0.0)	(0.0)	0.0	16.7
Производство на стъклени влакна	2314	6.4%	0.4%	-0.1%	-1.0%	0.5	0.5	0.0	0.3	0.2	-0.1%	56	0.2	0.0	(0.0)	0.0	0.0	0.1
Производство и обработване на други изделия от стъкло, вкл. за техническа употреба	2319	6.4%	0.2%	-0.1%	-0.4%	7.3	7.3	0.3	4.5	2.5	1.7%	253	0.8	0.2	(0.0)	(0.0)	0.0	1.1
Производство на огнеупорни изделия	2320	6.4%	0.3%	-0.1%	-0.1%	8.8	8.8	0.5	4.9	3.4	0.8%	430	2.1	0.6	(0.0)	(0.0)	(0.0)	1.5
Производство на керамични плочки	2331	6.4%	0.2%	-0.1%	-0.6%	81.2	81.3	3.1	46.9	31.4	0.3%	1,363	8.2	2.4	(0.0)	(0.0)	0.0	13.6
Производство на тухли, керемиди и други изделия от печена глина за строителството	2332	6.4%	0.2%	-0.1%	0.0%	17.7	17.7	0.7	10.8	6.3	-6.3%	900	3.8	1.0	(0.0)	(0.0)	(0.0)	2.7
Производство на санитарна керамика	2342	6.4%	0.2%	-0.1%	-0.6%	22.7	22.7	0.9	13.8	8.0	-4.0%	631	4.4	1.1	(0.0)	(0.0)	0.0	3.5
Производство на керамични изолатори	2343	6.4%	0.2%	-0.1%	-0.1%	0.6	0.6	0.0	0.3	0.3	0.3%	53	0.2	0.0	(0.0)	(0.0)	(0.0)	0.2
Производство на други керамични изделия, неklasифицирани другаде	2349	6.4%	0.2%	-0.1%	-0.3%	2.0	2.0	0.1	0.9	1.0	2.9%	260	0.7	0.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.4
Производство на цимент	2351	6.4%	0.4%	-0.1%	-0.1%	161.9	162.6	15.5	93.0	54.1	30.5%	871	11.1	3.4	(0.0)	(0.0)	(0.1)	23.5
Производство на вар и гипс	2352	6.4%	0.2%	-0.1%	-0.3%	31.5	31.5	1.2	22.8	7.6	1.8%	652	3.8	1.1	(0.0)	(0.0)	0.0	3.3
Производство на изделия от други неметални минерали, неklasифицирани другаде	2399	6.4%	0.2%	-0.1%	-0.2%	117.4	117.6	4.5	81.8	31.3	1.0%	2,100	12.4	3.3	0.0	(0.0)	0.0	13.6
Производство на чугун, стомана и феросплави	2410	6.4%	0.0%	-0.3%	-0.2%	465.7	465.9	28.3	410.4	27.1	14.5%	1,433	11.7	3.6	(0.1)	(0.2)	0.1	8.0
Производство на тръби, кухи профили и фитинги за тях от стомана	2420	6.4%	0.2%	-0.2%	-0.6%	70.6	70.7	4.8	56.7	9.2	5.5%	841	5.7	1.4	(0.0)	(0.0)	0.0	2.7
Студено изтегляне на пръти	2431	6.4%	0.0%	-0.3%	-0.1%	6.3	6.3	0.4	4.9	1.0	4.2%	122	0.4	0.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.3
Студено валцуване на тесни ленти	2432	6.4%	0.0%	0.0%	0.0%	-	-	-	-	-	n/a	-	-	-	-	-	-	-
Студено изтегляне на тел	2434	6.4%	0.2%	-0.2%	-1.0%	0.7	0.7	0.0	(0.6)	1.3	-8.5%	175	1.0	0.3	0.0	(0.0)	0.0	0.4
Производство на благородни метали	2441	6.4%	0.0%	-0.1%	0.0%	3.5	3.5	0.1	2.6	0.9	1.2%	78	0.2	0.0	(0.0)	(0.0)	-	0.3
Производство на алуминий	2442	6.4%	0.0%	-0.2%	0.0%	197.3	197.3	5.7	168.9	22.7	8.1%	1,279	12.4	3.4	(0.0)	(0.0)	-	6.7
Производство на олово, цинк, калай	2443	6.4%	0.0%	-0.5%	0.0%	377.8	377.8	28.3	302.0	47.5	12.3%	1,863	16.5	5.4	(0.0)	(0.2)	-	14.0
Производство на мед	2444	6.4%	0.0%	-0.1%	0.0%	2,598.8	2,598.8	39.1	2,337.1	222.6	14.7%	1,382	28.8	7.6	(0.0)	(0.2)	-	65.6
Производство на други цветни метали	2445	6.4%	0.0%	-0.1%	0.0%	5.4	5.4	0.1	3.4	2.0	0.4%	72	0.7	0.2	(0.0)	(0.0)	-	0.6
Преработка на ядрено гориво	2446	6.4%	0.0%	0.0%	0.0%	-	-	-	-	-	n/a	-	-	-	-	-	-	-
Леене на чугун	2451	6.4%	0.1%	-0.8%	-0.2%	60.2	60.2	8.6	35.8	15.9	14.1%	2,317	11.2	3.5	(0.0)	(0.0)	0.0	4.7
Леене на стомана	2452	6.4%	0.0%	-0.3%	0.0%	14.7	14.7	0.9	8.6	5.3	-12.4%	785	3.2	0.9	0.0	(0.0)	(0.0)	1.5

Пряко въздействие: Сценарий 2

Сектор	КИД	Промя на цена за електроенергия	Промя на оперативен марж	Промя на производството (к)	Ново производство (реални стойности)	Нови Приходи (производствена цена)	Разход за електроенергия	Други ресурси	Нова обща добавена стойност	% Оперативна печалба или загуба	Работна ръка (Еквивалентна работно време)	Разход и персонал (млн. евро)	Социални осигуровки - работодатели	Данък физически лица	Корпоративен данък	Данък добавена стойност	Инвестиции на годишна база - Средно (млн. евро)	
													(млн. евро)	сценарий	сценарий	сценарий		
Леене на леки метали	2453	6.4%	0.0%	-0.1%	0.0%	10.0	10.0	0.2	6.9	3.0	0.8%	461	1.8	0.5	(0.0)	(0.0)	(0.0)	0.9
Леене на други метали	2454	6.4%	0.0%	-0.1%	0.0%	3.7	3.7	0.1	2.6	1.0	0.5%	122	0.4	0.1	0.0	(0.0)	0.0	0.3
Производство на електронни елементи	2611	6.4%	0.0%	0.0%	-0.1%	72.5	72.6	0.9	53.8	17.9	0.3%	1,315	13.4	3.1	(0.0)	(0.0)	0.0	3.4
Производство на магнитни и оптични носители, незаписани	2680	6.4%	0.0%	-0.1%	-0.1%	1.8	1.8	0.0	0.9	0.9	1.1%	43	0.2	0.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.2
Производство на акумулаторни батерии и акумулатори	2720	6.4%	0.0%	-0.1%	-0.1%	183.8	183.9	2.4	153.6	27.9	1.7%	1,320	11.7	3.3	(0.0)	(0.0)	0.0	8.0
Други разнообразни производства, неklasифицирани другаде	3299	6.4%	0.1%	-0.1%	0.0%	31.5	31.5	0.6	21.6	9.4	0.7%	1,523	5.0	1.3	0.0	(0.0)	(0.0)	2.1
Рециклиране на сортирани отпадъци	3832	6.4%	0.0%	0.0%	0.0%	103.4	103.4	0.1	58.4	44.9	0.0%	2,183	12.7	3.1	(0.0)	(0.0)	(0.0)	7.5
Общо						12,981	12,989	455	10,744	1,790		81,889	533	146				587

Пряко въздействие: Сценарий 3

Пряко въздействие: Сценарий 3

Сектор	КИД	Промяна на цената за електроенергия	Промяна на цената (п)	Промяна на оперативен марж	Промяна на производството (к)	Ново производство (реални стойности)	Нови приходи (производствено номинална цена)	Разход за електроенергия	Други ресурси	Нова обща стойност	% Оперативна печалба или загуба	Работна ръка (Еквивалент на работно време)	Разход и за персонал (млн. евро)	Социални осигуровки - работодатели и служители (млн. евро)	Данък физически лица ата с основния сценарий	Корпоративен данък разлика с основния сценарий	Данък добавена стойност разлика с основния сценарий	Инвестиции на годишна база - Средно (млн. евро)
Период		Сценарий 3	Сценарий 3	Сценарий 3	Сценарий 3	Сценарий 3	Сценарий 3	Сценарий 3	Сценарий 3	Сценарий 3	Сценарий 3	Сценарий 3	Сценарий 3	Сценарий 3	Сценарий 3	Сценарий 3	Сценарий 3	Сценарий 3
Добив на антрацитни и черни въглища	510	-9.7%	-0.9%	0.3%	0.4%	3.1	3.1	0.4	1.4	1.3	-2.1%	155	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.4
Добив на руди на цветни метали	729	-9.7%	-0.4%	1.1%	0.1%	892.0	888.7	124.7	231.3	532.7	-3.8%	6,847	79.4	22.8	0.1	0.9	0.2	161.0
Добив на строителни и декоративни скални материали, варовик, суров гипс, креда, доломит и шисти	811	-9.7%	-1.0%	0.3%	1.3%	36.2	35.8	4.7	18.9	12.2	-4.9%	983	5.7	1.6	0.0	0.0	(0.0)	3.7
Добив на минерални суровини за химическото производство и на естествени торове	891	-9.7%	-0.7%	0.2%	0.3%	2.4	2.4	0.2	2.6	(0.4)	0.2%	122	1.1	0.3	(0.0)	0.0	0.0	(0.1)
Добив на сол	893	-9.7%	-1.4%	0.5%	0.6%	10.6	10.4	1.8	4.5	4.1	-3.6%	233	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	1.2
Добив на други неметални материали и суровини, неklasифицирани другаде	899	-9.7%	-0.3%	0.1%	0.1%	4.2	4.2	0.2	3.8	0.2	-7.7%	22	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1
Производство на плодови и зеленчукови сокове	1032	-9.7%	-0.1%	0.1%	0.0%	27.5	27.5	0.3	22.2	5.0	0.3%	395	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	1.8
Преработка и консервиране на други плодове и зеленчуци, без готовия	1039	-9.7%	-0.1%	0.1%	0.1%	233.1	233.0	2.3	179.8	50.9	-0.7%	6,364	23.4	6.0	0.0	0.0	0.0	17.8
Производство на растителни и животински масла и мазнини, без маргарин	1041	-9.7%	-0.1%	0.1%	0.0%	421.8	421.6	4.2	387.5	29.8	-1.5%	2,823	9.7	2.5	0.0	0.0	0.0	10.4
Производство на нишесте и нишестени продукти	1062	-9.7%	-0.1%	0.1%	0.0%	170.9	170.8	1.7	169.0	0.1	-0.3%	1,480	26.1	6.9	1.6	0.0	0.0	0.0
Производство на други недестилирани алкохолни напитки	1104	-9.7%	-0.1%	0.1%	0.0%	-	-	-	-	-	n/a	-	-	-	-	-	-	-
Производство на малц	1106	-9.7%	-0.1%	0.1%	0.0%	18.8	18.8	0.2	15.9	2.7	-0.8%	95	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.9
Подготовка и предене на текстилни влакна	1310	-9.7%	-0.1%	0.4%	0.1%	208.0	207.8	9.6	148.3	49.9	-26.6%	3,924	21.9	6.5	0.0	0.1	0.0	12.2
Производство на тъкани	1320	-9.7%	-0.1%	0.3%	0.0%	32.5	32.5	1.2	26.9	4.4	-20.6%	1,716	6.0	1.6	0.0	0.0	0.0	1.1
Производство на канали, въжета, мрежи и изделия от тях	1394	-9.7%	0.0%	0.1%	0.0%	1.2	1.2	0.0	0.8	0.4	-0.8%	93	0.2	0.1	(0.0)	0.0	0.0	0.1
Производство на нетъкани текстилни изделия, без облекло	1395	-9.7%	-0.2%	0.5%	0.1%	8.2	8.2	0.5	4.1	3.6	-3.7%	605	2.5	0.6	(0.0)	0.0	0.0	0.9
Производство на облекло от обработени меки кожи	1411	-9.7%	0.0%	0.1%	0.0%	1.0	1.0	0.0	0.4	0.6	-0.4%	202	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1
Разкрояване, рендосване и импрегниране на дървен материал	1610	-9.7%	-0.1%	0.1%	0.1%	110.6	110.4	3.1	81.5	25.9	-2.5%	5,363	12.1	3.3	0.0	0.0	0.0	6.9
Производство на фурнир и дървесни плочи	1621	-9.7%	-0.3%	0.3%	0.6%	165.4	165.0	8.8	124.9	31.3	-7.9%	2,705	16.0	4.4	0.0	0.0	(0.1)	7.3
Производство на влакнести полуфабрикати	1711	-9.7%	-0.1%	0.2%	0.0%	54.9	54.9	1.3	42.5	11.1	-1.5%	496	2.8	0.7	0.0	0.0	0.0	4.9
Производство на хартия и картон	1712	-9.7%	-0.4%	1.3%	0.2%	120.4	119.9	18.8	75.7	25.3	-11.3%	1,269	8.0	2.1	0.0	0.1	0.0	11.1
Производство на домакински, санитарно-хигиенни и тоалетни изделия от хартия и картон	1722	-9.7%	-0.1%	0.2%	0.1%	49.7	49.7	1.1	37.5	11.1	-3.2%	1,176	3.4	0.9	(0.0)	0.0	(0.0)	4.9
Производство на рафинирани нефтопродукти и брикети от въглища и торф	1920	-9.7%	0.0%	0.0%	0.0%	4,144.6	4,143.6	11.8	4,035.4	96.3	0.3%	2,320	42.8	11.3	0.0	0.0	0.0	31.7

Пряко въздействие: Сценарий 3

Сектор	КИД	Промяна на цената за електроенергия	Промяна на оперативен марж	Промяна на производството (к)	Ново производство (реална стойност)	Нови приходи (производствена номинална цена)	Разход за електроенергия	Други ресурси	Нова обща стойност	Оперативна печалба или загуба	Работна ръка (Еквивалент на работно време)	Разход и за персонал (млн. евро)	Социални осигуровки - работодатели служители (млн. евро)	Данък физически лица основния сценарий	Корпоративен данък основния сценарий	Данък добавена стойност основния сценарий	Инвестиции на годишна база - Средно (млн. евро)
Производство на промишлени газове	2011	-9.7%	-0.5%	0.2%	0.4%	28.0	27.9	1.7	16.1	10.1	-2.4%	229	2.6	0.6	0.0	0.0	4.4
Производство на багрила и пигменти	2012	-9.7%	-0.1%	0.3%	0.1%	0.3	0.3	0.0	0.2	0.1	12.1%	23	0.1	0.0	0.0	(0.0)	0.0
Производство на други основни неорганични химични вещества	2013	-9.7%	-0.3%	0.3%	0.3%	218.4	217.8	12.1	125.0	80.7	-1.5%	842	12.0	3.1	0.0	0.1	35.5
Производство на други основни органични химични вещества	2014	-9.7%	-0.3%	0.3%	0.4%	82.2	82.0	4.6	63.4	14.0	17.9%	1,000	4.7	1.2	0.0	0.0	6.2
Производство на азотни съединения и торове	2015	-9.7%	-0.1%	0.3%	0.2%	355.0	354.7	11.3	316.1	27.3	-13.6%	2,083	18.6	5.1	0.0	0.1	12.0
Производство на полимери в първични форми	2016	-9.7%	-0.1%	0.3%	0.2%	44.6	44.6	1.4	37.6	5.6	-4.6%	471	1.5	0.4	0.0	0.0	2.4
Производство на синтетичен каучук в първични форми	2017	-9.7%	0.0%	0.0%	0.0%	-	-	-	-	-	n/a	-	-	-	-	-	-
Производство на изкуствени и синтетични влакна	2060	-9.7%	-0.1%	0.3%	0.2%	13.8	13.8	0.4	10.5	2.9	7.0%	538	2.4	0.7	0.0	0.0	1.3
Производство на лекарствени вещества	2110	-9.7%	-0.2%	0.2%	0.4%	0.5	0.5	0.0	0.4	0.1	1.4%	22	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0
Производство на листови, плочи, тръби и профили, от пластмаси	2221	-9.7%	-0.1%	0.1%	0.2%	160.0	159.8	3.9	133.2	22.7	-13.1%	2,295	10.3	2.7	0.0	0.0	4.5
Производство на опаковки от пластмаси	2222	-9.7%	-0.3%	0.3%	0.4%	398.6	397.5	19.4	296.2	81.9	-4.6%	8,757	36.9	10.0	0.0	0.1	32.0
Производство на необработено плоско стъкло	2311	-9.7%	-0.3%	0.1%	0.2%	150.7	150.3	4.9	117.3	28.1	-24.0%	1,591	10.3	2.7	0.0	0.0	12.2
Формуване и обработване на плоско стъкло	2312	-9.7%	-0.3%	0.1%	0.2%	20.4	20.4	0.7	13.9	5.8	-0.9%	589	2.1	0.6	(0.0)	0.0	2.3
Производство на опаковки и домакинско стъкло	2313	-9.7%	-0.3%	0.1%	0.7%	147.0	146.6	4.7	102.7	39.1	-1.5%	2,057	14.0	4.0	0.0	0.0	17.0
Производство на стъклени влакна	2314	-9.7%	-0.6%	0.2%	1.5%	0.6	0.6	0.0	0.3	0.2	0.2%	58	0.2	0.0	(0.0)	(0.0)	0.1
Производство и обработване на други изделия от стъкло, вкл. за техническа употреба	2319	-9.7%	-0.3%	0.1%	0.7%	7.3	7.3	0.2	4.6	2.5	-2.6%	257	0.8	0.2	(0.0)	0.0	1.1
Производство на огнеупорни изделия	2320	-9.7%	-0.4%	0.1%	0.2%	8.8	8.8	0.4	4.9	3.4	-1.1%	434	2.1	0.6	(0.0)	0.0	1.5
Производство на керамични плочки	2331	-9.7%	-0.3%	0.1%	0.9%	82.4	82.2	2.7	47.6	32.0	-0.4%	1,389	8.4	2.5	0.0	0.0	13.9
Производство на тухли, керемиди и други изделия от печена глина за строителството	2332	-9.7%	-0.3%	0.1%	0.0%	17.7	17.7	0.6	10.8	6.3	9.5%	904	3.8	1.0	(0.0)	0.0	2.7
Производство на санитарна керамика	2342	-9.7%	-0.3%	0.1%	0.9%	23.0	22.9	0.7	14.0	8.2	6.1%	643	4.5	1.1	0.0	0.0	3.6
Производство на керамични изолатори	2343	-9.7%	-0.3%	0.1%	0.2%	0.6	0.6	0.0	0.3	0.4	-0.5%	53	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2
Производство на други керамични изделия, неklasифицирани другаде	2349	-9.7%	-0.3%	0.1%	0.4%	2.0	2.0	0.1	0.9	1.0	-4.4%	263	0.7	0.2	(0.0)	0.0	0.4
Производство на цимент	2351	-9.7%	-0.7%	0.2%	0.2%	162.4	161.3	13.2	93.3	54.9	-46.1%	883	11.3	3.5	0.0	0.1	23.9
Производство на вар и гипс	2352	-9.7%	-0.3%	0.1%	0.5%	31.8	31.7	1.0	23.0	7.7	-2.7%	662	3.8	1.1	0.0	0.0	3.3
Производство на изделия от други неметални минерали, неklasифицирани другаде	2399	-9.7%	-0.3%	0.1%	0.3%	118.0	117.7	3.8	82.3	31.6	-1.5%	2,123	12.6	3.3	0.0	0.0	13.7
Производство на чугун, стомана и феросплави	2410	-9.7%	-0.1%	0.5%	0.3%	468.2	468.0	24.2	412.7	31.1	-22.1%	1,646	13.5	4.1	0.1	0.2	9.2
Производство на тръби, кухи профили и фитинги за тях от стомана	2420	-9.7%	-0.3%	0.3%	0.9%	71.6	71.4	4.2	57.5	9.7	-8.5%	887	6.0	1.5	0.0	0.0	2.9
Студено изтегляне на пръти	2431	-9.7%	-0.1%	0.5%	0.2%	6.3	6.3	0.3	4.9	1.1	-6.5%	129	0.4	0.1	0.0	0.0	0.3
Студено валцуване на тесни ленти	2432	-9.7%	0.0%	0.0%	0.0%	-	-	-	-	-	n/a	-	-	-	-	-	-
Студено изтегляне на тел	2434	-9.7%	-0.3%	0.3%	1.5%	0.7	0.7	0.0	(0.7)	1.3	13.3%	180	1.0	0.3	0.0	0.0	0.4
Производство на благородни метали	2441	-9.7%	0.0%	0.1%	0.0%	3.5	3.5	0.0	2.6	0.9	-1.8%	78	0.2	0.0	(0.0)	0.0	0.3
Производство на алуминий	2442	-9.7%	0.0%	0.3%	0.0%	197.3	197.3	4.9	168.9	23.5	-12.3%	1,328	12.9	3.6	0.0	0.1	6.9
Производство на олово, цинк, калай	2443	-9.7%	0.0%	0.7%	0.0%	377.8	377.8	24.0	302.0	51.8	-18.7%	2,032	18.0	5.9	0.1	0.3	15.3
Производство на мед	2444	-9.7%	0.0%	0.1%	0.0%	2,598.8	2,598.8	33.2	2,337.1	228.5	-22.4%	1,419	29.6	7.8	0.0	0.4	67.3

Пряко въздействие: Сценарий 3

Сектор	КИД	Промяна на цена за електроенергия (п)	Промяна на оперативен марж	Промяна на производството (к)	Ново производство (реални стойности)	Нови приходи (производствено номинална цена)	Разход за електроенергия	Други ресурси	Нова обща стойност	Оперативна печалба или загуба	Работна ръка (Еквивалент на работно време)	Разход и за персонал (млн. евро)	Социални осигуровки - работодатели служители (млн. евро)	Данък физически лица основния сценарий	Корпоративен данък основния сценарий	Данък добавена стойност основния сценарий	Инвестиции на годишна база - Средно (млн. евро)	
Производство на други цветни метали	2445	-9.7%	0.0%	0.1%	0.0%	5.4	5.4	0.1	3.4	2.0	-0.6%	72	0.7	0.2	0.0	0.0	-	0.6
Преработка на ядрено гориво	2446	-9.7%	0.0%	0.0%	0.0%	-	-	-	-	-	n/a	-	-	-	-	-	-	-
Леене на чугун	2451	-9.7%	-0.1%	1.2%	0.4%	60.5	60.4	7.3	36.0	17.2	-21.5%	2,502	12.1	3.8	0.0	0.1	(0.0)	5.1
Леене на стомана	2452	-9.7%	-0.1%	0.5%	0.0%	14.7	14.7	0.8	8.6	5.4	18.8%	803	3.2	0.9	0.0	0.0	0.0	1.6
Леене на леки метали	2453	-9.7%	0.0%	0.1%	0.0%	10.0	10.0	0.1	6.9	3.0	-1.2%	464	1.8	0.5	(0.0)	0.0	0.0	0.9
Леене на други метали	2454	-9.7%	0.0%	0.1%	0.0%	3.7	3.7	0.0	2.6	1.0	-0.7%	123	0.4	0.1	0.0	0.0	(0.0)	0.3
Производство на електронни елементи	2611	-9.7%	-0.1%	0.1%	0.2%	72.7	72.7	0.8	53.9	18.0	-0.5%	1,323	13.5	3.2	0.0	0.0	(0.0)	3.4
Производство на магнитни и оптични носители, незаписани	2680	-9.7%	0.0%	0.1%	0.1%	1.8	1.8	0.0	0.9	0.9	-1.7%	43	0.2	0.0	(0.0)	0.0	(0.0)	0.2
Производство на акумулаторни батерии и акумулатори	2720	-9.7%	0.0%	0.1%	0.1%	184.3	184.2	2.0	154.0	28.2	-2.6%	1,336	11.9	3.3	0.0	0.0	(0.0)	8.1
Други разнообразни производства, неklasифицирани другаде	3299	-9.7%	-0.1%	0.1%	0.1%	31.5	31.5	0.5	21.6	9.4	-1.0%	1,531	5.0	1.3	0.0	0.0	0.0	2.2
Рециклиране на сортирани отпадъци	3832	-9.7%	0.0%	0.0%	0.0%	103.4	103.4	0.1	58.4	44.9	-0.1%	2,183	12.7	3.1	(0.0)	0.0	0.0	7.5
Общо						13,004	12,991	387	10,761	1,843		85,636	575	158				605

Косвен ефект: Сценарий 1

Косвен ефект: Сценарий 1

Сектор	КИД	Промяна в производс тво(млн. евро)	Производст во- Множител на производст во	Индиректе н ефект на производс тво (млн. евро)	Промяна в броя на служители	Служители – множител на служители	Индиректен ефект труд	Промяна в обща добавена стойност (млн. евро)	Обща добавена стойност – Множител на обща добавена стойност	Индиректе ефект обща добавена стойност (млн. евро)
Добив на антрацитни и черни въглища	510	(0.0)	1.5	(0.0)	(3.8)	1.8	(3.1)	(0.03)	1.4	(0.01)
Добив на руди на цветни метали	729	(2.3)	1.5	(1.3)	(308.0)	1.8	(250.6)	(23.96)	1.4	(9.14)
Добив на строителни и декоративни скални материали, варовик, суров гипс, креда, доломит и шисти	811	(1.1)	1.5	(0.6)	(50.5)	1.8	(41.1)	(0.63)	1.4	(0.24)
Добив на минерални суровини за химическото производство и на естествени торове	891	(0.0)	1.5	(0.0)	2.7	1.8	2.2	(0.01)	1.4	(0.00)
Добив на сол	893	(0.1)	1.5	(0.1)	(9.1)	1.8	(7.4)	(0.16)	1.4	(0.06)
Добив на други неметални материали и суровини, неklasифицирани другаде	899	(0.0)	1.5	(0.0)	(1.3)	1.8	(1.1)	(0.01)	1.4	(0.00)
Производство на плодови и зеленчукови сокове	1032	(0.0)	2.1	(0.0)	(3.0)	3.6	(7.8)	(0.04)	2.8	(0.07)
Преработка и консервиране на други плодове и зеленчуци, без готови ястия	1039	(0.3)	2.1	(0.3)	(43.3)	3.6	(112.4)	(0.35)	2.8	(0.62)
Производство на растителни и животински масла и мазнини, без маргарин	1041	(0.2)	2.1	(0.3)	(50.4)	3.6	(130.8)	(0.53)	2.8	(0.96)
Производство на нишесте и нишестени продукти	1062	(0.1)	2.1	(0.1)	(284.0)	3.6	(737.7)	(0.21)	2.8	(0.38)
Производство на други недестилирани алкохолни напитки	1104	-	2.1	-	(2.0)	3.6	(5.2)	-	2.8	-
Производство на малц	1106	(0.0)	2.1	(0.0)	(0.8)	3.6	(2.2)	(0.02)	2.8	(0.04)
Подготовка и предене на текстилни влакна	1310	(0.5)	1.6	(0.3)	(146.4)	1.4	(56.3)	(1.86)	1.6	(1.14)
Производство на тъкани	1320	(0.0)	1.6	(0.0)	(82.9)	1.4	(31.9)	(0.21)	1.6	(0.13)
Производство на канали, въжета, мрежи и изделия от тях	1394	(0.0)	1.6	(0.0)	(0.6)	1.4	(0.2)	(0.00)	1.6	(0.00)
Производство на нетъкани текстилни изделия, без облекло	1395	(0.0)	1.6	(0.0)	(16.2)	1.4	(6.2)	(0.10)	1.6	(0.06)
Производство на облекло от обработени меки кожи	1411	(0.0)	1.6	(0.0)	(0.8)	1.4	(0.3)	(0.00)	1.6	(0.00)
Разкрояване, рендосване и импрегниране на дървен материал	1610	(0.2)	1.9	(0.2)	(88.4)	1.6	(55.9)	(0.43)	2.3	(0.54)
Производство на фурнир и дървесни плочи	1621	(2.4)	1.9	(2.2)	(128.9)	1.6	(81.5)	(1.49)	2.3	(1.90)
Производство на влакнести полуфабрикати	1711	(0.0)	1.6	(0.0)	(10.5)	1.8	(7.9)	(0.24)	1.6	(0.15)
Производство на хартия и картон	1712	(0.6)	1.6	(0.4)	(175.9)	1.8	(133.3)	(3.51)	1.6	(2.26)
Производство на домакински, санитарно-хигиенни и тоалетни изделия от хартия и картон	1722	(0.1)	1.6	(0.1)	(23.8)	1.8	(18.1)	(0.23)	1.6	(0.15)
Производство на рафинирани нефтопродукти и брикети от въглища и торф	1920	(1.5)	1.7	(1.1)	(18.1)	5.0	(72.5)	(0.75)	5.0	(3.01)
Производство на промишлени газове	2011	(0.3)	1.7	(0.2)	(4.4)	2.4	(6.0)	(0.19)	2.4	(0.28)
Производство на багрила и пигменти	2012	(0.0)	1.7	(0.0)	(0.4)	2.4	(0.6)	(0.00)	2.4	(0.00)
Производство на други основни неорганични химични вещества	2013	(1.5)	1.7	(1.1)	(20.9)	2.4	(28.2)	(2.00)	2.4	(2.85)
Производство на други основни органични химични вещества	2014	(0.7)	1.7	(0.5)	(47.2)	2.4	(63.8)	(0.66)	2.4	(0.94)
Производство на азотни съединения и торове	2015	(1.6)	1.7	(1.2)	(165.6)	2.4	(223.6)	(2.17)	2.4	(3.09)
Производство на полимери в първични форми	2016	(0.2)	1.7	(0.1)	(23.8)	2.4	(32.1)	(0.28)	2.4	(0.40)
Производство на синтетичен каучук в първични форми	2017	-	1.7	-	-	2.4	-	-	2.4	-
Производство на изкуствени и синтетични влакна	2060	(0.1)	1.7	(0.0)	(17.3)	2.4	(23.4)	(0.09)	2.4	(0.13)
Производство на лекарствени вещества	2110	(0.0)	1.6	(0.0)	(0.7)	1.9	(0.6)	(0.00)	1.6	(0.00)
Производство на листови, плочи, тръби и профили, от пластмаси	2221	(0.6)	1.6	(0.4)	(55.5)	1.7	(38.8)	(0.55)	2.1	(0.63)
Производство на опаковки от пластмаси	2222	(3.3)	1.6	(2.0)	(320.4)	1.7	(224.0)	(3.00)	2.1	(3.42)
Производство на необработено плоско стъкло	2311	(0.8)	1.7	(0.6)	(25.2)	1.9	(23.0)	(0.44)	1.9	(0.42)
Формуване и обработване на плоско стъкло	2312	(0.1)	1.7	(0.1)	(7.2)	1.9	(6.6)	(0.07)	1.9	(0.07)
Производство на опаковки и домакинско стъкло	2313	(2.1)	1.7	(1.6)	(44.8)	1.9	(41.0)	(0.85)	1.9	(0.80)
Производство на стъквени влакна	2314	(0.0)	1.7	(0.0)	(2.6)	1.9	(2.4)	(0.01)	1.9	(0.01)
Производство и обработване на други изделия от стъкло, вкл. за техническа употреба	2319	(0.1)	1.7	(0.1)	(5.2)	1.9	(4.8)	(0.05)	1.9	(0.05)

Косвен ефект: Сценарий 1

Сектор	КИД	Производство		Индиректен ефект на производството (млн. евро)	Промяна в броя на служители	Служители – множител на служители	Индиректен ефект труд	Промяна в обща добавена стойност (млн. евро)	Обща добавена стойност – Множител на обща добавена стойност	Индиректен ефект обща добавена стойност (млн. евро)
		Промяна в производството (млн. евро)	Множител на производството							
Производство на огнеупорни изделия	2320	(0.0)	1.7	(0.0)	(5.1)	1.9	(4.7)	(0.04)	1.9	(0.04)
Производство на керамични плочки	2331	(1.7)	1.7	(1.2)	(35.1)	1.9	(32.1)	(0.81)	1.9	(0.76)
Производство на тухли, керемиди и други изделия от печена глина за строителството	2332	(0.0)	1.7	(0.0)	(5.3)	1.9	(4.9)	(0.04)	1.9	(0.04)
Производство на санитарна керамика	2342	(0.5)	1.7	(0.3)	(16.5)	1.9	(15.1)	(0.21)	1.9	(0.20)
Производство на керамични изолатори	2343	(0.0)	1.7	(0.0)	(0.4)	1.9	(0.4)	(0.00)	1.9	(0.00)
Производство на други керамични изделия, неklasифицирани другаде	2349	(0.0)	1.7	(0.0)	(3.4)	1.9	(3.1)	(0.01)	1.9	(0.01)
Производство на цимент	2351	(0.6)	1.7	(0.5)	(16.3)	1.9	(14.9)	(1.01)	1.9	(0.96)
Производство на вар и гипс	2352	(0.4)	1.7	(0.3)	(12.8)	1.9	(11.7)	(0.15)	1.9	(0.14)
Производство на изделия от други неметални минерали, неklasифицирани другаде	2399	(0.9)	1.7	(0.6)	(30.7)	1.9	(28.1)	(0.46)	1.9	(0.43)
Производство на чугун, стомана и феросплави	2410	(3.4)	1.9	(3.2)	(287.2)	7.5	(1,865.7)	(5.43)	3.9	(15.69)
Производство на тръби, кухи профили и фитинги за тях от стомана	2420	(1.4)	1.9	(1.3)	(62.3)	7.5	(404.4)	(0.68)	3.9	(1.97)
Студено изтегляне на пръти	2431	(0.0)	1.9	(0.0)	(9.1)	7.5	(59.2)	(0.07)	3.9	(0.21)
Студено валцуване на тесни ленти	2432	-	1.9	-	-	7.5	-	-	3.9	-
Студено изтегляне на тел	2434	(0.0)	1.9	(0.0)	(6.4)	7.5	(41.7)	(0.05)	3.9	(0.14)
Производство на благородни метали	2441	-	1.9	-	(0.9)	7.5	(6.1)	(0.01)	3.9	(0.03)
Производство на алуминий	2442	-	1.9	-	(66.7)	7.5	(433.5)	(1.18)	3.9	(3.41)
Производство на олово, цинк, калай	2443	-	1.9	-	(228.8)	7.5	(1,486.1)	(5.83)	3.9	(16.84)
Производство на мед	2444	-	1.9	-	(50.0)	7.5	(324.5)	(8.04)	3.9	(23.22)
Производство на други цветни метали	2445	-	1.9	-	(0.6)	7.5	(4.0)	(0.02)	3.9	(0.05)
Преработка на ядрено гориво	2446	-	1.9	-	-	7.5	-	-	3.9	-
Леене на чугун	2451	(0.5)	1.9	(0.5)	(249.7)	7.5	(1,621.8)	(1.71)	3.9	(4.95)
Леене на стомана	2452	(0.0)	1.9	(0.0)	(25.2)	7.5	(163.6)	(0.17)	3.9	(0.49)
Леене на леки метали	2453	(0.0)	1.9	(0.0)	(4.3)	7.5	(28.1)	(0.03)	3.9	(0.08)
Леене на други метали	2454	(0.0)	1.9	(0.0)	(1.4)	7.5	(8.9)	(0.01)	3.9	(0.03)
Производство на електронни елементи	2611	(0.3)	1.5	(0.1)	(11.8)	1.4	(4.9)	(0.16)	1.5	(0.09)
Производство на магнитни и оптични носители, незаписани	2680	(0.0)	1.5	(0.0)	(0.2)	1.4	(0.1)	(0.01)	1.5	(0.00)
Производство на акумулаторни батерии и акумулатори	2720	(0.6)	1.8	(0.5)	(21.8)	2.2	(26.6)	(0.46)	2.0	(0.48)
Други разнообразни производства, неklasифицирани другаде	3299	(0.0)	1.8	(0.0)	(11.5)	1.6	(6.4)	(0.07)	2.0	(0.07)
Рециклиране на сортирани отпадъци	3832	(0.0)	1.8	(0.0)	(0.6)	1.5	(0.3)	(0.01)	1.9	(0.01)
Общо		(32)		(23)	(3,352)		(9,081)	(72)		(104)

Косвен ефект: Сценарий 2

Косвен ефект: Сценарий 2

Сектор	КИД	Производство			Промяна в броя на служители	Служители – множител на служители	Индиректен ефект труд	Промяна в обща добавена стойност (млн. евро)	Обща добавена стойност – Множител на обща добавена стойност	Индиректен ефект обща добавена стойност (млн. евро)
		Промяна в производството (млн. евро)	Множител на производството	Индиректен ефект производство (млн. евро)						
Добив на антрацитни и черни въглища	510	(0.0)	1.5	(0.0)	(1.1)	1.8	(0.9)	(0.01)	1.4	(0.00)
Добив на руди на цветни метали	729	(0.7)	1.5	(0.4)	(90.0)	1.8	(73.2)	(7.00)	1.4	(2.67)
Добив на строителни и декоративни скални материали, варовик, суров гипс, креда, доломит и шисти	811	(0.3)	1.5	(0.2)	(14.9)	1.8	(12.1)	(0.18)	1.4	(0.07)
Добив на минерални суровини за химическото производство и на естествени торове	891	(0.0)	1.5	(0.0)	0.8	1.8	0.7	(0.00)	1.4	(0.00)
Добив на сол	893	(0.0)	1.5	(0.0)	(2.7)	1.8	(2.2)	(0.05)	1.4	(0.02)
Добив на други неметални материали и суровини, неklasифицирани другаде	899	(0.0)	1.5	(0.0)	(0.4)	1.8	(0.3)	(0.00)	1.4	(0.00)
Производство на плодови и зеленчукови сокове	1032	(0.0)	2.1	(0.0)	(0.9)	3.6	(2.3)	(0.01)	2.8	(0.02)
Преработка и консервиране на други плодове и зеленчуци, без готови ястия	1039	(0.1)	2.1	(0.1)	(12.6)	3.6	(32.8)	(0.10)	2.8	(0.18)
Производство на растителни и животински масла и мазнини, без маргарин	1041	(0.1)	2.1	(0.1)	(14.7)	3.6	(38.2)	(0.16)	2.8	(0.28)
Производство на нишесте и нишестени продукти	1062	(0.0)	2.1	(0.0)	(284.0)	3.6	(737.7)	(0.06)	2.8	(0.11)
Производство на други недестилирани алкохолни напитки	1104	-	2.1	-	(2.0)	3.6	(5.2)	-	2.8	-
Производство на малц	1106	(0.0)	2.1	(0.0)	(0.2)	3.6	(0.6)	(0.01)	2.8	(0.01)
Подготовка и предене на текстилни влакна	1310	(0.2)	1.6	(0.1)	(42.8)	1.4	(16.4)	(0.54)	1.6	(0.33)
Производство на тъкани	1320	(0.0)	1.6	(0.0)	(24.2)	1.4	(9.3)	(0.06)	1.6	(0.04)
Производство на канапи, въжета, мрежи и изделия от тях	1394	(0.0)	1.6	(0.0)	(0.2)	1.4	(0.1)	(0.00)	1.6	(0.00)
Производство на нетъкани текстилни изделия, без облекло	1395	(0.0)	1.6	(0.0)	(4.7)	1.4	(1.8)	(0.03)	1.6	(0.02)
Производство на облекло от обработени меки кожи	1411	(0.0)	1.6	(0.0)	(0.2)	1.4	(0.1)	(0.00)	1.6	(0.00)
Разкрояване, рендосване и импрегниране на дървен материал	1610	(0.1)	1.9	(0.1)	(25.8)	1.6	(16.3)	(0.12)	2.3	(0.16)
Производство на фурнир и дървесни плочи	1621	(0.7)	1.9	(0.6)	(37.9)	1.6	(23.9)	(0.44)	2.3	(0.56)
Производство на влакнести полуфабрикати	1711	(0.0)	1.6	(0.0)	(3.1)	1.8	(2.3)	(0.07)	1.6	(0.04)
Производство на хартия и картон	1712	(0.2)	1.6	(0.1)	(51.5)	1.8	(39.0)	(1.03)	1.6	(0.66)
Производство на домакински, санитарно-хигиенни и тоалетни изделия от хартия и картон	1722	(0.0)	1.6	(0.0)	(7.0)	1.8	(5.3)	(0.07)	1.6	(0.04)
Производство на рафинирани нефтопродукти и брикети от въглища и торф	1920	(0.4)	1.7	(0.3)	(5.3)	5.0	(21.2)	(0.22)	5.0	(0.88)
Производство на промишлени газове	2011	(0.1)	1.7	(0.1)	(1.3)	2.4	(1.7)	(0.06)	2.4	(0.08)
Производство на багрила и пигменти	2012	(0.0)	1.7	(0.0)	(0.1)	2.4	(0.2)	(0.00)	2.4	(0.00)
Производство на други основни неорганични химични вещества	2013	(0.4)	1.7	(0.3)	(6.1)	2.4	(8.2)	(0.58)	2.4	(0.83)
Производство на други основни органични химични вещества	2014	(0.2)	1.7	(0.1)	(13.8)	2.4	(18.7)	(0.19)	2.4	(0.28)
Производство на азотни съединения и торове	2015	(0.5)	1.7	(0.3)	(48.4)	2.4	(65.4)	(0.63)	2.4	(0.90)
Производство на полимери в първични форми	2016	(0.1)	1.7	(0.0)	(7.0)	2.4	(9.4)	(0.08)	2.4	(0.12)
Производство на синтетичен каучук в първични форми	2017	-	1.7	-	-	2.4	-	-	2.4	-
Производство на изкуствени и синтетични влакна	2060	(0.0)	1.7	(0.0)	(5.1)	2.4	(6.8)	(0.03)	2.4	(0.04)
Производство на лекарствени вещества	2110	(0.0)	1.6	(0.0)	(0.2)	1.9	(0.2)	(0.00)	1.6	(0.00)
Производство на листове, плочи, тръби и профили, от пластмаси	2221	(0.2)	1.6	(0.1)	(16.2)	1.7	(11.3)	(0.16)	2.1	(0.18)
Производство на опаковки от пластмаси	2222	(1.0)	1.6	(0.6)	(93.9)	1.7	(65.6)	(0.88)	2.1	(1.00)
Производство на необработено плоско стъкло	2311	(0.2)	1.7	(0.2)	(7.4)	1.9	(6.7)	(0.13)	1.9	(0.12)
Формуване и обработване на плоско стъкло	2312	(0.0)	1.7	(0.0)	(2.1)	1.9	(1.9)	(0.02)	1.9	(0.02)
Производство на опаковки и домакинско стъкло	2313	(0.6)	1.7	(0.5)	(13.1)	1.9	(12.0)	(0.25)	1.9	(0.24)
Производство на стъклени влакна	2314	(0.0)	1.7	(0.0)	(0.8)	1.9	(0.7)	(0.00)	1.9	(0.00)
Производство и обработване на други изделия от стъкло, вкл. за техническа употреба	2319	(0.0)	1.7	(0.0)	(1.5)	1.9	(1.4)	(0.01)	1.9	(0.01)

Косвен ефект: Сценарий 2

Сектор	КИД	Производство			Промяна в броя на служители	Служители – множител на служители	Индиректен ефект труд	Промяна в обща добавена стойност (млн. евро)	Обща добавена стойност – Множител на обща добавена стойност	Индиректен ефект обща добавена стойност (млн. евро)
		Промяна в производството (млн. евро)	Множител на производство	Индиректен ефект производство (млн. евро)						
Производство на огнеупорни изделия	2320	(0.0)	1.7	(0.0)	(1.5)	1.9	(1.4)	(0.01)	1.9	(0.01)
Производство на керамични плочки	2331	(0.5)	1.7	(0.4)	(10.3)	1.9	(9.4)	(0.24)	1.9	(0.22)
Производство на тухли, керемиди и други изделия от печена глина за строителството	2332	(0.0)	1.7	(0.0)	(1.6)	1.9	(1.4)	(0.01)	1.9	(0.01)
Производство на санитарна керамика	2342	(0.1)	1.7	(0.1)	(4.8)	1.9	(4.4)	(0.06)	1.9	(0.06)
Производство на керамични изолатори	2343	(0.0)	1.7	(0.0)	(0.1)	1.9	(0.1)	(0.00)	1.9	(0.00)
Производство на други керамични изделия, неklasифицирани другаде	2349	(0.0)	1.7	(0.0)	(1.0)	1.9	(0.9)	(0.00)	1.9	(0.00)
Производство на цимент	2351	(0.2)	1.7	(0.1)	(4.8)	1.9	(4.4)	(0.30)	1.9	(0.28)
Производство на вар и гипс	2352	(0.1)	1.7	(0.1)	(3.8)	1.9	(3.4)	(0.04)	1.9	(0.04)
Производство на изделия от други неметални минерали, неklasифицирани другаде	2399	(0.2)	1.7	(0.2)	(9.0)	1.9	(8.2)	(0.13)	1.9	(0.13)
Производство на чугун, стомана и феросплави	2410	(1.0)	1.9	(0.9)	(84.2)	7.5	(546.9)	(1.59)	3.9	(4.60)
Производство на тръби, кухи профили и фитинги за тях от стомана	2420	(0.4)	1.9	(0.4)	(18.4)	7.5	(119.2)	(0.20)	3.9	(0.58)
Студено изтегляне на пръти	2431	(0.0)	1.9	(0.0)	(2.7)	7.5	(17.3)	(0.02)	3.9	(0.06)
Студено валцуване на тесни ленти	2432	-	1.9	-	-	7.5	-	-	3.9	-
Студено изтегляне на тел	2434	(0.0)	1.9	(0.0)	(1.9)	7.5	(12.2)	(0.01)	3.9	(0.04)
Производство на благородни метали	2441	-	1.9	-	(0.3)	7.5	(1.8)	(0.00)	3.9	(0.01)
Производство на алуминий	2442	-	1.9	-	(19.5)	7.5	(126.4)	(0.34)	3.9	(1.00)
Производство на олово, цинк, калай	2443	-	1.9	-	(66.7)	7.5	(433.5)	(1.70)	3.9	(4.91)
Производство на мед	2444	-	1.9	-	(14.6)	7.5	(94.6)	(2.35)	3.9	(6.77)
Производство на други цветни метали	2445	-	1.9	-	(0.2)	7.5	(1.2)	(0.00)	3.9	(0.01)
Преработка на ядрено гориво	2446	-	1.9	-	-	7.5	-	-	3.9	-
Леене на чугун	2451	(0.1)	1.9	(0.1)	(73.2)	7.5	(475.6)	(0.50)	3.9	(1.45)
Леене на стомана	2452	(0.0)	1.9	(0.0)	(7.3)	7.5	(47.7)	(0.05)	3.9	(0.14)
Леене на леки метали	2453	(0.0)	1.9	(0.0)	(1.3)	7.5	(8.2)	(0.01)	3.9	(0.02)
Леене на други метали	2454	(0.0)	1.9	(0.0)	(0.4)	7.5	(2.6)	(0.00)	3.9	(0.01)
Производство на електронни елементи	2611	(0.1)	1.5	(0.0)	(3.5)	1.4	(1.4)	(0.05)	1.5	(0.03)
Производство на магнитни и оптични носители, незаписани	2680	(0.0)	1.5	(0.0)	(0.1)	1.4	(0.0)	(0.00)	1.5	(0.00)
Производство на акумулаторни батерии и акумулатори	2720	(0.2)	1.8	(0.1)	(6.4)	2.2	(7.8)	(0.13)	2.0	(0.14)
Други разнообразни производства, неklasифицирани другаде	3299	(0.0)	1.8	(0.0)	(3.4)	1.6	(1.9)	(0.02)	2.0	(0.02)
Рециклиране на сортирани отпадъци	3832	(0.0)	1.8	(0.0)	(0.2)	1.5	(0.1)	(0.00)	1.9	(0.00)
Общо		(9)		(7)	(1,183)		(3,183)	(21)		(30)

Косвен ефект: Сценарий 3

Косвен ефект: Сценарий 3

Сектор	КИД	Промяна в производството (млн. евро)	Производство- Множител на производство	Индиректен ефект производство (млн. евро)	Промяна в броя на служители	Служители – множител на служители	Индиректен ефект труд	Промяна в обща добавена стойност (млн. евро)	Обща добавена стойност – Множител на обща добавена стойност	Индиректен ефект обща добавена стойност (млн. евро)
Добив на антрацитни и черни въглища	510	0.0	1.5	0.0	1.7	1.8	1.4	0.01	1.4	0.01
Добив на руди на цветни метали	729	1.0	1.5	0.6	137.2	1.8	111.6	10.67	1.4	4.07
Добив на строителни и декоративни скални материали, варовик, суров гипс, креда, доломит и шисти	811	0.5	1.5	0.3	22.8	1.8	18.6	0.28	1.4	0.11
Добив на минерални суровини за химическото производство и на естествени торове	891	0.0	1.5	0.0	(1.2)	1.8	(1.0)	0.00	1.4	0.00
Добив на сол	893	0.1	1.5	0.0	4.1	1.8	3.3	0.07	1.4	0.03
Добив на други неметални материали и суровини, неклаифицирани другаде	899	0.0	1.5	0.0	0.6	1.8	0.5	0.01	1.4	0.00
Производство на плодови и зеленчукови сокове	1032	0.0	2.1	0.0	1.3	3.6	3.5	0.02	2.8	0.03
Преработка и консервиране на други плодове и зеленчуци, без готови ястия	1039	0.1	2.1	0.1	19.2	3.6	50.0	0.15	2.8	0.28
Производство на растителни и животински масла и мазнини, без маргарин	1041	0.1	2.1	0.1	22.4	3.6	58.1	0.24	2.8	0.43
Производство на нишесте и нишестени продукти	1062	0.1	2.1	0.1	1,196.5	3.6	3,108.1	0.09	2.8	0.17
Производство на други недестилирани алкохолни напитки	1104	-	2.1	-	(2.0)	3.6	(5.2)	-	2.8	-
Производство на малц	1106	0.0	2.1	0.0	0.4	3.6	1.0	0.01	2.8	0.02
Подготовка и предене на текстилни влакна	1310	0.2	1.6	0.1	65.2	1.4	25.1	0.83	1.6	0.51
Производство на тъкани	1320	0.0	1.6	0.0	36.8	1.4	14.1	0.09	1.6	0.06
Производство на канали, въжета, мрежи и изделия от тях	1394	0.0	1.6	0.0	0.3	1.4	0.1	0.00	1.6	0.00
Производство на нетъкани текстилни изделия, без облекло	1395	0.0	1.6	0.0	7.2	1.4	2.8	0.04	1.6	0.03
Производство на облекло от обработени меки кожи	1411	0.0	1.6	0.0	0.3	1.4	0.1	0.00	1.6	0.00
Разкрояване, рендосване и импрегниране на дървен материал	1610	0.1	1.9	0.1	39.3	1.6	24.9	0.19	2.3	0.24
Производство на фурнир и дървесни плочи	1621	1.0	1.9	1.0	58.1	1.6	36.7	0.67	2.3	0.85
Производство на влакнести полуфабрикати	1711	0.0	1.6	0.0	4.7	1.8	3.5	0.10	1.6	0.07
Производство на хартия и картон	1712	0.3	1.6	0.2	78.6	1.8	59.5	1.57	1.6	1.01
Производство на домакински, санитарно-хигиенни и тоалетни изделия от хартия и картон	1722	0.0	1.6	0.0	10.6	1.8	8.0	0.10	1.6	0.06
Производство на рафинирани нефтопродукти и брикети от въглища и торф	1920	0.7	1.7	0.5	8.1	5.0	32.2	0.33	5.0	1.34
Производство на промишлени газове	2011	0.1	1.7	0.1	2.0	2.4	2.7	0.09	2.4	0.12
Производство на багрила и пигменти	2012	0.0	1.7	0.0	0.2	2.4	0.3	0.00	2.4	0.00
Производство на други основни неорганични химични вещества	2013	0.7	1.7	0.5	9.3	2.4	12.6	0.89	2.4	1.27
Производство на други основни органични химични вещества	2014	0.3	1.7	0.2	21.2	2.4	28.6	0.30	2.4	0.42
Производство на азотни съединения и торове	2015	0.7	1.7	0.5	73.9	2.4	99.8	0.97	2.4	1.38
Производство на полимери в първични форми	2016	0.1	1.7	0.1	10.6	2.4	14.3	0.13	2.4	0.18
Производство на синтетичен каучук в първични форми	2017	-	1.7	-	-	2.4	-	-	2.4	-
Производство на изкуствени и синтетични влакна	2060	0.0	1.7	0.0	7.7	2.4	10.4	0.04	2.4	0.06
Производство на лекарствени вещества	2110	0.0	1.6	0.0	0.3	1.9	0.3	0.00	1.6	0.00
Производство на листови, плочи, тръби и профили, от пластмаси	2221	0.3	1.6	0.2	24.7	1.7	17.3	0.25	2.1	0.28
Производство на опаковки от пластмаси	2222	1.5	1.6	0.9	143.5	1.7	100.3	1.34	2.1	1.53
Производство на необработено плоско стъкло	2311	0.4	1.7	0.3	11.2	1.9	10.3	0.20	1.9	0.19
Формуване и обработване на плоско стъкло	2312	0.0	1.7	0.0	3.2	1.9	2.9	0.03	1.9	0.03
Производство на опаковки и домакинско стъкло	2313	1.0	1.7	0.7	20.0	1.9	18.3	0.38	1.9	0.36
Производство на стъклени влакна	2314	0.0	1.7	0.0	1.2	1.9	1.1	0.00	1.9	0.00
Производство и обработване на други изделия от стъкло, вкл. за техническа употреба	2319	0.0	1.7	0.0	2.3	1.9	2.1	0.02	1.9	0.02

Косвен ефект: Сценарий 3

Сектор	КИД	Промяна в производството (млн. евро)	Производство- Множител на производство	Индиректен ефект производство (млн. евро)	Промяна в броя на служители	Служители – множител на служители	Индиректен ефект труд	Промяна в обща добавена стойност (млн. евро)	Обща добавена стойност – Множител на обща добавена стойност	Индиректен ефект обща добавена стойност (млн. евро)
Производство на огнеупорни изделия	2320	0.0	1.7	0.0	2.3	1.9	2.1	0.02	1.9	0.02
Производство на керамични плочки	2331	0.7	1.7	0.5	15.7	1.9	14.3	0.36	1.9	0.34
Производство на тухли, керемиди и други изделия от печена глина за строителството	2332	0.0	1.7	0.0	2.4	1.9	2.2	0.02	1.9	0.02
Производство на санитарна керамика	2342	0.2	1.7	0.2	7.4	1.9	6.8	0.09	1.9	0.09
Производство на керамични изолатори	2343	0.0	1.7	0.0	0.2	1.9	0.2	0.00	1.9	0.00
Производство на други керамични изделия, неklasифицирани другаде	2349	0.0	1.7	0.0	1.5	1.9	1.4	0.01	1.9	0.01
Производство на цимент	2351	0.3	1.7	0.2	7.3	1.9	6.7	0.45	1.9	0.43
Производство на вар и гипс	2352	0.2	1.7	0.1	5.7	1.9	5.2	0.07	1.9	0.06
Производство на изделия от други неметални минерали, неklasифицирани другаде	2399	0.4	1.7	0.3	13.7	1.9	12.5	0.20	1.9	0.19
Производство на чугун, стомана и феросплави	2410	1.5	1.9	1.4	128.8	7.5	836.4	2.44	3.9	7.03
Производство на тръби, куви профили и фитинги за тях от стомана	2420	0.6	1.9	0.6	28.2	7.5	183.3	0.31	3.9	0.89
Студено изтегляне на пръти	2431	0.0	1.9	0.0	4.1	7.5	26.4	0.03	3.9	0.10
Студено валцуване на тесни ленти	2432	-	1.9	-	-	7.5	-	-	3.9	-
Студено изтегляне на тел	2434	0.0	1.9	0.0	2.9	7.5	18.6	0.02	3.9	0.06
Производство на благородни метали	2441	-	1.9	-	0.4	7.5	2.7	0.00	3.9	0.01
Производство на алуминий	2442	-	1.9	-	29.6	7.5	192.3	0.52	3.9	1.52
Производство на олово, цинк, калай	2443	-	1.9	-	101.5	7.5	659.4	2.59	3.9	7.47
Производство на мед	2444	-	1.9	-	22.2	7.5	144.0	3.57	3.9	10.31
Производство на други цветни метали	2445	-	1.9	-	0.3	7.5	1.8	0.01	3.9	0.02
Преработка на ядрено гориво	2446	-	1.9	-	-	7.5	-	-	3.9	-
Леене на чугун	2451	0.2	1.9	0.2	112.0	7.5	727.7	0.77	3.9	2.22
Леене на стомана	2452	0.0	1.9	0.0	11.2	7.5	72.7	0.07	3.9	0.22
Леене на леки метали	2453	0.0	1.9	0.0	1.9	7.5	12.5	0.01	3.9	0.04
Леене на други метали	2454	0.0	1.9	0.0	0.6	7.5	4.0	0.00	3.9	0.01
Производство на електронни елементи	2611	0.1	1.5	0.1	5.3	1.4	2.2	0.07	1.5	0.04
Производство на магнитни и оптични носители, незаписани	2680	0.0	1.5	0.0	0.1	1.4	0.0	0.00	1.5	0.00
Производство на акумулаторни батерии и акумулатори	2720	0.3	1.8	0.2	9.7	2.2	11.8	0.21	2.0	0.21
Други разнообразни производства, неklasифицирани другаде	3299	0.0	1.8	0.0	5.1	1.6	2.9	0.03	2.0	0.03
Рециклиране на сортирани отпадъци	3832	0.0	1.8	0.0	0.3	1.5	0.1	0.01	1.9	0.00
Общо		14		10	2,564		6,828	32		46

Средносрочни ефекти

Средносрочни ефекти: Индустрии с риск за закриване

Код	Индустрия	Производ	Брутна	Служители	Инвестиции
		тво	добавена		
		млн. евро	стойност	брой	млн. евро
Сценарий 1					
811	Добив на строителни и декоративни скални материали, варовик, суров гипс, креда, доломит и шисти	35	11	909	3
899	Добив на други неметални материали и суровини, неklasифицирани другаде	4	0	20	0
1310	Подготовка и предене на текстилни влакна	207	47	3,713	12
1320	Производство на тъкани	32	4	1,596	1
1621	Производство на фурнир и дървесни плочи	162	29	2,518	7
1712	Производство на хартия и картон	120	20	1,014	9
2015	Производство на азотни съединения и торове	353	24	1,843	11
2016	Производство на полимери в първични форми	44	5	436	2
2221	Производство на листове, плочи, тръби и профили, от пластмаси	159	22	2,215	4
2222	Производство на опаковки от пластмаси	394	78	8,294	30
2311	Производство на необработено плоско стъкло	150	27	1,555	12
2351	Производство на цимент	161	53	860	23
2410	Производство на чугун, стомана и феросплави	463	23	1,230	7
2420	Производство на тръби, кухи профили и фитинги за тях от стомана	70	9	797	3
2431	Студено изтегляне на пръти	6	1	116	0
2442	Производство на алуминий	197	22	1,231	6
2443	Производство на олово, цинк, калай	378	43	1,701	13
2444	Производство на мед	2,599	217	1,347	64
2451	Леене на чугун	60	15	2,140	4
	Пряко въздействие	5,594	652	33,535	212
	Косвен ефект	4,709	1,269	73,405	n/a
	Общо	10,303	1,921	106,940	n/a
Сценарий 2					
1310	Подготовка и предене на текстилни влакна	208	49	3,816	12
1320	Производство на тъкани	32	4	1,655	1
2311	Производство на необработено плоско стъкло	150	28	1,573	12
2351	Производство на цимент	162	54	871	24
2410	Производство на чугун, стомана и феросплави	466	27	1,433	8
2443	Производство на олово, цинк, калай	378	47	1,863	14
2444	Производство на мед	2,599	223	1,382	66
2451	Леене на чугун	60	16	2,317	5
	Пряко въздействие	4,055	448	14,910	141
	Косвен ефект	3,590	1,014	49,777	n/a
	Общо	7,644	1,461	64,687	n/a

Най-големите енергоемки компании

Следващите таблици показват най-големите енергоемки компании по приходи в България по данни от Амадеус. Информацията в таблиците представя резултатите от последната налична година.

КИД	Дружество	Приходи (хил.евро)	КИД	Дружество	Приходи (хил.евро)	КИД	Дружество	Приходи (хил.евро)
510	Mina Balkan 2000 EAD	1,370	1039	Viktoria Nuts EOOD	11,740	1411	Dionisomarble Bulgaria EOOD	3,288
510	GES Trade OOD	1,211	1039	Olineza OOD	11,355	1411	Silver EOOD	616
510	GES Trejding OOD	672	1041	Oliva AD	165,684	1411	Luter EOOD	578
510	Feniks MM EOOD	56	1041	Biser Oliva AD	44,016	1411	Rokeds EOOD	160
510	Mina LEV OOD	4	1041	Klas Olio EOOD	38,650	1411	Mitron EOOD	130
729	Elatsite MED AD	275,626	1041	Rosa AD	30,609	1610	Dospatles EAD	3,967
729	Asarel Medet AD	243,986	1041	Zvezda AD	21,602	1610	Veva Group EOOD	3,456
729	Dandi Preshas Metals Chelopech EAD	185,919	1062	Amilum Bulgaria EAD	170,642	1610	Barezi 1 EOOD	3,421
729	Varba Batantsi AD	18,525	1062	Sladkarska Rabotilnitsa Zhana OOD	91	1610	Impregnatsia 2000 AD	3,188
729	Gorubso Madan AD	15,398	1062	Ivan Ivanov Elvi 6 EOOD	59	1610	Gorainvest AD	2,975
811	Devnya Varovik AD	5,286	1062	Tanaka 90 Tanyu Minevski ET	55	1621	Kronoshpan Bulgaria EOOD	96,467
811	Inertni Materiali Yambol AD	3,572	1062	Zhana Valentin Dinkov ET	7	1621	Kastamonu Bulgaria AD	37,738
811	ISA BG AD	3,352	1104	ANI 81 Anna Doycheva ET	n/a	1621	Lessoplast AD	24,493
811	Gips AD	3,173	1106	Malteri Sufle Bulgaria EOOD	12,439	1621	Fazerles AD	9,642
811	Nikas OOD	2,066	1106	Bulmalts OOD	6,336	1621	Korkos OOD	2,737
891	Bulgaria Fluorit EOOD	2,422	1310	E Mirolio EAD	107,741	1711	Svilotsel EAD	54,888
891	Agrobiovet EOOD	11	1310	Sinterama Bulgaria EOOD	17,564	1711	Ruen Eit AD	2
891	Himgea I S IE Boteva I Vasilev SD	-	1310	Embul Investment AD	14,370	1712	Mondi Stamboljski EAD	65,669
893	Provadsol EAD	5,796	1310	Kolhida Sliven AD	7,335	1712	Kostenets HHI AD	32,365
893	Chernomorski Solnitsi AD	3,740	1310	Bulgaria K AD	7,012	1712	Zavod ZA Hartia Belovo AD	14,442
893	M Pomoriyski Solnitsi EAD	658	1320	Aglika Trade OOD	6,917	1712	Velpa Trade EOOD	4,302
893	Solari 98 OOD	11	1320	Belotex 95 AD	5,793	1712	Clairens EOOD	2,260
899	Vatia Trading EOOD	3,511	1320	MAK AD	5,074	1722	Septona Bulgaria AD	19,294
899	Pancharevo OOD	154	1320	Kateks AD	3,265	1722	Sanitex Paper Products OOD	7,295
899	Magma 97 AD	106	1320	Strumateks AD	2,974	1722	Interpred Partner AD	5,284
899	Eve EOOD	102	1394	Kangos 2001 OOD	293	1722	Djaved 2011 EOOD	3,551
899	Vedena OOD	98	1394	Okolchitsa AD	194	1722	Aygroup EOOD	3,294
1032	Balkan Beverages Company EAD	10,573	1394	Veda Ventsislav Atanasov ET	133	1920	Lukoyl Neftohim Burgas AD	3,901,155
1032	Krichimfrukt OOD	4,254	1394	Slavyanka AD	118	1920	Insa OYL OOD	155,976
1032	Noutika EOOD	2,431	1394	Kango 2000 EOOD	85	1920	Prista Oil Holding EAD	59,571
1032	Vitanea OOD	554	1395	Texsan Medical EOOD	4,534	1920	Bulgarska Petrolna Rafineria EOOD	14,727
1032	Juice Master Bulgaria EOOD	191	1395	Arbanassi AD	1,140	1920	Lubrika OOD	9,875
1039	Agri Bulgaria EOOD	20,134	1395	Yuta AD	1,129	2011	Air Liquide Bulgaria EOOD	21,082
1039	Kuminiano Fruit OOD	16,097	1395	Nonwotex AD	988	2011	Linde Gaz Bulgaria EOOD	5,979
1039	Philicon 97 AD	12,617	1395	Feri Garant 2003 EOOD	737	2011	Siad Bulgaria EOOD	5,077

Най-големите енергоемки компании

КИД	Дружество	Приходи (хил.евро)	КИД	Дружество	Приходи (хил.евро)	КИД	Дружество	Приходи (хил.евро)
2011	Petromes EOOD	102	2221	Panchim OOD	28,320	2320	Rimpex OOD	600
2011	Kriokomers OOD	39	2221	Aluplast JTG EOOD	25,315	2320	Balkanserviz EOOD	36
2012	Himicheski Zavod Panayot Volov AD	253	2221	Vias EOOD	15,562	2331	HAN Asparuh AD	53,382
2012	Adis 75 OOD	139	2221	Payplayf Bulgaria EOOD	15,040	2331	Khan Omurtag AD	27,849
2012	Buranovi Kolor OOD	66	2221	Fibran Bulgaria AD	13,951	2331	Keros Bulgaria EAD	13,519
2012	Bagar EOOD	39	2222	Plasthim T AD	80,911	2331	Izida 1894 EOOD	472
2012	Aleksandar Peynts Teofilos Amanatidis EOOD	13	2222	Gotmar EOOD	59,515	2331	Vivaker OOD	19
2013	Solvey Sodi AD	198,983	2222	Megaport OOD	25,561	2332	Vinerberger EOOD	9,693
2013	Kontinvest OOD	6,633	2222	Extrapack OOD	25,003	2332	Keram Engineering AD	1,634
2013	Aliphos Bulgaria EAD	6,435	2222	Treys Ipoma AD	21,045	2332	Keramichna Kashta Stralzha EOOD	1,189
2013	Hari Velev 90 ET	1,426	2311	Trakia Glas Bulgaria EAD	150,366	2332	Tayfun BG OOD	1,114
2013	SI PI EY KEM OOD	1,163	2311	Intrak OOD	1	2332	Keramit AD	1,101
2014	VIN S Industriys OOD	11,711	2311	AMD Sistem OOD	n/a	2342	Roka Bulgaria AD	19,382
2014	Vemo 99 OOD	1,355	2312	Staklopaket TA EOOD	3,702	2342	Bulsan EOOD	5,595
2014	Polihim SS OYL OOD	1,013	2312	Kler D EOOD	2,632	2342	International Composit BG AD	1,625
2014	Evrohim 08 EOOD	684	2312	KEM Glas EOOD	2,190	2342	Neos EOOD	47
2014	Nileks OOD	394	2312	Glasko OOD	2,080	2342	Bulstar Zlati Balev ET	-
2015	Agropolihim AD	203,720	2312	Abimeks OOD	1,877	2343	Elektroportselan EOOD	477
2015	Neohim AD	127,045	2313	Druzha Staklarski Zavodi AD	108,368	2343	Neven OOD	83
2015	Ekofol AD	3,931	2313	New Glass EAD	20,394	2343	Armirani Polimerni Izolatsii OOD	35
2015	Ekotehnoladzhis OOD	842	2313	Rubin Invest AD	18,037	2343	Elpo AD	24
2015	Burall OOD	146	2313	Ekoprint Glas OOD	5,402	2343	Klasik 2010 EOOD	16
2016	Kaskada OOD	36,501	2313	Inhom OOD	447	2349	Keramiks AD	450
2016	Ekoinvest EOOD	6,017	2314	Bulgarski Bergman AD	412	2349	Stars Keramiks EOOD	163
2016	Viachim EOOD	963	2314	Simat AD	114	2349	Prima Keramiks Art EOOD	124
2016	Fenoplast 99 EOOD	449	2314	Interpleks BG EOOD	10	2349	Tsochev Keramiks EOOD	104
2016	Kesev EOOD	308	2314	Ayemes 1 EOOD	9	2349	Spektar Keramik OOD	98
2060	Svilozha Yarn EOOD	7,665	2319	Kristian Neyko 90 EOOD	9,496	2351	Devnya Tsiment AD	55,491
2060	Ecoplast Fiber AD	5,850	2319	Trend Bulgaria EAD	4,823	2351	Holsim Bulgaria AD	37,653
2060	Siso 2008 OOD	246	2319	Glasproekt EOOD	2,786	2351	Zlatna Panega Tsiment AD	34,376
2110	Natstim EOOD	301	2319	Korel ID EOOD	2,032	2351	Vulkan Tsiment AD	12,172
2110	Leyrbag Farma OOD	84	2319	Vetrorezina Balkan EOOD	1,451	2351	Tsemeko OOD	-
2110	Barrofarma AD	62	2320	Trud AD	3,866	2352	Ognyanovo K AD	12,890
2110	Severen Veterinaren Dilar SVD EOOD	61	2320	Shamot EL PE 2007 OOD	1,534	2352	Kaltsit AD	6,916
2110	Inolab EOOD	2	2320	Refran EOOD	830	2352	Tamara 2009 OOD	2,367

Най-големите енергоемки компании

КИД	Дружество	Приходи (хил.евро)	КИД	Дружество	Приходи (хил.евро)	КИД	Дружество	Приходи (хил.евро)
2352	SMA Mineral Burgas VAR EOOD	1,806	2444	Sofia MED AD	319,548	2680	TOT 2002 EOOD	n/a
2352	Kaltsit EOOD	1,234	2444	Panagyurska Medna Kompania OOD	12	2720	Monbat AD	125,675
2399	Kaolin AD	67,076	2444	Yonteh EOOD	9	2720	Enersis AD	62,776
2399	S & B Industrial Minerals AD	8,207	2444	Dimeks EOOD	-	2720	Start AD	20,337
2399	Boro Teracol OOD	7,371	2445	MG Anodi Interneshanal AD	5,453	2720	Elhim Iskra AD	16,522
2399	Angro OOD	7,130	2445	Rangmetal EOOD	12	2720	Elektrohit AD	249
2399	NEK Grup OOD	4,633	2451	Berg Montana Fittings EAD	22,845	3299	Almagest AD	27,014
2410	Helios Metalurg OOD	17,353	2451	Progres AD	14,355	3299	Technopanel EAD	7,151
2410	Kalpinis Simos Bulgaria EOOD	-	2451	VMV Metal EOOD	6,514	3299	Alfacommerce Group EOOD	3,799
2420	ZPT AD AD	15,934	2451	Osam AD	5,003	3299	Disko Dizayn EOOD	3,357
2420	EM Commerce 10 EOOD	14,200	2451	Tsentromet AD	4,181	3299	KOH I Noor Hemusmark AD	2,747
2420	Omega OOD	14,108	2452	Stomana Indastri AD	285,609	3832	AES Maritza East I EOOD	23,107
2420	BMT Treyd EOOD	12,749	2452	Radomir Metal Indastriyz AD	9,400	3832	TI AY Metals EAD	22,317
2420	Prosal Tubes EAD	8,568	2452	Metakom SLZ Invest AD	4,430	3832	Transeksport EAD	15,333
2431	Master SOP EOOD	5,704	2452	Metalik Bisipi AD	3,157	3832	Barkins Interneshanal Bulgaria AD	12,658
2431	Petrova 64 EOOD	9	2452	Bilbobul OOD	2,127	3832	Splavkomers AD	7,652
2434	Brako Bulgaria OOD	289	2453	Alucom AD	3,738			
2434	Mengov Metal EOOD	274	2453	Alfa 3 OOD	911			
2434	Spetsialni Telove OOD	136	2453	TT Tehnologia EOOD	339			
2441	EKO Komers 75 OOD	2,916	2453	Marimeks Marian Ivanov ET	294			
2441	Start 78 EOOD	1,168	2453	VIP OOD	273			
2441	Dtsm 1 OOD	445	2454	Laki 131 OOD	1,452			
2441	Kausto Gold EAD	357	2454	Ennsner OOD	817			
2441	Maris 007 EOOD	346	2454	BMP Bliznatsi Metal Plastik OOD	816			
2442	Alkomet AD	146,419	2454	Ekotreyd Metal EOOD	640			
2442	Stam Treyding AD	15,557	2454	Vasil Galabov Rabar ET	351			
2442	Almed OOD	1,828	2611	Integrated Micro Electronics Bulgaria EOOD	140,432			
2442	Fondrima I KO EOOD	994	2611	Festo Proizvodstvo EOOD	34,175			
2442	Sam Treyding 2008 EOOD	306	2611	Kartis Balkan EOOD	17,923			
2443	KCM AD	313,872	2611	Melexis Bulgaria EOOD	9,210			
2443	Monbat Recycling EAD	70,218	2611	Zavod ZA Telefonna Aparatura AD	6,334			
2443	EL Bat AD	20,949	2680	Silver Farst OOD	552			
2443	Omikron Ivan Vretenarski ET	125	2680	Media Plent EOOD	11			
2443	Denirvel EOOD	36	2680	Starsaund OOD	11			
2444	Aurubis Bulgaria AD	2,279,393	2680	NT Video Nesebar	4			

Съкращения

Съкращение		Съкращение	
АЕЦ	Атомна електрическа централа	Млн.	Милион
БДС	Брутна добавена стойност	Млрд.	Милиард
ВЕИ	Възобновяеми енергийни източници	Насоки	Насоки относно държавната помощ за опазване на околната среда и за енергетика
ГВтч	Гигаватчас	НЕК	Национална електрическа компания
ДДС	Данък добавена стойност	НСИ	Национален статистически институт
ДДФЛ	Данък върху доходите на физическите лица	Оперативна печалба	ППЛД
ДКЕВР	Предишно наименование на КЕВР	ППЛД	Печалба преди лихви и данъци
ЕК	Европейска комисия	ППЛДА	Печалба преди лихви, данъци и амортизация
ЕС	Европейски съюз	ТВч	Тераватчас
ЕСО	Електроенергиен системен оператор	ТЕЦ	Топлоелектрическа централа
ЗО	Задължения към обществото	Хил.	Хиляди
КВтч	Киловатчас	HRK	Хърватска куна
КЕВР	Комисия за енергийно и водно регулиране	n/a	Неприложимо
КИД	Класификация на икономическите дейности	NACE	Статистическа класификация за икономически дейности в ЕС
МВтч	Мегаватчас		

EY | Assurance | Tax | Transactions | Advisory

About EY

EY is a global leader in assurance, tax, transaction and advisory services. The insights and quality services we deliver help build trust and confidence in the capital markets and in economies the world over. We develop outstanding leaders who team to deliver on our promises to all of our stakeholders. In so doing, we play a critical role in building a better working world for our people, for our clients and for our communities.

EY refers to the global organization, and may refer to one or more, of the member firms of Ernst & Young Global Limited, each of which is a separate legal entity. Ernst & Young Global Limited, a UK company limited by guarantee, does not provide services to clients. For more information about our organization, please visit ey.com.

© 2015 EY Germany
All Rights Reserved.