

БЮЛЕТИН
ЗА СЪСТОЯНИЕТО И РАЗВИТИЕТО
НА ЕНЕРГЕТИКАТА
НА РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МАРТ 2010 г.

Настоящият документ е изготвен на основание чл. 4, ал. 2, т. 17 от Закона за енергетиката, който изисква ежегодното издаване на Бюлетин за състоянието и развитието на енергетиката.

Съдържание

1	ЕНЕРГИЕН ПРОФИЛ
2	ЕНЕРГЕТИКАТА В ЦИФРИ – 2009 г.
	<i>СПИСЪК НА СЪКРАЩЕНИЯТА</i>

ЕНЕРГИЕН ПРОФИЛ

ОБЩ ПРЕГЛЕД



- Територия – 110 944 km²
- Член на ЕС от 1 януари 2007 г., член на НАТО
- Инвестиционен кредитен рейтинг
- 10% корпоративен данък
- 20% ДДС
- Стратегическо географско положение



МАКРОИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ

		1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Население	млн.	8.23	8.19	8.15	7.89	7.85	7.80	7.76	7.72	7.68	7.64	7.61
БВП, реален ръст	% год.	4.0	2.3	5.4	4.1	4.5	5.0	6.6	6.2	6.3	6.2	6.0
Реален БВП на човек (ППС)	ЕС=100	26.9	26.9	27.8	29.3	31.0	32.5	33.7	34.5	36.5	37.7	41.3
Износ	млн. евро	3747	3 734	5 253	5 714	6 063	6 668	7 985	9 466	12 012	13 512	15278
Внос	млн. евро	4416	5140	7085	8128	8411	9611	11620	14668	18479	31 861	25334
Ср. годишна инфлация	%	18.7	2.6	10.3	7.4	5.8	2.3	6.1	5.0	7.3	8.4	12.3
Безработица	%	12.2	16.0	18.0	17.9	16.3	13.5	12.2	10.7	9.2	6.9	6.3
Валутен курс*	лв./евро	1,9558	1,9558	1,9558	1,9558	1,9558	1,9558	1,9558	1,9558	1,9558	1,9558	1,9558

Източник: НСИ, БНБ

* действащ паричен съвет и фиксиран курс на лева спрямо еврото

МАКРОЕНЕРГИЙНИ ПОКАЗАТЕЛИ

		1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Брутно вътрешно потребление на енергия	1000 тне	20616	18755	19218	19470	19205	19605	19017	20137	20637	20163	19889
Производство на първична енергия	1000 тне	10641	9411	10282	10507	10761	10210	10271	10539	11011	9738	9953
Енергийна зависимост	%	48.5	49.8	46.5	46.0	44.0	47.9	48.3	47.3	46.0	51.8	52.5
Крайно енергийно потребление	1000 тне	9678	8744	8435	8413	8520	9185	8907	9276	9722	9528	9419

* Данните са актуализирани от годишника на НСИ за 2008 г.

ИНДИКАТОРИ ЗА ЕНЕРГИЙНА ЕФЕКТИВНОСТ

		1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Брутно вътрешно потребление на енергия/БВП*	кне/евро	1.313	1.167	1.137	1.106	1.043	1.014	0.922	0.920	0.887	0.816	0.760
Брутно вътрешно потребление на енергия/БВП*	1998=100	100	88.9	86.6	84.2	79.4	77.2	70.2	70.1	67.6	62.2	57.9
Крайно енергийно потребление/БВП*	кне/евро	0.616	0.544	0.499	0.478	0.463	0.475	0.432	0.424	0.418	0.386	0.360
Крайно енергийно потребление/БВП*	1998=100	100	88.3	81.0	77.6	75.2	77.1	70.1	68.8	67.9	62.6	58.4
Крайно/ Брутно вътрешно потребление на енергия	%	0.47	0.47	0.44	0.43	0.44	0.47	0.47	0.46	0.47	0.47	0.47

Източник: Евростат, НСИ

*константни цени от 2005

ИНСТИТУЦИИ

Министерството на икономиката, енергетиката и туризма (МИЕТ) е държавният орган, който провежда енергийната политика на страната. Под това име ведомството е известно от 2009 г., след сливането на Министерството на икономиката и енергетиката и Държавната агенция по туризъм. Енергийната политика се определя от Министерския съвет (МС) на България, а Министерството на икономиката, енергетиката и туризма - чрез министъра - разработва и предлага на МС стратегическите насоки и програми за развитие на сектора. Министърът осъществява и функциите на собственик по отношение на енергийните дружества – държавна собственост. (<http://www.mee.government.bg>).

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) е независим специализиран държавен орган, отговорен за държавното регулиране на дейностите в енергетиката и във водоснабдителните и канализационните услуги. Комисията е създадена през 1999 г. под наименованието Държавна комисия за енергийно регулиране. В енергийния сектор ДКЕВР осъществява мониторинг на енергийните пазари, ценови и лицензионен регулаторен контрол по отношение на дейностите по производство, пренос и разпределение на

електрическа енергия, пренос и разпределение на природен газ, търговия с електрическа енергия и природен газ, производство и пренос на топлинна енергия. (<http://www.dker.bg>).

Държавното регулиране по отношение на безопасното използване на ядрената енергия и йонизиращите лъчения и на безопасното управление на радиоактивните отпадъци и отработеното гориво се осъществява от **Агенцията за ядрено регулиране. АЯР** е независим специализиран орган на изпълнителната власт, създаден през 2002 г., като правоприменик на съществувалия дотогава Комитет за използване на атомната енергия за мирни цели. (<http://www.bnsa.bas.bg>).

Агенцията по енергийна ефективност (АЕЕ) е юридическо лице на бюджетна издръжка, със статут на изпълнителна агенция към министъра на икономиката, енергетиката и туризма, създадена през 2002 г. Функциите ѝ са свързани с разработване на програми и проекти за повишаване на енергийната ефективност и използването на възобновяеми енергийни източници, осигуряване на средства за тяхното съфинансиране и изпълнението им. (<http://www.seea.government.bg>).

ЕНЕРГИЙНИ КОМПАНИИ

Български енергиен холдинг

Българският Енергиен Холдинг ЕАД (БЕХ ЕАД) е създаден на 18.09.2008 г. с Решение на Министъра на икономиката, енергетиката и туризма с предмет на дейност придобиване, управление, оценка и продажба на участия в търговски дружества, осъществяващи стопанска дейност в областите на производство, добива, преноса, транзита, съхранението, управлението, разпределението, продажбата и/или изкупуването на природен газ, въглища, електрическа и топлоенергия, както и други видове енергия и суровини. БЕХ ЕАД е акционерно дружество със 100% държавно участие. От своя страна, БЕХ ЕАД е 100% собственик на капитала на: Мини «Марица-изток» ЕАД, ТЕЦ «Марица-изток 2» ЕАД, АЕЦ «Козлодуй» ЕАД, НЕК ЕАД и дъщерното му дружество ЕСО ЕАД, «Булгаргаз» ЕАД, «Булгартрансгаз» ЕАД и «Булгартел» ЕАД.

Въгледобив

Мини “Марица Изток” е дъщерно дружество на БЕХ ЕАД, което е в началото на технологичния процес за производството на електроенергия от топлоелектрическите централи в комплекса “Марица Изток”. Мините експлоатират най-голямото находище на лигнитни въглища в България, което снабдява с въглища три топлоелектрически централи за производство на електроенергия и брикетна фабрика за производство на брикети. Общият добив на енергийни въглища в Мини “Марица Изток” за 2009 г. е 24.1 млн. тона, което представлява 88.9% от общия добив на въглища за производство на електрическа и топлинна енергия в България.

Приоритетно участие в добива на кафяви въглища имат въглищата, добивани в Пернишкия и Бобовдолския басейни.

Добивът на черни въглища се реализира от мини “Балкан 2000” ЕАД.

Природен газ

„Melrose Resources Sarl” и „ПАНГ” АД осъществяват местен добив на природен газ в страната. Поради изчерпване на залежите от природен газ в находището на Галата, добитите през 2009 г. количества, покриват само 1% от вътрешното потребление. Останалото количество е внос от Русия.

„Булгаргаз” ЕАД (Обществен доставчик на природен газ с функции по покупка и продажба на природен газ) и «Булгартрансгаз» ЕАД (Комбиниран оператор с функции по пренос, транзитен пренос и съхранение на природен газ; системен оператор на газопреносната мрежа) са създадени в резултат на юридическо и организационно реструктуриране на националната газова компания съгласно изискванията на Директива 2003/55 като същите понастоящем са дъщерни дружества на БЕХ ЕАД.

Газоразпределението се осъществява от регионални и локални компании – предимно частни като с основен пазарен дял от 65.4% са дъщерните дружества на „Овергаз” АД (поделение на руската газова компания „Газпром”), „Черноморската технологична компания” с пазарен дял от 12.8% и „Ситигаз България”(9.1%).

Нефт и нефтени продукти

Пазарът на нефт и нефтени продукти в страната е напълно либерализиран. В България оперира най-голямата нефтена рафинерия на Балканския полуостров с мажоритарен собственик Лукойл. Сред по-големите участници в търговията с нефт и нефтени продукти са **LUKOIL, PETROL, OMV, SHELL, NAFTEX, PRISTA-OIL, OPEL, HELLENIC PETROLEUM.**

„ЛУКОЙЛ България” ЕООД – дъщерно дружество на руската Лукойл от 1999 г., е лидер в търговията и дистрибуцията на горива, полимери и нефтохимикали, производство на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД, водещ доставчик в Европа и САЩ. Групата притежава верига над 200 бензиностанции в цялата страна, с висок дял от пазара на нефтопродукти, горива и полимери в държави от ЮИЕ.

„ПРИСТА ОЙЛ” АД – България, е част от Групата на „ПРИСТА ОЙЛ”, която посредством дъщерните си дружества в цяла Европа, упражнява дейности в областта на производството, разпространението, продажбата и търговията с двигателни и индустриални масла, греси, спирачни течности, металообработващи течности и охлаждащи течности. За последните 13 години фирмата е развила бизнес отношения в над 20 държави от региона, като пазарното ѝ присъствие в отделните страни е в рамките между 5-55%.

"ПЕТРОЛ" АД е частна компания, създадена през 1932 г., лидер в дистрибуцията на горива в България, с повече от 500 бензиностанции, собствена рафинерия, лаборатории за постоянен контрол на качеството на нефтопродуктите, 80 петролни бази и 3 петролни пристанищни терминала, равномерно разпределени в цялата страна.

Електроенергия

България разполага с разнообразен електропроизводствен микс, включващ ядрени, термични и ВЕИ (водни, вятърни и слънчеви централи). Производството на електрическа енергия се осъществява от централи, отделени през 2000 г. от „НЕК” ЕАД, част от които са частни и друга част, които понастоящем са включени в състава на БЕХ ЕАД.

Ядрената централа **АЕЦ „Козлодуй“** (3760 MW инсталирана мощност, а в експлоатация - 2000 MW, след извеждането на 1, 2, 3 и 4 блок), **ТЕЦ „Марица Изток 2“** (1556 MW инсталирана мощност) са еднолични търговски дружества, които са 100% собственост на БЕХ ЕАД.

ТЕЦ „Варна“ ЕАД (1260 MW), **ТЕЦ „Марица Изток 3“** (906 MW), бъдещата заместваща мощност на площадката на **ТЕЦ „Марица Изток 1“** (670 MW), **ТЕЦ „Марица 3“** (120 MW), **ТЕЦ „Русе“** (220 MW) и **ТЕЦ „Бобов дол“** (630 MW) са мажоритарно или изцяло частна собственост. Малките ВЕЦ са раздържавени, а по-големите водни мощности и ПАВЕЦ са собственост на НЕК ЕАД.

„Националната електрическа компания“ ЕАД е дъщерно дружество на БЕХ ЕАД, което осъществява лицензирани дейности по пренос, системно управление, производство на електрическа енергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ (2 563 MW), доставки на електрическа енергия на потребители, присъединени към преносната мрежа и на Електроразпределителните дружества и е страна по сключени дългосрочни двустранни договори за изкупуване на електроенергия. От 1.01.2007 г., след реструктуриране по изискванията на Директива 2003/54, от НЕК ЕАД е отделено дъщерно дружество – **Електроенергиен системен и пазарен оператор (ЕСО ЕАД)** като преносните активи са собственост на компанията – майка.

Разпределението на електрическа енергия се осъществява от регионални компании - мажоритарна собственост (по 67%) на **E.ON AG** (Югоизточна България), **EVN AG** (Югозападна България) и **CEZ a.s.** (Западна България). С оглед изпълнение на изискванията на Директива 2003/54, дружествата са реструктурирани чрез разделяне на дейностите по разпределение и снабдяване с електрическа енергия в организационно и юридическо отношение.

Топлинна енергия

Лицензии за извършване на дейността топлоснабдяване са предоставени от ДКЕВР на над 20 регионални топлоснабдителни компании. Други лицензии са издадени за топлоелектрически централи в активите на химически, металургични, хранително-вкусови, нефтохимически и текстилни промишлени предприятия. Повечето от тези компании разполагат с инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с обща инсталирана електрическа мощност над 1600 MWт с общо годишно производство на електрическа енергия от 5.7 TВтч за 2009 г. и съответно притежават лицензия за продажба на електроенергия по комбиниран способ по утвърдени от ДКЕВР преференциални цени.

Всички топлофикационни дружества, с изключение на „Топлофикация София“ ЕАД (която обслужва над 60% от всички потребители на топлинна енергия в страната), „Топлофикация Перник“ ЕАД и „Топлофикация Шумен“ ЕАД, са частна собственост.

ЕНЕРГИЙНА ЗАВИСИМОСТ

	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Енергийна зависимост, общо, %	48.5	49.8	46.5	46.0	44.0	47.9	48.3	47.3	46.0	51.8	52.5
Енергийна зависимост, въглища, %	31.0	33.0	33.0	37.0	32.0	36.0	40.2	36.1	34.0	37.6	42.0
Енергийна зависимост, суров нефт, %	99.5	99.3	99.2	99.4	99.3	99.4	100.1	97.7	99.8	100.2	101.0
Енергийна зависимост, природен газ, %	99.3	99.2	99.6	99.3	99.3	99.5	95.9	87.4	89.8	91.5	96.3

* Данните са актуализирани от годишника на НСИ за 2008 г.

Енергийната зависимост показва зависимостта на страната от внос на енергия и ресурси.

Енергийната зависимост на България е незначително по-ниска от средната за страните-членки на ЕС.

Основен местен ресурс на България са лигнитните въглища.

Залежите на природен газ са скромни, но представляват интерес като местен източник, който до известна степен ограничава нарастването на цените на вноския природен газ. През 2009 г. поради изчерпване на залежите от природен газ, добивът на природен газ от находището на „Галата” е прекратен.

В края на 2008 г. британската компания "Мелроуз рисорсиз" откри ново находище на природен газ в района на гр. Каварна. Първоначалните оценки са, че находището разполага с 24 милиарда кубически метра природен газ. През м. февруари 2009 г. от американския концесионер "Дайрект Петролиъм" заявиха, че са открили газово находище на дълбочина от около 4100 метра в село Девенци, Плевенско. Потенциалното количество се оценява на около 6 милиарда кубически метра.

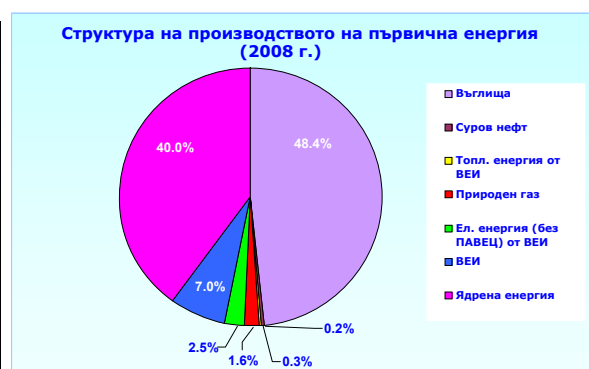
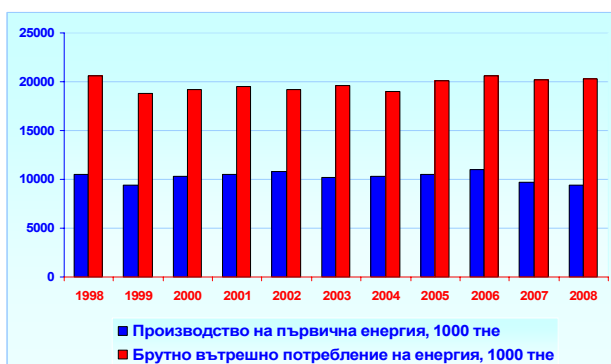
Количеството и потенциалът на урановите руди имат само приблизителни оценки, а добивът им беше прекратен и рудниците затворени заради високите разходи, несъвършените технологии и радиоактивни замърсявания.

Ядрената енергия се отчита за местен източник и в значителна степен допринася за подобряване на енергийната независимост.

Мерките за стимулиране на енергийната ефективност и насърчаване на производството на енергия от възобновяеми енергийни източници и лансираните проекти за изграждане на нови мощности на местни въглища и ядрено гориво ще се отразят положително на показателя за енергийна зависимост, но не могат да доведат до значителен ефект в краткосрочен период.

ПРОИЗВОДСТВО НА ПЪРВИЧНА ЕНЕРГИЯ

Производството на първична енергия задоволява около 50% от брутното вътрешно потребление на енергия в страната при сравнително неизменна структура през последните години и при динамика, произтичаща от тази на потреблението.



ПРЕОБРАЗУВАНЕ НА ЕНЕРГИЯ

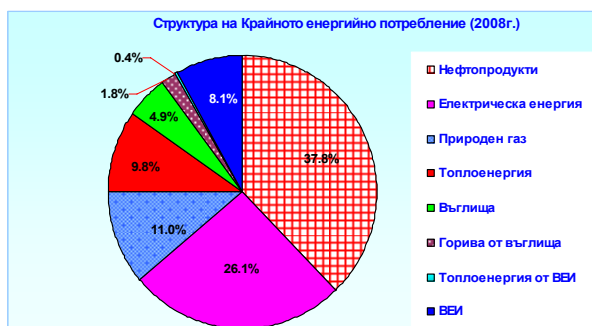
Около 2/3 от горивата и енергията се използват от централи за производство на електрическа и топлинна енергия, приблизително 1/3 – от рафинерии за производство на нефтопродукти и незначителна част - от брикетни фабрики, доменни пещи и коксуващи предприятия. Получената в резултат на преобразуването енергия е около 60% от вложената за преобразуване.



КРАЙНО ПОТРЕБЛЕНИЕ НА ЕНЕРГИЯ

Наличната за крайно потребление енергия се използва за неенергийно потребление (основно от химическата промишленост) и за енергийно потребление.

Индустрията остава доминиращ потребител на енергия.



ЕНЕРГЕТИКАТА В ЦИФРИ – 2009 г.

Настоящият раздел е подготвен въз основа на Констативен енергиен баланс за 2009 г., който се изготвя от Министерство на икономиката, енергетиката и туризма на базата на отчетна информация, предоставена от страна на енергийните предприятия в страната, в съответствие с разпоредби на Закона за енергетиката и нормативната рамка по неговото прилагане.

МЕСТНИ ВЪГЛИЩА

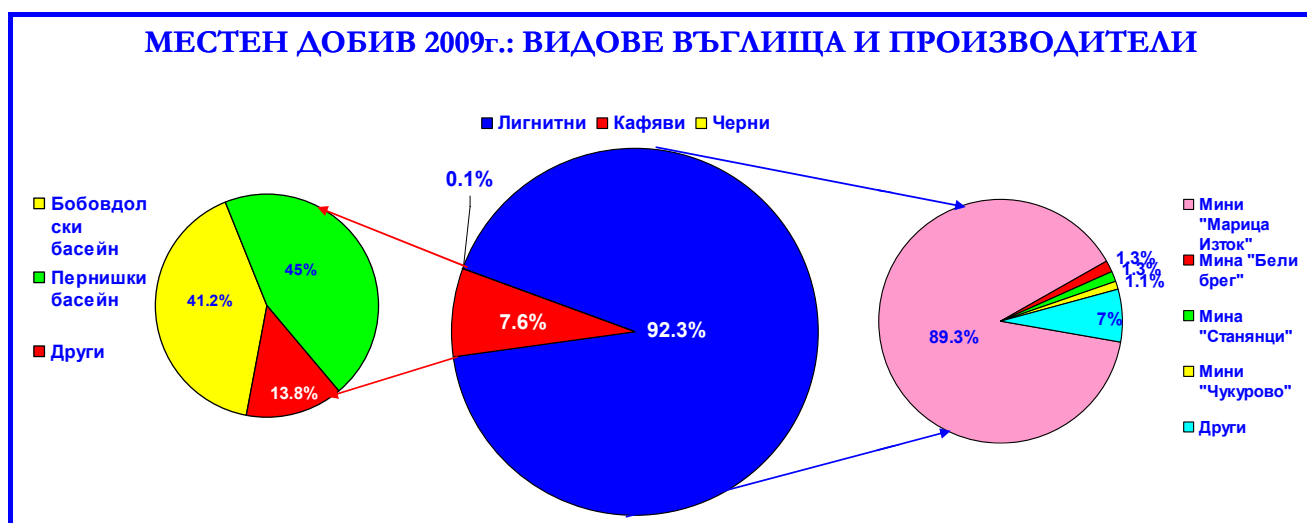
ДОБИВЪТ на въглища възлиза на 27.2 млн. тона, което е с 5.5% по-малко в сравнение с 2008 г.

В структурата на добитите въглища преобладават лигнитните – 92.3%, следвани от кафявите – 7.6% и черни въглища – 0.1%.

Общият добив на лигнитни въглища е 25.1 млн. тона като техен основен производител е Мини „Марица изток” ЕАД, с дял от 95.9%. Други производители на лигнитни въглища са мините „Бели брег” (1.5%), „Станянци” (1.4%) и „Чукурово” (1.2%).

Общият добив на кафяви въглища е 2.1 млн. тона, добити основно от Бобовдолския (0.93 млн.т.) и Пернишкия (0.85 млн. т.) басейни.

Общият добив на черни въглища е незначителен (13.4 хил.т.) и е реализиран от Мини „Балкан 2000” ЕАД.



ПОТРЕБЛЕНИЕТО на въглища е предимно за производство на електрическа и топлинна енергия – 97.7%, както и за производство на брикети (1.7%), за собствени нужди и други консуматори (0.2%) и за отоплителни нужди на домакинствата (0.4%).

ПРИРОДЕН ГАЗ

ВНОСЪТ на природен газ в България за 2009 г. е 2 648 млн. м³ и се осигурява от Русия – единствен доставчик на ресурса за България. Местният добив на природен газ е 15 млн. м³,

реализирани от „Проучване и добив на нефт и газ” АД и „Мелроуз Ресорсис Сарл”; същият, в сравнение с 2008 г., е намалял с 93%, главно поради изчерпване на находището в „Галата”.

Българската страна експлоатира подземното газохранилище “**ЧИРЕН**” с капацитет на активен газ около 350 млн. м³/годишно. През 2009 г. в него са нагнетени 245 млн. м³ природен газ, а изтегленото количество е 260 млн. м³.

ПОТРЕБЛЕНИЕТО на природен газ в страната е 2 536 млн. м³, което е с 24% по-малко в сравнение с 2008 г.. Индустрията е с 54% дял, следвана от енергийния сектор с 39% услуги и обществен сектор с 5% и бит с 2%. Продажбите на природен газ за потребителите в страната се осъществяват от „Булгаргаз” ЕАД и от лицензирани газоразпределителни дружества.

В структурата на индустриалните потребители, с водещ дял от 64% е химическата промишленост, следвана от стъklarска и порцеланова промишленост -12%, металургията - 10%, строителство -3% и други 11%.

В структурата на потребителите от енергийния сектор са включени всички предприятия и/ или енергийни инсталации, които преобразуват природния газ в топлинна и/или електрическа енергия. С преобладаващ дял от 68% е групата на топлофикационните дружества, осъществяващи централизирано топлоснабдяване и заводските централи (инсталации в индустриални предприятия) с дял от 32%.



Предмет на особено внимание представлява динамиката на продажбите на газоразпределителните дружества, чиято мрежата е в процес на развитие и разширение. През 2009 г. техните продажби са намалени с 14% спрямо 2008 г., като в това число на „Овергаз” – намалението е с 14%, на „Черноморска технологична компания”, намалението с 19%, а при останалите газоразпределителни дружества, намалението е с 9%.

НЕФТ, НЕФТОПРОДУКТИ И БИОГОРИВА

Потребностите от **НЕФТ** в страната се обезпечават предимно от внос. Основен вносител и преработвател на нефт е “Лукойл Нефтохим Бургас” АД.

Добивът на нефт в Р България е в незначителни количества. Осъществява се от предприятие “Проучване и добив на нефт и газ” гр. Долни Дъбник, което е приватизирано през 2004 г.

През 2009 г. от рафинерията са внесени 6.2 млн. тона суров нефт, което е с 14.6% по-малко в сравнение с 2008 г.

Произведени са 5.96 млн. тона нефтопродукти, които се реализират основно на вътрешния пазар на горива – автомобилно, дизелово, самолетно гориво и масла.

ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ



Брутното **ПРОИЗВОДСТВО** на електрическа енергия е 43 ТВтч, което е с 4.2% по-малко от производството през 2008 г. Търговският **ИЗНОС** на електрическа енергия е 5.1 ТВтч или 11.8% от брутното производство.

В структурата на производство на електрическа енергия доминират топлоелектрическите централи, използващи въглища, следвани от ядрената централа АЕЦ „Козлодуй“. Произведената електрическа енергия от вятърни генератори през 2009 г. е 233.6 ГВтч, което е със 91.2% повече в сравнение с 2008 г. и представлява 6.5% от брутното електропроизводство от ВЕИ.

Делът на вложените местни енергоносители за производството на електрическа енергия през 2009 г. е 84.5%, а този на вносните – 15.5% (ядрената енергия е отчетена като местен енергоносител).

Крайното **ПОТРЕБЛЕНИЕ** на електрическа енергия в страната през 2009 г. възлиза на 28.3 ТВтч, което е с 5.3% по-малко в сравнение с 2008 г. Стопанският и обществен сектор участват в крайното потребление на електрическа енергия с 63.2%, а битовия с 36.8%.

Продажбите на електрическа енергия на свободния пазар през 2009 г. са 4.4 ТВтч (15.7% от продадената електрическа енергия на крайни потребители в страната).

Закупената от крайните снабдители електрическа енергия възлиза на 25.7 ТВтч, което представлява с 0.8% по-малко от 2008 г.

ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ

През 2009 г. е **ПРОИЗВЕДЕНА** 15.1 ТВтч топлинна енергия от ТФЕЦ, ЗТЕЦ и АЕЦ, което е с 16.6% по-малко в сравнение с 2008 г. (за заводски централи – намалението е с 28.8%, а за топлофикационните дружества – увеличение с 1.1%). С най-голям относителен дял от вложените горива за производство на топлинна енергия са газообразните горива (44.8%), следван от вносните въглища – 26.7%, местни въглища – 19.5%, течни горива – 6.8% и ядрена енергия – 2.2%.

В структурата на производство на топлинна енергия с доминиращ дял са заводските централи – 50.5%, следвани от топлофикационните дружества – 47.7% и АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД – 1.8%.

РЕАЛИЗИРАНАТА топлинна енергия през 2009 г. възлиза на 12.8 ТВтч, което е с 18.1% по-малко спрямо 2008 г. В структурата на потребление на топлинна енергия с най-голям дял са промишлените и стопански потребители – 61.8%, следвани от домакинствата – 32.9% и бюджетните организации – 5.3%. Спрямо 2008 г., потреблението на топлинна енергия от

промишлените и стопански потребители е намаляло с 27.1%, на бюджетните потребители се е увеличило с 3.3%, а на битовия сектор се е увеличило с 2.5%.

Произведената по комбиниран начин от топлофикационните дружества електрическа енергия нараства през последните години. Ефективността на комбинираното производство общо за всички топлофикации е 68.8%. Централите, които работят с гориво „природен газ“, са с ефективност от около 75%, а въглищните – с ефективност от 33% до 58%.

Списък на съкращенията

АЕЦ	Атомна електрическа централа
БВП	Брутен вътрешен продукт
ВЕИ	Възобновяеми енергийни източници
ВЕЦ	Водно електрическа(и) централа(и)
ГВтч	Гигаватчас(а)
ЕС	Европейски съюз
ЕС-27	Европейски съюз, обхващащ 27 държави-членки
ЗТЕЦ	Заводска топлоелектрическа централа
кне/евро БВП	Килограм(а) нефтен еквивалент на единица брутен вътрешен продукт
лв./евро	Валутен курс на лева спрямо еврото
Млн. м3	Милиона кубически метра
Млрд. м3	Милиарда кубически метра
Млн. т.	Милиона тона
НСИ	Национален статистически институт
ПАВЕЦ	Помпено – акумулираща водно електрическа централа
ТВтч	Тераватчас(а)
СО₂	Въглероден двуокис
ТЕЦ	Топлоелектрическа(и) централа(и)
тне	Тона нефтен еквивалент
ТФЕЦ	Топлофикационна електроцентрала (топлофикационно дружество)
ХЕК	Хидроенергиен комплекс
хил. т.	Хиляди тона
MW	Мегават(а)