

На основу члана 13. став 2. Закона о енергетици („Службени гласник РС”, бр. 145/14, 95/18 – др. закон, 40/21, 35/23 – др. закон, 62/23, 94/24, 109/25-др.закон, 109/25-др.закон и 109/25-др.закон) и члана 43. став 1. Закона о Влади („Службени гласник РС”, бр. 55/05, 71/05 - исправка, 101/07, 65/08, 16/11, 68/12 - УС, 72/12, 7/14 – УС, 44/14 и 30/18 – др. закон),

Влада доноси

О Д Л У К У
О УТВРЂИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКОГ БИЛАНСА РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ ЗА 2026.
ГОДИНУ

1. Утврђује се Енергетски биланс Републике Србије за 2026. годину, који је одштампан уз ову одлуку и чини њен саставни део.

2. Ову одлуку објавити у „Службеном гласнику Републике Србије”.

05 Број:
У Београду

В Л А Д А

ПРЕДСЕДНИК



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ ЗА 2026. ГОДИНУ

1. УВОД

Енергетски биланс представља документ којим се утврђују годишњи износи енергије и енергената потребни за поуздано, сигурно и квалитетно снабдевање крајњих купаца енергије и енергената за 2026. годину. Поред тога, документом су приказани и подаци који се односе на реализацију за 2024. годину и процену стања за 2025. годину. Овај документ је израђен на основу месечних и годишњих података о производњи, преради и снабдевању енергијом и енергентима, у складу са методологијом Међународне агенције за енергију и Евростата.

Све величине исказане су у физичким јединицама и то чврста горива у хиљадама t, течна горива у хиљадама t, гасовита горива у милионима Stm^3 (Stm^3 је сведени метар кубни природног гаса на температури 15°C и 1013,25 милибара притиска и доње топлотне моћи $H_d=33338 \text{ kJ/m}^3$), електрична енергија у GWh, топлотна енергија у TJ, а збирни енергетски биланс исказан је у милионима тона еквивалентне нафте (Mtoe). Једна тона еквивалентне нафте износи 41,868 GJ или 11,630 MWh електричне енергије или две тоне каменог угља односно 5,586 t сировог лигнита. У Табели 1. приказани су фактори за конверзију јединица енергије који се користе у међународној статистици.

Сви токови енергије посматрају се у оквиру три система енергије: систем примарне енергије, систем трансформација примарне енергије и систем финалне енергије.

У оквиру система примарне енергије се приказује:

- укупно расположива енергија за потрошњу. То је домаћа производња примарне енергије на бази коришћења сопствених ресурса који обухватају угаљ, сирову нафту, природни гас, хидропотенцијал, биомасу, биогаз, енергију ветра, енергију сунца, геотермалну енергију, енергију из отпада, енергију из депонијског гаса, увоз електричне енергије и енергената, извоз електричне енергије и енергената, ниво залиха енергената;

- складишта за међународни бродски саобраћај који приказују количине испоручене за потребе међународне бродске пловидбе;

- укупна домаћа потрошња која представља примарну производњу енергије увећану за количину увоза, умањену за количину извоза, увећану за салдо залиха и умањену за количину на складиштима за међународни бродски саобраћај;

- међународни авио превоз је количина горива утрошена у међународном авио саобраћају;

- укупно снабдевање енергијом које представља примарну производњу енергије увећану за количину увоза, умањену за количину извоза, увећану за салдо залиха, умањену за количину на складиштима за међународни бродски саобраћај и умањену за међународни авио превоз.

У оквиру система трансформација примарне енергије се приказује:

- количина енергије и енергента потребна у постројењима за одвијање процеса трансформације примарне енергије (термоелектране, хидроелектране, термоелектране - топлане, електране на биогаз, соларне електране, електране на ветар, електране на отпад, топлане, индустријске енергане, рафинерије нафте и природног гаса, прерада угља, високе пећи и производња пелета и брикета);

- количина енергије произведене из процеса трансформација;

- сопствена потрошња енергетског сектора;

- губици у процесима преноса и дистрибуције енергије.

У оквиру система финалне енергије се приказује:

- енергија расположива за финалну потрошњу;

- финална потрошња енергије у неенергетске сврхе;

- финална потрошња енергије за енергетске сврхе по секторима потрошње: индустрија, грађевинарство, саобраћај, домаћинства, пољопривреда, остали потрошачи;

- финална потрошња енергије за енергетске сврхе по енергентима: чврста горива, течна горива, гасовита горива, електрична енергија, топлотна енергија, обновљиви извори енергије (у даљем тексту: ОИЕ), необновљиви индустријски и комунални отпад, водоник и амонијак.

За израду Енергетског биланса Републике Србије за 2026. годину коришћени су месечни и годишњи подаци енергетских субјеката који обављају енергетске делатности сагласно члану 16. Закона о енергетици („Службени гласник РС”, бр. 145/14, 95/18 – др. закон, 40/21, 35/23 – др. закон, 62/23, 94/24, 109/25-др.закон, 109/25-др.закон и 109/25-др.закон). На основу добијених података и њихове обраде, установљени су појединачни, односно секторски биланси нафте, деривата нафте и биогорива, природног гаса, угља, електричне енергије, топлотне енергије, биланс ОИЕ, биланс индустријског, биланс комуналног отпада, биланс амонијака, биланс водоника, те су исти обједињени у Табели 3. Збирни енергетски биланс Републике Србије.

Приказани подаци односе се на територију Републике Србије без података са територије Аутономне покрајине Косово и Метохија.

Табела 1: Фактори за конверзију јединица енергије у међународној статистици

Из:	У:	TJ	Gcal	Mtoe	MBtu	GWh
Тераул (TJ)		1	238,8	$2,388 \times 10^{-5}$	947,8	0,2778
Гигакалорија (Gcal)		$4,1868 \times 10^{-3}$	1	10^{-7}	3,968	$1,163 \times 10^{-3}$
Милион тона еквивалентне нафте (Mtoe)		$4,1868 \times 10^4$	10^7	1	$3,968 \times 10^7$	11630
Милион тона британске топлотне јединице (MBtu)		$1,0551 \times 10^{-3}$	0,252	$2,52 \times 10^{-8}$	1	$2,931 \times 10^{-4}$
Гигават сат (GWh)		3,6	860	$8,6 \times 10^{-5}$	3412	1

2. ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНСИ ПО ВРСТАМА ЕНЕРГЕНАТА

2.1. НАФТА, ДЕРИВАТИ НАФТЕ И БИОГОРИВА

НИС а.д. Нови Сад је једина компанија у Републици Србији која се бави истраживањем и производњом нафте и гаса.

У Републици Србији НИС а.д. Нови Сад поседује прерађивачки комплекс за прераду сирове нафте у Панчеву, погон за припрему и транспорт нафте и гаса у Елемиру, као и производна постројења ХИП-Петрохемије, највећег произвођача петрохемијских производа у Републици Србији (производна постројења у Панчеву, Елемиру и Црепаји). НИС а.д. Нови Сад производи широк спектар деривата нафте – течни нафтни гас, моторни бензини и гасна уља, авио горива, путни и индустријски битумени, мазива, уља, сировине за петрохемијску индустрију и друге производе на бази нафте (укључујући и петрохемијске производе).

Поред тога постоје и други мањи произвођачи течног нафтног гаса, пропан-бутан смеше и аутогаса намешавањем

Транспорт деривата нафте у Републици Србији обавља се железничким, водним и друмским саобраћајем. Од рафинерија до терминалских постројења углавном се обавља железничким и водним транспортом, а у развоју до крајњих потрошача, друмским. Једино привредно друштво које обавља делатност транспорта нафте нафтоводима у Републици Србији је „Транснафта” а.д. Панчево. Делатност транспорта нафте

нафтоводима је регулисана делатност од општег интереса, коју „Транснафта” а.д. Панчево обавља по регулисаним ценама.

„Транснафта” а.д. Панчево обавља делатност транспорта нафте нафтоводом који се простире на траси од реке Дунав од Сотина на граници са Републиком Хрватском до Рафинерије Панчево и његова укупна дужина је 154,5 km. Деоница Бачко Ново Село – Рафинерија Нови Сад дугачка је 63,3 km, а деоница Рафинерија Нови Сад - Рафинерија Панчево 91 km. Овај нафтовод је био део магистралног Јадранског нафтовода (ЈАНАФ), пуштеног у рад 1979. године.

Делатност трговине нафтом и дериватима нафте укључујући и биогорива и складиштења, обавља велики број привредних друштава. До краја 2025. године издато је 26 лиценци за складиштење нафте, деривата нафте и биогорива, 62 за трговину нафтом, дериватима нафте, биогоривима, биотечностима, компримованим природним гасом, утечњеним природним гасом и водоником, 414 за трговину моторним и другим горивима на станицама за снабдевање превозних средстава, шест лиценци за трговину горивима ван станица за снабдевање превозних средстава, 30 за пуњење посуда за течни нафтни гас, компримовани и утечњени природни гас и две лиценце за трговину горивима за пловила.

НИС а.д. Нови Сад, обавља увоз сирове нафте као и рафинеријску прераду сирове нафте и полупроизвода, увоз деривата нафте као и veleпродају и малопродају истих. НИС а.д. Нови Сад поседује највећу малопродајну мрежу и највеће складишне капацитете за све врсте моторних горива. Међу компанијама које имају веће учешће на тржишту нафте и нафтних деривата су међународне компаније Лукоил, OMV Србија, MOL Србија, ЕКО Србија, Петрол, али и домаћа привредна друштва Кнез Петрол, пословни систем Михајловић, Euro Petrol, Арт Петрол и Radun AVIA.

Биланс нафте, деривата нафте и биогорива обухвата производњу, увоз сирове нафте и полупроизвода за прераду и дораду, прераду сирове нафте и других сировина као и производњу, увоз, извоз и потрошњу деривата нафте.

У 2026. години снабдевање сировом нафтом (и полупроизводима) за прераду у рафинеријама обезбедиће се из домаће производње у износу од 0,766 милиона тона што је за 3% мање од процењене домаће производње у 2025. години која износи 0,788 милиона t. У 2026. години из увоза ће се обезбедити потребна већа количина сирове нафте (и полупроизвода) у износу од 2,937 милиона t, што је за 32% више у односу на процењени увоз у 2025. години који износи 2,222 милиона t. Увоз сирове нафте у 2025. години је био привремено умањен услед ограничења проистеклих због примене међународних санкционих мера.

За прераду се користи расположива сирова нафта обезбеђена из домаће производње, и увоза, као и компоненте за прераду (полупроизводи). Домаћа бруто производња деривата планирана је у износу од 4,153 милиона t, а то је за 23% више у односу на процењену бруто домаћу производњу деривата у 2025. години у износу од 3,401 милиона t.

Имајући у виду укупне потребе за нафтним дериватима у 2026. години, као и планирану домаћу производњу нафтних деривата и расположиве залихе, недостајуће потребне количине нафтних деривата у износу од 1,210 милиона t обезбедиће се из увоза, што је за 14% мање у односу на процењени увоз у 2025. години у износу од 1,398 милиона t. Увоз нафтних деривата у 2025. години је био увећан услед ограниченог обима домаће производње нафтних деривата због примене међународних санкционих мера. У 2026. години планиран је и извоз нафтних деривата у износу од 0,878 милиона t, који је за 51 % већи у односу на процењени извоз у 2025. години у износу од 0,582 милиона t. Финална потрошња деривата нафте у 2026. години планирана је у количинама од 3,734 милиона t, од чега је:

- финална потрошња у неенергетске сврхе у 2026. години планирана у износу од 0,572 милиона t;
- финална потрошња у енергетске сврхе је у износу од 3,162 милиона t. У структури ове финалне потрошње нафтних деривата за 2026. годину индустрија учествује са 11,1%, саобраћај са 83,3%, а остали сектори (домаћинства, јавне и комерцијалне делатности и домаћинства) са 5,6%.

2.2.ПРИРОДНИ ГАС

Једино привредно друштво у Републици Србији које се бави истраживањем и производњом природног гаса је НИС а.д. Нови Сад. У саставу НИС а.д. Нови Сад је и Погон за припрему и транспорт нафте и гаса у Елемиру, чија је основна делатност припрема домаћег природног гаса за транспорт и производња компонената за течни нафтни гас и газоллина. Недостајуће количине гаса, Република Србија обезбеђује кроз транспортни гасовод „Балкански ток” којим се допрема гас из Руске Федерације преко Турске и Бугарске, увозом из Руске Федерације преко Мађарске и куповином гаса од партнера на мађарском тржишту. У 2023. години завршена је изградња гасног интерконектора са Бугарском, чиме су се створили услови и за снабдевање тржишта гасом из Азербејџана. Јавно предузеће „Србијагас” има дугогодишњи резервисани капацитет од око 300 мил. m^3 годишње са ЛНГ терминалом у Грчкој.

Транспорт природног гаса за потребе Републике Србије обављају „Транспортгас Србија” д.о.о. „Југоросгаз-Транспорт” д.о.о. и од 2021. године и „Гастрас”. Транзит природног гаса за потребе Босне и Херцеговине, обавља се у оквиру „Транспортгас Србија” д.о.о. Дистрибуцију гаса у Србији обавља 29 лиценцираних дистрибутера. Снабдевање природним гасом обавља 61 лиценцирани снабдевач, док јавно снабдевање природним гасом обавља 31 лиценцирани снабдевач.

Складиштење природног гаса обавља предузеће Подземно складиште гаса „Банатски Двор” д.о.о. Гас се складишти од 2022. године и у мађарским складиштима због недовољног капацитета складишта у Србији за потребе српског тржишта.

Биланс природног гаса обухвата производњу природног гаса, увоз, ниво залиха, расположиве количине за потрошњу, потрошњу за трансформације, сопствену потрошњу енергетског сектора, губитке у транспорту и дистрибуцији, енергију расположиву за финалну потрошњу, финалну потрошњу енергије за неенергетске сврхе и финалну потрошњу енергије за енергетске сврхе.

Укупна домаћа производња природног гаса у 2026. години, планирана је у количини од 280,000 милиона m^3 , што је за 7% мање од процењене производње у 2025. години у износу од 301,726 милиона m^3 .

Увозом природног гаса обезбедиће се преостале потребне количине у 2026. години у износу од 2.734,580 милиона m^3 , што је за 4% мање у односу на увоз у 2025. години који износи 2.859,780 милиона m^3 .

Укупне планиране количине природног гаса у 2026. години расположиве за потрошњу износе 3.014,580 милиона m^3 , за 6% мање од процењене расположиве количине у 2025. години у износу од 3.205,396 милиона m^3 .

Потребне количине природног гаса у 2026. години обезбедиће се 9% из домаће производње и 91% из увоза.

Планирана количина природног гаса процес трансформација у 2026. години износи 1.247,073 милиона m^3 , што је за 8 % мање у односу на процењену потрошњу природног гаса трансформације у 2025. години која износи 1.353,620 милиона m^3 .

У 2025. години није било потрошње природног гаса у неенергетске сврхе, а планирана потрошња у 2026. години износи 29,556 милиона m^3 .

Планирана количина природног гаса за финалну потрошњу у енергетске сврхе у износу од 1.524,130 милиона m^3 што је за 6% мање од потрошње у 2025. години у износу

од 1.615,583 милиона m³. У структури финалне потрошње природног гаса индустрија учествује са 46% (701,842 милиона m³), саобраћај са 2,2% (33,846 милиона m³), домаћинства 27,3% (416,380 милиона m³), јавне и комерцијалне делатности 22,8% (347,29 милиона m³) и пољопривреда 1,7% (24,77 милиона m³).

2.3. УГАЉ

Биланс угља обухвата производњу, прераду, увоз, извоз и потрошњу угља, као и производњу и потрошњу високопећног гаса. Потребне количине угља за уредно снабдевање купаца у 2026. години обезбедиће се из домаће производње и из увоза.

Производња угља обухвата производњу каменог угља, мрког угља и лигнита и то у следећим рудницима:

- рудници са подземном експлоатацијом угља (ЈП ПЕУ „Ресавица“) у којима се производи камени, мрки угаљ и лигнит;
- рудници са површинском експлоатацијом угља (површински копови Колубара и Костолац) у којима се производи лигнит и који се налазе у саставу ЕПС АД;
- рудник са подводном експлоатацијом угља (Ковин) у коме се производи лигнит.

У 2026. години планиране су производње угља у следећим количинама:

- из рудника са подземном експлоатацијом 395,50 хиљада t што је за 9% више у односу на процењену производњу у 2025. години која износи 365,63 хиљада t;
- из површинске експлоатације 33,700 милиона t (са површинских копова Колубара планирана је експлоатација у износу од 23,500 милиона t, а са површинског копа Костолац 10,200 милиона t) што је за 2% више у односу на процењену производњу у 2025. години која износи 32,903 милиона t;
- из рудника са подводном експлоатацијом угља 140,01 хиљада t што је за 15% мање од процењене производње у 2025. години која износи 160,92 хиљада t.

У структури домаћих угљева лигнит учествује са 98,4%, а 1,6% се односи на камени и мрки угаљ. Од укупне количине угља расположиве за потрошњу, планирано је да се у 2026. години 96% ове производње потроши за производњу електричне енергије у термоелектранама.

Планирани увоз угља у 2026. години износи 2,740 милиона t што је за 4 % мање од процењеног увоза у 2025. години у износу од 2,950 милиона t. Планирани извоз угља у 2026. години је у истој количини као и извоз угља у 2025. години који износи 0,042 милиона t.

Укупне расположиве количине угља из домаће производње угља, нето увоза и залиха у 2026. години планиране су у износу од 6,735 Mtoe. Од ове количине највећа је потрошња угља за трансформације и то у износу од 6,701 Mtoe. Потрошња за трансформације обухвата следеће:

- потрошњу у постројењима за производњу електричне и топлотне енергије у износу 6,239 Mtoe, а то је за 1% више у односу на процењену потрошњу у износу од 6,186 Mtoe у 2025. години;
- потрошњу за прераду угља у сушари у износу 475 хиљада t што је за 27% више од процењене потрошње у 2025. години;
- потрошњу кокса за високе пећи у износу од 532,07 хиљада t што је за 11% мање у односу на процењену у 2025. години која износи 596,04 хиљада t.

Финална потрошња угља у 2026. години износи 0,126 Mtoe, и на истом је нивоу као и потрошња у 2025. години. Ове количине обухватају потрошњу за неенергетске сврхе (0,002 Mtoe) и финалну потрошњу у енергетске сврхе. Планирана финална потрошња угља у енергетске сврхе у 2026. години износи 0,124 Mtoe, што је исто као и процењена

финална потрошња у 2025. години. У структури финалне потрошње за енергетске сврхе индустрија учествује са 41%, домаћинства са 57%, а остали сектори са 2%.

2.4. ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

Планирани капацитети за производњу електричне енергије у Републици Србији за 2026. годину износе укупно 10.198,276 MW (брuto снага), односно 9.617,430 MW (снага на прагу електране) и обухватају:

- термоелектране (ТЕ), снага на прагу ових постројења износи 4.322 MW;
- термоелектране-топлане (ТЕ-ТО), снага на прагу ових постројења износи 486 MW (Панонске електране и ТЕ-ТО Панчево без ТЕ-ТО Вождовац);
- хидроелектране (ХЕ), снага великих хидроелектрана на прагу постројења износи 3014,330 MW. Планирана инсталисана снага свих малих хидроелектрана у 2026. години износиће 128,588 MW, од чега је снага повлашћених произвођача 73,993 MW, при чему треба имати у виду да се овај статус може мењати на месечном нивоу;
- индустријске енергане, снаге 113,797 MW;
- електране на ветар, укупне инсталисане снаге 1004,280 MW, од којих је инсталисана снага нових ветроелектрана 180 MW. Тржишну премију користиће 394,400 MW производних капацитета за производњу из ветроелектрана, док ће feed-in тарифу користити 464,780 MW;
- соларне електране, снаге 252,091 MW од којих су 56,697 MW нови капацитети у 2026. години. Планирани капацитет повлашћених произвођача на feed-in тарифи је 4,574 MW, а тржишну премију ће користити соларне електране укупног капацитета 57,099 MW;
- пројектовани капацитет купаца-произвођача у 2026. години је 165,917 MW од чега је нови капацитет 39,104 MW;
- електране на биогас, снаге 55,359 MW од којих су 5,620 MW нови капацитети у 2026. години. Подстицајне мере за производњу електричне енергије ће користити 50,728 MW;
- високоефикасна когенерација - комбинована постројења за производњу електричне и топлотне енергије снаге 38,359 MW (укључујући и ТЕ-ТО Вождовац), од чега планирани нови капацитет у 2026. години износи 2,5 MW. Планирани капацитет повлашћених произвођача на feed-in тарифи је 28,444 MW;
- електрана на биомасу снаге 2,38 MW, која ће користити подстицајне мере за производњу електричне енергије на feed-in тарифи;
- електране на отпад снаге 31,239 MW од којих ће 30,240 MW користити подстицајне мере за производњу електричне енергије;
- електрана на депонијски гас снаге 3,090 MW која ће користити подстицајне мере за производњу електричне енергије на feed-in тарифи.

Капацитети за производњу електричне енергије у Републици Србији за 2026. годину односно процене очекиваних нових капацитета су дефинисани на основу података енергетских компанија.

Преносни систем, без Аутономне покрајине Косово и Метохија, чине 51 постројења 400/x kV/kV, 220/x kV/kV, 110/x kV/kV инсталисане снаге 16.932,50 MVA и укупно 509 далековада напона 400, 220, 110 kV и мање од 110 kV, укупне дужине 10.115,10 km, у власништву ЕМС а.д. Београд.

Преносни систем је са суседним електроенергетским системима повезан преко 23 интерконективна далековада напона 400, 220 и 110 kV од којих су 22 активна.

Дистрибутивни систем се састоји од 37.404 трансформаторских станица укупне инсталисане снаге 32.443 MVA и 169.798 km дистрибутивних водова свих напонских нивоа.

Билансирана електрична енергија обухвата:

- производњу електричне енергије у термоелектранама, термоелектранама-топланама, хидроелектранама, индустријским енерганама, соларним електранама, електранама на ветар и осталим постројењима на биогас, биомасу, отпад и природни гас;
- увоз и извоз електричне енергије;
- губитке у преносу и дистрибуцији;
- утрошак за производњу енергије у оквиру којег је и потрошња за пумпне акумулације;
- потрошњу енергетског сектора;
- финалну потрошњу електричне енергије по секторима потрошње.

Бруто производња електричне енергије у 2026. години планира се у износу од 39.299 GWh, што је за 5% више у односу на процењену производњу у 2025. години која износи 37.357 GWh. Структура планиране бруто производње електричне енергије је следећа:

- термоелектране 24.503,819 GWh или 62,35 %;
- термоелектране-топлане 1.377,876 GWh (без ТЕ ТО Вождовац) или 3,51%;
- хидроелектране 9.833,509 GWh или 25,02%;
- електране на ветар 2.108,796 GWh; или 5,37%;
- соларне електране 465,097 GWh, од којих су купци-произвођачи 171,410 GWh;
- електране на биогас 329,732 GWh;
- на природни гас које производе електричну енергију из високоефикасне комбиноване производње укључујући и ТЕ-ТО Вождовац 218,207 GWh;
- електрана на биомасу 20,300 GWh;
- електране на отпад 204,740 GWh;
- електране на депонијски гас 7,800 GWh;
- индустријске енергане 229,557 GWh.

Планирани увоз (са транзитом) електричне енергије у 2026. години износи 6.931 GWh што је за 14% мање у односу на процењени увоз у 2025. години који износи 8.085 GWh.

Планирани извоз (са транзитом) електричне енергије у 2026. години износи 7.410 GWh, што је за 2% више од процењеног извоза у 2025. години који износи 7.287 GWh.

Планирана потрошња електричне енергије у енергетском сектору у 2026. години износи 4.138 GWh, што је за 6% више у односу на потрошњу у 2025. години која износи 3.897 GWh. Потрошња за пумпне акумулације је планирана у износу од 914 GWh што је за 49% више од процењене вредности за 2025. годину која износи 614 GWh.

Губици преноса и дистрибуције у 2026. години планирани су у износу од 3.796 GWh, што је за 3% мање од процењених губитака у 2025. години који износе 3.932 GWh.

Финална потрошња електричне енергије представља бруто производњу увећану за увоз (са транзитом) и умањену за извоз (са транзитом), потрошњу електричне енергије у енергетском сектору и губитке у преносу и дистрибуцији.

Финална потрошња електричне енергије у 2026. години планирана је у износу од 29.972 GWh, што је за 1% више у односу на финалну потрошњу у 2025. години која износи 29.710 GWh. У структури потрошње индустрија (са грађевинарством) учествује са 33,53% (10.050 GWh), саобраћај са 1,32% (395 GWh), домаћинства са 44,58% (13.363 GWh), јавне и комерцијалне делатности са 19,35% (5.798 GWh, од чега ће планирана потрошња дата центара у 2026. износити 123,867 GWh) и пољопривреда са 1,22% (366 GWh).

2.5. ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА

Капацитети за производњу, дистрибуцију и снабдевање топлотном енергијом у Републици Србији обухватају:

- систем даљинског грејања у оквиру 64 привредна субјекта који се баве делатностима производње, дистрибуције и снабдевања топлотном енергијом. Систем даљинског грејања чине топлотни извори инсталисане снаге око 5.950 MW;
- термоелектране (ТЕ) и то: ТЕ Колубара А, ТЕ Костолац А и ТЕ Никола Тесла А, где се произведена топлотна енергија користи за грејање Лазаревца, Обреновца, Костолца и Пожаревца. Укупни капацитет за производњу топлотне енергије износи 442,19 MW;
- термоелектране-топлане (ТЕ-ТО), чији капацитет за производњу топлотне енергије износи 704,64 MW;
- индустријске енергане - у систему индустријске енергетике налазе се топлотни извори снаге 1.075 MW који се највећим делом користе за производњу топлотне енергије за потребе производних процеса и грејања радног простора у индустријским предузећима.

За производњу топлотне енергије у топланама користи се природни гас, угаљ, нафтни деривати и биомаса. Планирана потрошња енергената у топланама у 2026. години износи 609,991 милиона m³ природног гаса, 23.850 t угља, 28.698 t нафтних деривата и 71.444 t биомасе.

У укупној потрошњи енергената у топланама природни гас учествује са 89%, нафтни деривати са 6%, угаљ са 2%, а биомаса са 3%.

Биланс топлотне енергије обухвата потрошњу енергената, производњу топлотне енергије у термоелектранама, термоелектранама-топланама, топланама и индустријским енерганама, губитке у дистрибуцији као и финалну потрошњу по секторима потрошње.

Планирана је производња топлотне енергије у 2026. години од 36.366 TJ, а то је за 3% више од процењене производње за 2025. годину, у износу од 35.369 TJ. У структури планиране производње, топлане учествују са 60%, индустријске енергане са 23%, термоелектране са 7% и термоелектране-топлане са 10%.

Планирани губици у дистрибуцији топлотне енергије у 2026. години износе 3.382 TJ, што је за 13% више од губитака у 2025. години, који износе 2.986 TJ.

Финална потрошња топлотне енергије у 2026. години планирана је у износу од 31.625 TJ, што је за 2% више од процењене потрошње у 2025. години која износи 31.078 TJ.

У структури потрошње индустрија учествује са 32,59% а домаћинства са 53,81% и јавне и комерцијалне делатности са 13,60 %.

2.6. ОБНОВЉИВИ ИЗВОРИ ЕНЕРГИЈЕ

Билансирање енергије из обновљивих извора енергије обухвата производњу и потрошњу електричне енергије из великих и малих водених токова, енергије ветра и сунца, биогаса, као и производњу и потрошњу топлотне енергије из геотермалне енергије, биомасе (огревно дрво, пелет и брикет), обновљивог индустријског и комуналног отпада и депонијског гаса.

У 2026. години планирано је повећање производње примарне енергије из ветра, солара, биогаса и отпада у односу на 2025. годину. Укупна планирана производња примарне енергије из ОИЕ у 2026. години износи 2,779 Mtoe, што је за 7% више од процењене производње у 2025. години која износи 2,599 Mtoe.

У структури планиране укупне домаће производње примарне енергије за 2026. годину, ОИЕ учествују са 28%, док у структури процењене домаће производње у 2025. години учествују са 27%. У овој структури највеће је учешће чврсте биомасе 60%, хидропотенцијала 29%, енергије ветра 7%, док биогас, енергија сунца, обновљивог

индустријског отпада, обновљивог комуналног отпада, депонијског гаса и геотермална енергија учествују са 4%.

Производња и потрошња чврсте биомасе обухвата производњу и потрошњу огревног дрвета, пелета и брикета у енергетске сврхе (за потребе производње електричне и топлотне енергије). У организацији Енергетске заједнице спроведено је истраживање о потрошњи биомасе у домаћинствима у Републици Србији у оквиру пројекта „Техничка помоћ за спровођење истраживања о потрошњи енергије у домаћинствима у Србији”. Овим истраживањем утврђена је потрошња биомасе за 2020. годину. На основу овог податка за 2020. годину утврђене су пројекције потрошње биомасе до 2030. године у оквиру процеса израде Националног енергетског и климатског плана Републике Србије. На основу ових пројекција припремљен је биланс биомасе за 2024. годину, а на основу њега и процена биланса биомасе за 2025. годину као и план биланса биомасе за 2026. годину. Планирана производња чврсте биомасе у 2026. години је 1,654 Mtoe. Од ове количине у топланама се троши 0,017 Mtoe, што је за 41% више од процењене потрошње у 2025. години. Планирана финална потрошња биомасе износи 1,614 Mtoe. У структури ове потрошње, индустрија учествује са 9,7%, домаћинства са 88,9%, а остали сектори са 1,4%. Потрошња чврсте биомасе одвија се доминантно у оквиру сектора домаћинства за потребе загревања просторија.

Неопходно је напоменути да је у 2026. години планирани капацитет постројења на биомасу за производњу електричне енергије 2,38 MW и постројења на биогаз 55,359 MW.

Билансирана енергија великих и малих водених токова, енергије ветра, енергије сунца, енергије биогаза, енергије биомасе користи се за производњу електричне енергије и обухваћена је у склопу поглавља о укупној производњи електричне енергије у Републици Србији. У 2026. години планирано је коришћење хидропотенцијала великих водених токова (без производње РХЕ Бајина Башта) у количини од 9.241 GWh или 0,795 Mtoe, што је за 13% више од процењеног у 2025. години који износи 8.166 GWh или 0,702 Mtoe. Производња електричне енергије малих хидроелектрана у оквиру система ЕПС АД, као и малих хидроелектрана у приватном власништву, у 2026. години планирана је у износу од 298 GWh или 0,026 Mtoe, што је за 35% више у односу на процењену производњу у 2025. години која износи 220 GWh или 0,019 Mtoe. Укупна количина произведене електричне енергије из хидроелектрана планирана је у износу од 9.834 GWh у 2026. години, укључујући и реверзибилне хидроелектране што је и приказано у табели 3. Збирни Енергетски биланс Републике Србије, док се у делу производње примарне енергије у истој табели, у складу са методологијом израде Енергетског биланса, приказује податак без реверзибилних хидроелектрана који износи 0,795 Mtoe за 2026. годину.

Планирано коришћење енергије сунца у 2026. години је 465 GWh, што је за 36% више у односу на процењену енергију у 2025. години у износу од 342 GWh.

Планирани утрошак биогаза у 2026. години за производњу електричне и топлотне енергије је 0,0694 Mtoe, што је за 11% више у односу на процењену вредност у 2025. години у износу од 0,0623 Mtoe.

Планирано коришћење енергије ветра у 2026. години је 2.109 GWh, што је за 37% више у односу на процењену вредност за 2025. годину у износу од 1.537 GWh.

Планирана производња обновљивог индустријског отпада у 2026. години износи 0,0018 Mtoe што је за 5% више у односу на процењену производњу у 2025. години која износи 0,0017 Mtoe.

Планирана производња обновљивог комуналног отпада у 2026. години износи 0,0323 Mtoe што је за 2% више од процењене производње у 2025. години у износу од 0,0316 Mtoe.

У 2026. години планирано је ново постројење за производњу електричне енергије на депонијски гас. Планирана производња депонијског гаса за потребе производње електричне енергије ће износити 0,002 Мтое.

2.7.БИЛАНС НЕОБНОВЉИВОГ ОТПАДА

У оквиру енергетског биланса укључена је и производња електричне енергије из необновљивог индустријског и комуналног отпада. Планирана производња енергије из комуналног необновљивог отпада у 2026. години износи 0,038 Мтое што је за 4% више у односу на производњу у 2025. години, која износи 0,036 Мтое. Планирана производња енергије из индустријског необновљивог отпада у 2026. години износи 0,041 Мтое што је за 8% мање у односу на производњу у 2025. која износи 0,045 Мтое.

2.8. БИЛАНС ВОДОНИКА И АМОНИЈАКА

Биланс водоника и амонијака обухвата производњу, набавку и потрошњу водоника и амонијака у оквиру технолошких процеса у преради нафте и производњи гвожђа и челика.

Планирана домаћа производња водоника у 2026. години је 37.473 t што је за 6% више од процењене производње у 2025. години која износи 35.376 t. За прераду у рафинерији планирана количина у 2026. години износи 22.117 t што је за 27% мање у односу на процењену у 2025. години која износи 30.346 t. Енергија из водоника расположива за финалну потрошњу у 2026. години износи 506 t што је за 10% мање у односу на процењену у 2025. години која износи 561 t. Ове количине водоника користе се у сектору индустрије.

Укупно снабдевање амонијаком у 2026. години планирано је у износу од 213 t што је за 16% више у односу на процењено у 2025. години које износи 184 t. Планирана потрошња амонијака у трансформацијама износи 198 t или 15% више у односу на процењену потрошњу у 2025. години у износу од 173 t. Планирана финална потрошња амонијака износи 15 t и већа је за 4 t или 75% од процењене потрошње у 2025. години. Целокупна финална потрошња амонијака користи се у неенергетске сврхе.

3. УКУПНЕ ПОТРЕБЕ ЗА ЕНЕРГИЈОМ

Укупне потребе за енергијом Републике Србије (без потреба за енергијом на територији Аутономне покрајине Косово и Метохија) на годишњем нивоу приказују се у оквиру збирног енергетског биланса приказаног у Табели 3, а на основу претходно дефинисаних појединачних биланса за нафту, деривате нафте и биогорива, природни гас, угаљ, електричну и топлотну енергију, енергију из ОИЕ, индустријског и комуналног необновљивог отпада, водоника и амонијака. Посебно у оквиру збирног енергетског биланса је утврђена:

- укупна домаћа производња примарне енергије према врстама енергената;
- увоз и извоз енергије и енергената;
- укупно расположива примарна енергија за потрошњу, по врстама енергената потребна за сигурно, поуздано и квалитетно снабдевање;
- утрошак за производњу енергије трансформацијом;
- производња енергије трансформацијом;
- потрошња енергетског сектора;
- губици у преносу и дистрибуцији;
- енергија расположива за финалну потрошњу;
- финална потрошња у неенергетске сврхе;

- финална потрошња у енергетске сврхе по секторима потрошње и по врстама енергије и енергентима.

Домаћа производња примарне енергије обухвата експлоатацију/коришћење домаћих ресурса угља, сирове нафте, природног гаса, ОИЕ (хидропотенцијал, геотермална енергија, енергија ветра, соларна енергија, биогас, биомаса, обновљивог индустријског и комуналног отпада, депонијског гаса) и необновљивог индустријског и комуналног отпада.

Планирана производња примарне енергије у 2026. години износи 9,804 Mtoe што је за 2% више од процењене производње у 2025. години која износи 9,566 Mtoe. У структури производње примарне енергије угаљ учествује са 60,4%, нафта са 8,2%, природни гас са 2,3%, хидропотенцијал са 8,1%, биомаса са 16,9%, док геотермална енергија, соларна енергија, енергија ветра, биогас, отпад и депонијски гас учествују са 4,1%.

Увоз примарне енергије укључујући и електричну енергију у 2026. години је планиран у количини од 8,030 Mtoe, што је за 4% више у односу на процењени увоз у 2025. години, који износи 7,703 Mtoe. Планираним увозом обезбедиће се потребне додатне количине сирове нафте и деривата нафте, природног гаса и угља. Највеће учешће у увозу од 53,7% има сирова нафта и деривати нафте, затим природни гас 27,1%, угаљ 11,5%, електрична енергија (увоз са транзитом) 7,4% и биомаса и амонијак мање од 1%.

Извоз примарне енергије укључујући и електричну енергију у 2026. години је планиран у количини од 1,564 Mtoe, што је за 26% више од процењеног извоза у 2025. години, који износи 1,239 Mtoe. Највеће учешће у извозу од 56,9% имају деривати нафте, затим електрична енергија (извоз са транзитом) у износу од 40,7%, биомаса учествује са 1,9 % и угаљ са 0,5%.

Укупна расположива енергија у 2026. години износи 16,346 Mtoe, што је приближно процењеној количини енергије за снабдевање у 2025. години која износи 16,352 Mtoe. Потребна количина примарне енергије обезбедиће се 60% из домаће производње и 40% из нето увоза.

Планирани износ за укупно снабдевање енергијом и енергентима у 2026. години је 16,124 Mtoe, од чега се 13,864 Mtoe или 86%, користи за трансформације у термоелектранама, хидроелектранама, термоелектранама-топланама, топланама, електранама на ветар, соларним електранама, индустријским енерганама, осталим постројењима на биогас, биомасу, рафинеријама нафте, преради угља, високим пећима и постројењима за производњу пелета и брикета. Овај износ је за 8% већи од процењеног утршка за производњу енергије трансформацијом у 2025. години који износи 12,844 Mtoe. Као улазни енергенти система трансформација, најзаступљенији је угаљ са 48,3%, потом сирова нафта и полупроизводи са 31%, хидропотенцијал са 5,7%, природни гас са 7,2%, енергија ветра са 1,3%, док високопећни гас, деривати нафте, енергија сунца, биогас, биомаса, депонијски гас и отпад, водоник и амонијак учествују са 6,5%.

Планирана производња енергије и енергената из трансформација у 2026. години износи 9,217 Mtoe што је за 13% више од производње из трансформација у износу од 8,171 Mtoe у 2025. години. У структури произведене енергије из процеса трансформација деривати нафте учествују са 49,4% (4,555 Mtoe), електрична енергија са 36,7% (3,379 Mtoe), топлотна енергија са 9,42% (0,869 Mtoe), водоник са 1,24% (0,113 Mtoe), производња пелета и брикета са 1,04% (0,096 Mtoe) и сушени лигнит и високопећни гас са 2,2% (0,206 Mtoe).

У 2026. години планирана потрошња енергетског сектора износи 0,853 Mtoe, што је за 1% више од процењене потрошње енергетског сектора од 0,843 Mtoe у 2025. години.

Губици у преносу и дистрибуцији у 2026. години планирани су у износу од 0,434 Мтое, што је за 1% више од процењених губитака у преносу и дистрибуцији за 2025. годину.

Укупна финална енергија расположива за потрошњу у 2026. години планирана је у износу од 10,190 Мтое, што је приближно процењеној финалној енергији расположивој за потрошњу у 2025. години која износи 10,202 Мтое.

Укупна финална енергија расположива за потрошњу састоји се од:

- потрошње финалне енергије у неенергетске сврхе (потрошња енергената као сировине) и
- потрошње финалне енергије (потрошња крајњих корисника) у енергетске сврхе.

Потрошња финалне енергије у неенергетске сврхе у 2026. години планирана је у износу од 0,603 Мтое што је за 4% више од процењене потрошње у 2025. години која износи 0,579 Мтое.

Потрошња финалне енергије у енергетске сврхе представља суму примарне енергије која се не користи у трансформацијама (користи се директно у секторима потрошње) и енергије која се добија у процесима трансформација, умањену за потрошњу енергетског сектора, губитке у преносу и дистрибуцији енергије и енергената и неенергетску потрошњу.

Потрошња финалне енергије у енергетске сврхе у 2026. години планирана је у износу од 9,587 Мтое, што је приближно процењеној потрошњи у 2025. години која износи 9,624 Мтое. У структури потрошње финалне енергије саобраћај учествује са 29%, индустрија са грађевинарством 24%, домаћинства са 35% док остали сектори заједно (пољопривреда и јавне и комерцијалне делатности) учествују са 12%.

У структури потрошње финалне енергије у енергетске сврхе у 2026. години, сирова нафта и нафтни деривати учествују са 33,7%, електрична енергија са 27%, угаљ са 1,3%, природни гас са 12,7%, топлотна енергија са 7,9%, високопећни гас са 0,3%, биомаса, геотермална енергија и биогаз са 16,9% док остали (необновљиви индустријски отпад, обновљиви и необновљиви комунални отпад и водоник) учествују са мање од 1% (0,2%). Планирана потрошња нафтних деривата биће за 1% већа у односу на 2025. годину, електричне енергије биће за 1% већа у односу на 2025. годину, потрошња топлотне енергије биће већа за 2%, док ће потрошња угља бити приближна потрошњи у 2025. години. Планирана потрошња природног гаса биће мања за 6% у односу на потрошњу из 2025. године, а планирана потрошња биомасе, биогаза и геотермалне енергије у 2026. години биће приближна потрошњи у 2025. години.

4. ЗАКЉУЧАК

Ради реализације овог енергетског биланса и обезбеђења сигурности снабдевања енергијом и енергентима неопходно је:

- да компаније обезбеде потребне планиране количине енергије и енергената из домаће производње и увоза, којим ће се омогућити редовно и уредно снабдевање;
- обезбедити извршење свих планираних ремонта неопходних за реализацију овог биланса;
- наставити спровођење активности у циљу повећања коришћења обновљивих извора енергије и њиховог учешћа у Енергетском билансу Републике Србије.
- стварање услова за обезбеђење адекватне количине енергије и енергента из домаће производње и увоза у циљу обезбеђења сигурног, поузданог и квалитетног снабдевања;
- унапредити диверсификацију извора и праваца снабдевања сировом нафтом, нафтним дериватима и природним гасом;
- спровести мере у циљу смањења дистрибутивних губитака, подједнако и у дистрибуцији електричне и топлотне енергије и у дистрибуцији гаса;

- унапредити регулаторне и обезбедити и друге услове за брже спровођење мера и активности у области енергетске ефикасности у циљу остварења већих уштеда у производњи и потрошњи енергије које могу да допринесу сигурности снабдевања енергијом и енергентима, побољшању квалитета животне средине и смањењу емисија гасова са ефектом стаклене баште;

- стално праћење рада енергетског сектора и реализације енергетског биланса укључивањем свих кључних енергетских субјеката и релевантних институција у циљу доношења, координације и спровођења адекватних мера ради обезбеђења сигурног и квалитетног снабдевања енергијом и енергентима.

У Табели 2. приказани су основни енергетски индикатори, а у табели 3. Збирни енергетски биланс Републике Србије.

Табела 2: Основни енергетски индикатори

Година	2024	2025	2026
Број становника (према РЗС)	6.567.783	6.506.595	6.445.407
Потрошња укупно расположиве енергије по становнику (kg en/capita)	2.429,83	2.513,08	2.536,06
Потрошња ел. енергије по становнику (kWh/capita)	4.499,98	4.566,18	4.650,21
Учешће домаћинства у потрошњи електричне енергије, %	44,75	44,89	44,58
Удео електричне енергије у укупној финалној потрошњи енергије, %	27,15	26,54	26,88

Табела 3: Збирни Енергетски биланс Републике Србије

ЗБИРНИ ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ									
РЕПУБЛИКА СРБИЈА (без података за КиМ)	јединице	РЕАЛИЗАЦИЈА 2024		ПРОЦЕНА 2025		ПЛАН 2026		2025/2024	2026/2025
		јединице	Мил тен	јединице	Мил тен	јединице	Мил тен	%	%
ПРОИЗВОДЊА ПРИМАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ		-	9,315	-	9,566	-	9,804	103	102
Угаљ	1000 t	31249	5,423	33429	5,815	34236	5,917	107	102
Нафта(са полупроизводима)	1000 t	823	0,867	788	0,831	766	0,807	96	97
Гас	Мил m3	297	0,236	302	0,240	280	0,223	102	93
Хидропотенцијал (без РХЕ)	GWh	10104	0,869	8166	0,702	9241	0,795	81	113
Геотермална енергија	TJ	67	0,002	67	0,002	67	0,002	100	100
Биомаса	TJ	68662	1,640	68510	1,636	69237	1,654	100	101
Биогас	TJ	2587	0,062	2687	0,064	2987	0,071	104	111
Соларна енергија	GWh	163	0,014	342	0,029	465	0,040	210	136
Енергија ветра	GWh	1354	0,116	1.537	0,132	2109	0,181	114	137
Енергија из индустријског, обновљивог отпада	TJ	73	0,002	72	0,0017	75	0,0018	98	105
Енергија из индустријског, необновљивог отпада	TJ	1613	0,039	1870	0,045	1719	0,041	116	92
Енергија из комуналног, обновљивог отпада	TJ	813	0,019	1323	0,0316	1353	0,0323	163	102
Енергија из комуналног, необновљивог отпада	TJ	1083	0,026	1506	0,036	1573	0,038	139	104
Енергија из депонијског гаса	TJ	0	0,000	0	0,000	80	0,002	-	-
Енергија из водоника	TJ	-	-	-	-	-	-	-	-
Енергија из амонијака	TJ	-	-	-	-	-	-	-	-
УВОЗ	-	-	7,734	-	7,703	-	8,030	100	104
Угаљ	1000 t	3264	0,995	2950	0,959	2740	0,921	96	96
Нафта	1000 t	3964	4,121	3619	3,756	4147	4,314	91	115
Сирова нафта(са полупроизводима)	1000 t	2778	2,926	2222	2,339	2937	3,093	80	132
Нафтни деривати	1000 t	1185	1,195	1398	1,417	1210	1,220	119	86
Гас	Мил m3	2526	2,011	2860	2,277	2735	2,177	113	96
Електрична енергија	GWh	6936	0,596	8085	0,695	6931	0,596	117	86
Биомаса	1000 t	-	0,011	-	0,016	-	0,022	151	134
Водоник	1000 t	-	-	-	-	-	-	-	-
Амонијак	1000 t	0,185	0,000	-	0,000	0	0,000	93	115
ИЗВОЗ	-	-	1,226	-	1,239	-	1,564	101	126
Угаљ	1000 t	20	0,004	42	0,008	42	0,008	216	100
Нафта	1000 t	640	0,648	582	0,590	878	0,890	91	151
Сирова нафта(са полупроизводима)	1000 t	0	0,000	0	0,000	0	0,000	-	-
Нафтни деривати	1000 t	640	0,648	582	0,590	878	0,890	91	151
Гас	Мил m3	-	-	-	-	-	-	-	-
Електрична енергија	GWh	6416	0,552	7287	0,627	7410	0,637	114	102
Биомаса	1000 t	-	0,022	-	0,014	-	0,029	65	203
Водоник	1000 t	-	-	-	-	-	-	-	-
Амонијак	1000 t	-	-	-	-	-	-	-	-
НЕТО УВОЗ ЕНЕРГЕНАТА	-	-	6,508	-	6,464	-	6,466	99	100
Угаљ	1000 t	3244	0,991	2908	0,950	2698	0,913	96	96
Нафта	1000 t	3324	3,473	3037	3,166	3269	3,424	91	108
Сирова нафта	1000 t	2778	2,926	2222	2,339	2937	3,093	80	132
Нафтни деривати	1000 t	545	0,547	815	0,827	332	0,331	151	40
Гас	Мил m3	2526	2,011	2860	2,277	2735	2,177	113	96
Електрична енергија	GWh	520	0,045	797	0,069	-479	-0,041	153	-60
Биомаса	1000 t	-	-0,011	-	0,002	-	-0,008	-15	-433
Водоник	1000 t	-	-	-	-	-	-	-	-
Амонијак	1000 t	0,185	0,000	0,000	0,000	0,198	0,000	93	115
САЛДО ЗАЛИХА	Mtoe	-	0,135	-	0,321	-	0,076	237	24
УКУПНО РАСПОЛОЖИВА ЕНЕРГИЈА	Mtoe	-	15,959	-	16,352	-	16,346	102	100

СКЛАДИШТА ЗА МЕЂУНАРОДНИ БРОДСКИ САОБРАЋАЈ	Mtoe	-	0,004	-	0,002	-	0,002	62	100
УКУПНА ДОМАЋА ПОТРОШЊА	Mtoe	-	15,955	-	16,349	-	16,344	102	100
МЕЂУНАРОДНИ АВИО ПРЕВОЗ	Mtoe	-	0,212	-	0,200	-	0,220	95	110
УКУПНО СНАБДЕВАЊЕ ЕНЕРГИЈОМ	Mtoe	-	15,743	-	16,149	-	16,124	103	100
Угаљ	1000 t	34954	6,524	36102	6,715	36306	6,735	103	100
Нафта	1000 t	3925	4,108	3950	4,133	3981	4,180	101	101
Гас	Мил m3	2862	2,279	3205	2,552	3015	2,400	112	94
Електрична енергија	GWh	520	0,045	797	0,069	479	-0,041	153	-60
Хидропотенцијал	GWh	10104	0,868	8166	0,702	9241	0,795	81	113
Геотермална енергија	TJ	67	0,002	67	0,002	67	0,002	100	100
Биомаса	TJ	68586	1,638	68526	1,637	68896	1,646	100	101
Биогас	TJ	2587	0,062	2687	0,064	2987	0,071	104	111
Соларна енергија	GWh	163	0,014	342	0,029	465	0,040	210	136
Енергија ветра	GWh	1354	0,116	1537	0,132	2109	0,181	114	137
Енергија из индустријског, обновљивог отпада	TJ	73	0,002	72	0,002	75	0,002	98	105
Енергија из индустријског, необновљивог отпада	TJ	1613	0,039	1870	0,045	1719	0,041	116	92
Енергија из комуналног, обновљивог отпада	TJ	813	0,019	1323	0,032	1353	0,032	163	102
Енергија из комуналног, необновљивог отпада	TJ	1083	0,026	1506	0,036	1573	0,038	139	104
Депонијски и канализациони гас	TJ	0	0,000	0	0,000	80,000	0,002	-	-
Енергија из водоника	TJ	0	0,000	0	0,000	0,000	0,000	-	-
Енергија из амонијака	TJ	4	0,000	3	0,000	3,973	0,000	92	116
УВОЗНА ЗАВИСНОСТ (%)	-	-	40,783	-	39,533	-	39,558	97	100
УЧЕШЋЕ У УКУПНОЈ БРУТО ПОТРОШЊИ (%)									
Угаљ	%	-	41,443	-	41,583	-	41,774	100	100
Нафта	%	-	26,096	-	25,591	-	25,923	98	101
Гас	%	-	14,478	-	15,805	-	14,887	109	94
Електрична енергија	%	-	0,284	-	0,425	-	-0,255	150	-60
Хидропотенцијал	%	-	5,514	-	4,348	-	4,928	79	113
Геотермална енергија	%	-	0,010	-	0,010	-	0,010	97	100
Биомаса	%	-	10,406	-	10,135	-	10,206	97	101
Биогас	%	-	0,392	-	0,397	-	0,442	101	111
Соларна енергија	%	-	0,089	-	0,182	-	0,248	205	136
Енергија ветра	%	-	0,740	-	0,818	-	1,125	111	137
Енергија из индустријског, обновљивог отпада	%	-	0,011	-	0,011	-	0,011	96	105
Енергија из индустријског, необновљивог отпада	%	-	0,245	-	0,277	-	0,255	113	92
Енергија из комуналног, обновљивог отпада	%	-	0,123	-	0,196	-	0,200	159	102
Енергија из комуналног, необновљивог отпада	%	-	0,164	-	0,223	-	0,233	136	105
Депонијски и канализациони гас	%	-	0,000	-	0,000	-	0,012	-	-
Енергија из водоника	%	-	0,000	-	0,000	-	0,000	-	-
Енергија из амонијака	%	-	0,001	-	0,001	-	0,001	90	116
УТРОШАК ЗА ПРОИЗВОДЊУ ЕНЕРГИЈЕ ТРАНСФОРМАЦИЈОМ	Mtoe	-	13,244	-	12,844	-	13,864	97	108
Хидроелектране	Mtoe	-	0,869	-	0,702	-	0,795	81	113
Ветроелектране	Mtoe	-	0,116	-	0,132	-	0,181	114	137
Соларне електране	Mtoe	-	0,014	-	0,029	-	0,040	210	136
Пумпање-реверзибилне хидроелектране	Mtoe	-	0,044	-	0,053	-	0,079	120	149
Термоелектране	Mtoe	-	5,946	-	6,106	-	6,168	103	101
Термоелектране-топљане (ТЕ-ТО)	Mtoe	-	0,337	-	0,375	-	0,233	112	62
Енергетике	Mtoe	-	0,332	-	0,404	-	0,419	121	104
Топљане	Mtoe	-	0,467	-	0,509	-	0,545	109	107
Екстракција нафте и гаса	Mtoe	-	0,000	-	0,000	-	0,000	-	-
Рафинерије и Петрохемија	Mtoe	-	4,569	-	3,984	-	4,844	87	122
Високе пелли	Mtoe	-	0,392	-	0,411	-	0,367	105	89
Рудници угља	Mtoe	-	0,000	-	0,000	-	0,000	-	-
Прерада угља	Mtoe	-	0,058	-	0,074	-	0,094	127	127
Ћумуране и реторте	Mtoe	-	0,006	-	0,006	-	0,006	100	100
Произвођачи дрвених пелета	Mtoe	-	0,089	-	0,046	-	0,089	52	193
Произвођачи дрвених брикета	Mtoe	-	0,004	-	0,012	-	0,004	268	37
ПРОИЗВОДЊА ЕНЕРГИЈЕ ТРАНСФОРМАЦИЈОМ	Mtoe	-	8,723	-	8,171	-	9,217	94	113
БРУТО ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ	GWh	37489	3,223	37357	3,212	39299	3,379	100	105
ТЕРМОЕЛЕКТРАНА	GWh	23220	1,997	24340	2,093	24504	2,107	105	101
ТЕРМОЕЛЕКТРАНА - ТОПЛАНА	GWh	1471	0,127	1589	0,137	1443	0,124	108	91
ХИДРОЕЛЕКТРАНА	GWh	10512	0,904	8695	0,748	9834	0,846	83	113
ОД ТОГА МАЛЕ ХИДРО	GWh	288	0,025	220	0,019	298	0,026	77	135
РХЕ	GWh	408	0,035	529	0,045	593	0,051	130	112
ЕЛЕКТРАНЕ НА СУНЧАНУ ЕНЕРГИЈУ	GWh	163	0,014	342	0,029	465	0,040	210	136
ЕЛЕКТРАНЕ НА ВЕТАР	GWh	1354	0,116	1537	0,132	2109	0,181	114	137
ОСТАЛО	GWh	769	0,066	854	0,073	945	0,081	111	111
НА БИОГАС	GWh	272	0,023	278	0,024	330	0,028	102	118
НА БИОМАСУ	GWh	21	0,002	21	0,002	20	0,002	101	97
НА ОТПАД	GWh	128	0,011	199	0,017	205	0,018	156	103
НА ДЕПОНИЈСКИ ГАС	GWh	0	0,000	0	0,000	8	0,001	-	-
НА ПРИРОДНИ ГАС КОЈЕ ПРОИЗВОДЕ	GWh	149	0,013	148	0,013	153	0,013	100	103
ИНДУСТРИЈСКЕ ЕНЕРГЕНЕ	GWh	200	0,017	207	0,018	230	0,020	104	111

СОПСТВЕНА ПОТРОШЊА У ЕНЕРГЕТСКОМ СЕКТОРУ	Mtoe	-	0,866	-	0,843	-	0,853	97	101
ГУБИЦИ	Mtoe	-	0,438	-	0,431	-	0,434	98	101
ЕНЕРГИЈА РАСПОЛОЖИВА ЗА ФИНАЛНУ ПОТРОШЊУ	Mtoe	-	9,919	-	10,202	-	10,190	103	100
ФИНАЛНА ПОТРОШЊА У НЕЕНЕРГЕТСКЕ СВРХЕ	Mtoe	-	0,579	-	0,579	-	0,603	100	104
ФИНАЛНА ПОТРОШЊА У ЕНЕРГЕТСКЕ СВРХЕ	Mtoe	-	9,359	-	9,624	-	9,587	103	100
ПО СЕКТОРИМА ПОТРОШЊЕ:									
Индустрија	Mtoe	-	2,185	-	2,279	-	2,252	104	99
Грађевинарство	Mtoe	-	0,075	-	0,076	-	0,073	102	95
Саобраћај	Mtoe	-	2,688	-	2,743	-	2,782	102	101
Домаћинства	Mtoe	-	3,349	-	3,435	-	3,401	103	99
Пољопривреда	Mtoe	-	0,168	-	0,156	-	0,151	93	97
Остали потрошачи	Mtoe	-	0,894	-	0,934	-	0,929	105	99
ПО ЕНЕРГЕНТИМА:									
Угаљ	Mtoe	-	0,123	-	0,124	-	0,124	101	100
Високопетљни гас	Mtoe	-	0,051	-	0,053	-	0,032	104	61
Нафтни деривати	Mtoe	-	3,157	-	3,208	-	3,231	102	101
Природни гас	Mtoe	-	1,119	-	1,286	-	1,214	115	94
Електрична енергија	GWh	29555	2,541	29710	2,555	29972	2,577	101	101
Топлотна енергија	Mtoe	-	0,696	-	0,742	-	0,755	107	102
ОИЕ (геотермална енергија, биомаса, биогас)	Mtoe	-	1,636	-	1,616	-	1,618	99	100
Индустријски отпад, обновљиви	Mtoe	-	0,000	-	0,000	-	0,000	-	-
Индустријски отпад, необновљиви	Mtoe	-	0,034	-	0,037	-	0,033	110	90
Комунални отпад, обновљиви	Mtoe	-	0,001	-	0,001	-	0,001	101	100
Комунални отпад, необновљиви	Mtoe	-	0,001	-	0,001	-	0,001	88	103
Водоник	Mtoe	-	0,001	-	0,001	-	0,001	220	52
Амонијак	Mtoe	-	0,000	-	0,000	-	0,000	-	-
Статистичка разлика / Statistical difference			-0,013		0,000		0,000	-	-