



PRIMĂRIA MUNICIPIULUI MEDIAȘ

PROGRAMUL DE EFICIENȚĂ ENERGETICĂ AL MUNICIPIULUI MEDIAȘ

MUNICIPALITATEA CONSUMATOR ȘI DISTRIBUTOR DE ENERGIE

Volumul 1

MEDIAȘ,

Februarie 2009

BENEFICIAR: PRIMĂRIA MUNICIPIULUI MEDIAȘ

**OBIECT: PROGRAMULUI DE EFICIENȚĂ ENERGETICĂ
AL MUNICIPIULUI MEDIAȘ**

**PARTEA: 1 – MUNICIPALITATEA CONSUMATOR ȘI
DISTRIBUITOR DE ENERGIE**

CONTRACT: Nr. 24/12.09.2008

COD LUCRARE: C 100 RoPME

PROIECTANT GENERAL: SC CONSULT ENERGI SRL Mediaș
Str Honterus, nr 9A, Mediaș, Jud Sibiu
www.casaeconomica.ro

ELABORATOR: SC CONSULT ENERGI SRL Mediaș

Februarie 2009

CONȚINUTUL VOLUMULUI

MUNICIPALITATEA CONSUMATOR ȘI DISTRIBUITOR DE ENERGIE

1. MUNICIPIUL MEDIAȘ. DESCRIERE GENERALĂ	6
1.1. Prezentare generală a Municipiului Mediaș.....	6
1.1.1. Așezare geografică.....	6
1.1.2. Relieful.....	8
1.1.3. Clima.....	8
1.1.4. Istoric	10
1.2. Cartierele Municipiului Mediaș.....	12
1.3. Populația	14
1.4. Forța de muncă.....	16
1.5. Economia, industria și turismul	17
1.6. Fondul de locuințe.....	24
1.7. Fondul de clădiri administrative	27
1.8. Numărul de mașini din Municipiul Mediaș	29
1.9. Starea mediului	32
2. CADRUL ENERGETIC NAȚIONAL ȘI INTERNAȚIONAL	37
2.1. Ansamblul reglementărilor din sectorul energetic.....	37
2.1.1. Contextul integrării în Uniunea Europeană	37
2.1.2. Priorități strategice	37
2.1.3. Stadiul transpunerii și implementării legislației Uniunii Europene.....	40
2.2. Legislația în vigoare în Uniunea Europeană.....	43
2.2.1. Aspecte strategice	43
2.2.2. Politica energetică a Uniunii Europene.....	43
2.2.3. Documente de discuție.....	45
3. LEGISLATIA PRIMARA în SECTORUL ENERGIEI.....	48
3.1. Servicii comunitare de utilități publice.....	48
3.2. Energia termică	54
3.3. Energia electrică.....	55
3.4. Gazul natural.....	58
3.5. Surse de energie alternative	59
3.6. Eficiență energetică.....	62
3.7. Mediu	65
3.8. Autorități de reglementare	67
4. DESCRIEREA SERVICIILOR PUBLICE LOCALE DIN MUNICIPIUL MEDIAȘ.....	71
4.1. Generalități.....	71
4.2. Hotărâri ale Consiliului Local Mediaș.....	72

4.3. Alimentarea cu apă potabilă și epurarea apelor uzate.....	78
4.3.1. Cadrul legislativ	80
4.3.2. Operator: Societatea Apa Târnavei Mari S.A Mediaș	80
4.3.3. Infrastructura.....	82
4.3.4. Consum anual de apă	86
4.3.5. Stabilirea tarifelor și prețurilor.....	86
4.3.6. Starea apelor.....	86
4.3.7. Investiții	86
4.3.8. Obiective strategice ale Societății Apa Târnavei Mari Mediaș	87
4.4. Producerea energiei termice și electrice	88
4.5. Salubritatea urbană.....	88
4.5.1. Cadrul legislativ	88
4.5.2. Serviciul Public de Ecologizare.....	88
4.6. Iluminatul public.....	96
4.6.1. Cadrul legislativ.....	96
4.6.2. Serviciul de iluminat în Municipiul Mediaș	96
4.6.3. Concesionarul (operator): Luxten Lighting Company.....	96
4.6.4. Plan de Investiții	99
4.6.5. Consumul anual de energie electrică în Municipiul Mediaș pentru iluminat public	99
4.7. Transportul public.....	100
4.7.1. Cadrul legislativ	100
4.7.2. Operatori	100
4.7.3. Situația parcului de autovehicule pentru transportul public local.....	102
4.7.4. Investiții	107
4.7.5. Consumuri anuale de energie.....	107
5. PRODUCȚIA DE ENERGIE ÎN MUNICIPIUL MEDIAȘ.....	110
5.1. Producția de energie termică.....	110
5.2. Producția de energie electrică	110
5.3. Resursele de energie primara	110
5.4. Resursele de energie regenerabile.....	112
5.4.1. Energia eoliană.....	112
5.4.2. Energia solară.....	113
5.4.3. Energia geotermică	116
5.4.4. Biomasa.....	117
6 SITUAȚIA ENERGETICĂ LOCALĂ DIN MUNICIPIUL MEDIAȘ ȘI PROBLEMATICA AFERENTĂ.....	121
6.1 Distribuția și consumul de energie electrică	121
6.1.1. Cadrul legislativ	121
6.1.2. Operator	122
6.1.3. Stabilirea tarifelor și prețurilor.....	126
6.1.4. Relația cu clienții	128
6.1.5. Investiții	130
6.1.6. Obiective strategice ale SDFEE Mediaș	131
6.1.7. Consum anual de energie electrică al clienților din Municipiul Mediaș	131
6.2. Distribuția și consumul de gaze naturale	134

6.2.1. Cadrul legislativ	134
6.2.2. Operator: S.C. de distribuție a gazelor naturale E.ON GAZ Distribuție Tg Mures – Sector Mediaș.....	134
6.2.3. Infrastructura.....	136
6.2.4. Investiții	136
6.2.5. Relația cu clienții	137
6.2.6. Furnizarea gazelor naturale.....	138
6.2.7. Vanzarea gazelor naturale în unitati de energie.....	138
6.2.8. Consum anual de gaze naturale în Municipiul Mediaș.....	141
6.2.9. Preturile și tarifele gazelor naturale în Municipiul Mediaș	144
6.3. Consumul de energie primară	145
7. MĂSURĂTORI, MONITORIZAREA ȘI DIAGNOZA ENERGETICĂ ÎN MUNICIPIUL MEDIAȘ	157

1. MUNICIPIUL MEDIAȘ. DESCRIERE GENERALĂ

1.1. *Prezentare generală a Municipiului Mediaș*

1.1.1. **Așezare geografică**

Municipiul MEDIAȘ, este situat în partea centrală a României, la o distanță de 370 km de București.



Figura 1.1 Poziția Municipiului Mediaș în centrul României

Sursa: Wikipedia

Municipiul MEDIAȘ, are o populație de 60.259 persoane în Mediaș și 1.609 persoane în satul aparținător Ighișul Nou, ce reprezintă 14% din populația județului.

Centrul vechi al orașului este locul de intersecție a meridianului de 24°21'8" longitudine estică cu paralela de 46°10'7" latitudine nordică.

Mediașul, aflat în județul Sibiu, este practic cel mai apropiat oraș de centrul țării. Până în capitala țării medieșeanul are de mers 333 km, iar până la Marea Neagră doar 500 km. Față de granițele țării Mediașul este situat la distanțe cuprinse între 350 km la vest și 500 la sud-est.



Figura 1.2 Poziția Municipiului Mediaș în Nordul județului Sibiu

Sursa: Wikipedia

Așezarea geografică a localității este pe râul Târnava Mare, la altitudinea medie de 320,5 m și la 56 Km nord-vest de Sibiu. Aici se intersectează drumurile naționale DN 14 - Sibiu - Sighișoara cu D.N. 14A - Târnăveni - Mediaș și drumul județean D.J. 141 - Mediaș – Agnita și DJ 142A Mediaș - Dîrlos.



Figura 1.3 Poziția Municipiului Mediaș la intersecția a patru drumuri naționale

Sursa: Google Map

1.1.2. Relieful

Mediașul este o așezare urbană de podiș. Altitudinea medie a Mediașului este de 320 m. La intrarea Târnavei în zona orașului altitudinea este de 295,3 m, iar la ieșirea acesteia altitudinea scade la 290 m. Cea mai înalta cotă existentă pe suprafața Mediașului este de 555 m și ea reprezintă vârful Dealului Wewern - situat în partea de nord-vest. Dealul Baznei (598 m) domină prin înălțime întreaga zona mijlocie a Târnavei Mari. La Mediaș domină relieful de culoar. Pe cele doua părți ale Târnavei Mari, se înscriu o varietate de microforme adiacente. Tocmai datorită acestei varietăți de relief, Mediașul are polaritatea sa proprie, ce-i conferă o fizionomie aparte.



Figura 1.4 Relieful zonei Mediaș
Sursa: Google Map

1.1.3. Clima

Climatul este temperat continental cu o vreme răcoroasă și umedă.

Caracteristicile elementelor climatice sunt determinate de către un complex de factori, între care se distinge poziția Mediașului în cadrul regiunii de podiș și în culoarul Târnavei Mari. Astfel, la atributele specifice climei țării noastre, continental - moderată de tranziție, se adaugă cele de podiș și de culoar, din

care derivă o serie de consecințe.

Orașul se înscrie în climatul continental moderat cu o temperatură medie multianuală a aerului de 8,6°C. Cifra este deosebit de semnificativă. Media termică multianuală de peste 8°C reprezintă pentru Mediaș, un bilant termic radiativ care favorizează cultivarea deopotri a leguminoaselor, plantelor tehnice, cerealelor pentru boabe, viței de vie, pomilor fructiferi, etc, în condiții climatice optime.

Temperaturile extreme care se înregistrează în zonă sunt obișnuite regiunilor deluroase din România (-17 ... -24°C, iarna) și (28 ... 32°C, vara). Primul îngheț se înregistrează în jurul datei de 8 octombrie, iar ultimul în jurul datei de 21 aprilie. Înghețurile timpurii de toamna și cele târzii de primăvară, apar cu un decalaj de 1-2 săptămâni față de datele medii. Durata medie a intervalului fără îngheț este de aproximativ 170 de zile. Zilele cu temperaturi medii pozitive sunt numeroase, 300 - 310 zile și numai 30 - 45 zile pe an au valori sub 0°C (zile de iarna).

Vânturile au o manifestare neregulată în privința direcției, intensității, duratei și frecvenței. Circulația generală dominantă, vestica și nord-vestică, este echilibrată de către cea joasă, de culoar, estica și nord-estică, cu efecte benefice pentru evacuarea înspre aval a noxelor atmosferice.

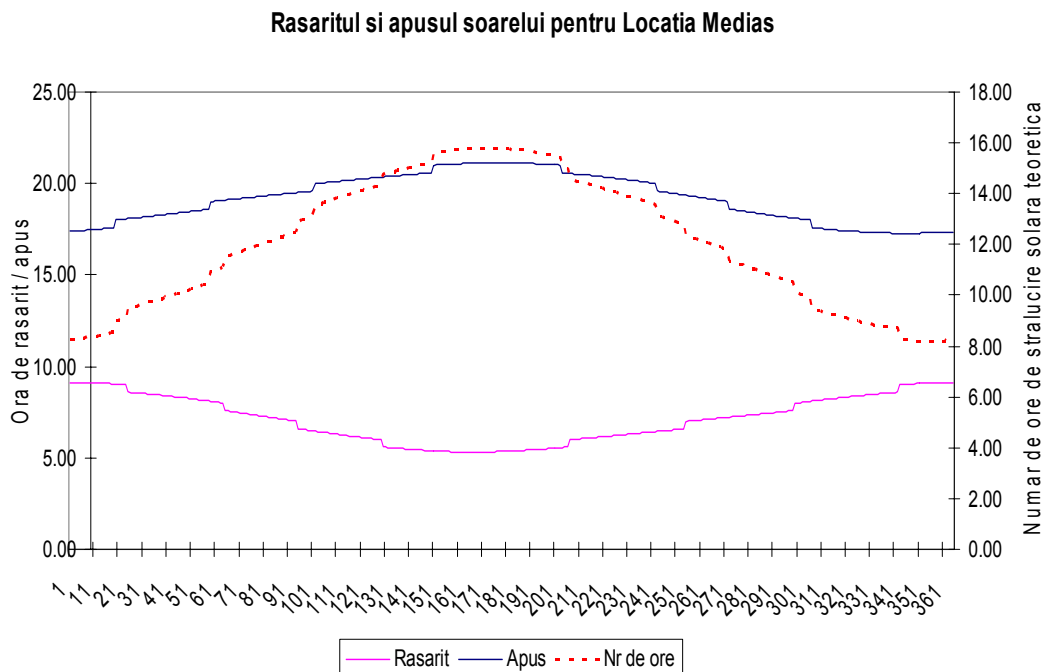


Figura 1.5 Rasaritul și apusul soarelui în Mediaș

Sursa: www.casaeconomica.ro

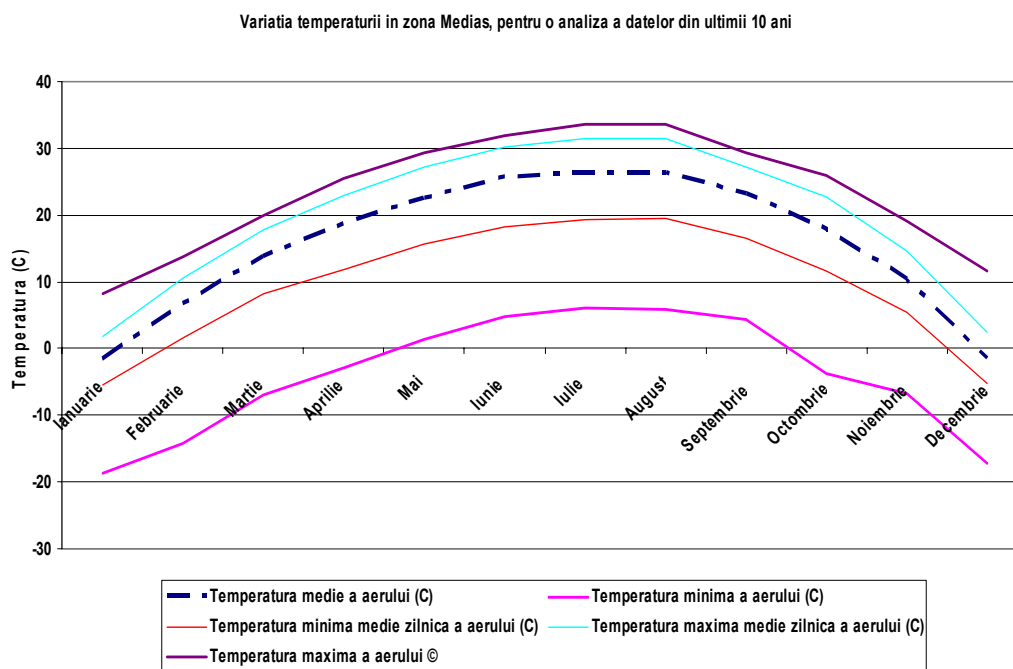


Figura 1.6 Variația temperaturii în zona Mediaș, o analiză a datelor în ultimii 10 ani

Sursa: www.casaeconomica.ro

1.1.4. Istoric

Vestigiile și urmele materiale aparținând epocii neolitice (5500 - 2500 i.e.n), fac mărturia clară a existenței aici, la Mediaș, a unei așezări de lungă durată, datând de pe la jumătatea mileniului III i.e.n. Multe dintre dovezi: topoare, ceramică de tip Coțofeni, obiecte de uz gospodăresc, vase de diferite mărimi etc, arată continuitatea în populare, atât în perioada de trecere spre epoca bronzului, cât și mai târziu. Varietatea vaselor de ceramică, diferențierile de natură evolutivă observate în forma și trăsăturile lor, îndreptățesc afirmația ca teritoriul actual al Mediașului a fost locuit succesiv de multe micro-societăți de trib al caror mod de viață este deopotrivă și expresia civilizațiilor de largă răspândire pe teritoriul românesc.

Pe malul Târnăvii Mari, săpăturile arheologice au scos la lumină numeroase fragmente de ceramică, multe obiecte de uz gospodăresc sau chiar vase întregi a căror datare aparține epocii fierului. În această perioadă istorică se încadrează și bordeiul de vatră de foc, descoperit în 1893 în "Baia de nisip".

La punctul "Teba" s-a localizat o așezare dacică aparținând fazei a doua de dezvoltare. La marginea estică a orașului, au fost scoase la lumină în 1968 vase de factură celtică, iar pe strada Piersicului, în centrul cetății, unele săpături pentru canalizare în 1970 au adus la suprafață depozite de ceramică hallstatiană.

Prima perioadă istorică a Mediașului, cea a începuturilor de locuire în vatră și

până la 1267, anul primei certe atestări documentare, se încheie în liniile generale în secolele X - XI. La sfârșitul acesteia, consemnăm actul descoperirii pe raza orașului a celor 7 morminte dintr-un cimitir cu datări sigure din secolul X. Această reprezintă o dovadă în plus că acest spațiu a fost permanent populat, până la venirea aici, a primelor elemente germane și ceva mai târziu a celor ungurești.

Primele mențiuni despre organizări ecleziastice în zona Mediaș datează din 1283, în actele emise de episcopul Transilvaniei, Petru, adresate parohiilor din cele opt așezări ce alcătuiau scaunul Mediaș la acea vreme. Prin aceste acte, sași sunt menționați în mod indirect, prin numele acelor decani locali (Adam din Mediaș, Thoderich din Copșa Mare, Peter din Moșna etc). După această dată, prezența sașilor la Mediaș nu mai este pusă la îndoială. Istoria Mediașului ca așezare umană, indiferent la ce rang a funcționat (sat, castrum, burg, oraș, municipiu), pornește de la începuturile locuirii preistorice aici și continuă neîntrerupt pe drumul asocierii și împlinirii activității umane ale românilor, germanilor, ungarilor, evreilor, ..., fiecare cu aportul propriu în amplul proces de edificare a orașului (un aport hotărât al sașilor în Evul Mediu și altul determinant al românilor după 1918).

Începând din 1289 și până la 1308, orașul apare în documentele de atunci sub denumirea de Terra Medies. Este singura perioadă care preia și transmite denumirea adevărată a unei regiuni care n-a cunoscut până atunci influențe directe, de natură maghiară sau germană. Terra Medies este tocmai pământul de mijloc al fostei provincii romane dintre Carpați care începea cu Meridionalii în sud și se termina cu părțile Bistriței, în nord. Zona Mediașului se află la jumătatea drumului ce lega Orăștie cu Năsăudul - terra media. Deși în unele documente se menționează titulatura de oraș, abia la începutul secolului al XVII-lea, Mediașul se număra în seria celor nouă orașe transilvane și ele cu statute vechi și bine definite (Alba Iulia, Brașov, Cluj, Sibiu, Orăștie, Bistrița, Sighișoara și Tg. Mures). Într-o prezentare istorică mai condensată, amintim dezlegările și precizările către medieșeni ale regelui Matei Corvin (1477) în probleme de apărare locală, valabile în caz de invazie sau război. În anul 1478 a funcționat primul spital al orașului și în primăvara anului 1490 încep construcțiile de apărare ale cetății. În 1501, produceau bunuri meșteșugărești de serie sașe bresle, iar în 1507 este pusă prima piatră la temelia Turnului Pietrarilor. Din documentele timpului, reiese amenajarea spațiului populat, dimensiunea în plan topografic, rețeaua stradală și tipologia structurală (în 1510 Mediașul avea în utilizare 38 de străzi).

La 25 III 1552, regele Ferdinand I de Habsburg atribuie Mediașului rangul de oraș și dreptul de judecătorie proprie. Același act recunoaște oficial supremația Mediașului în coordonarea administrativă a teritoriului celor două scaune sasești (Mediaș și Șeica).

În 1600, 1601 și 1603, Mediașul este vizitat pe rând de armatele lui Mihai Viteazul, Sigismund Bathory și Moise Secuiul. La sfârșitul secolului al XVII-lea orașul nostru este sediul de reședință a mai multor diete. Aici a fost găzduit Ștefan Bathory (1576) cel care a primit solia poloneză ce-l vestea despre alegerea sa ca rege al Poloniei. La Mediaș a fost uns ca principe (1588) Sigismund Bathory și tot aici s-au luat hotărâri importante pentru întregul

principat.

Apariția căilor ferate a Mediaș începutul unei noi perioade în istoria orașului. Atât de mult a făcut calea ferată pentru oraș, încât prin acest aport Mediașul a adăugat la dezvoltarea sa, în doar 25 de ani, mai mult decât în toată secolara sa istorie. Sporirea fizică a cantităților de materii prime și produse finite, înspre și dinspre oraș, a constituit stimulentele spre dezvoltare, ori acesta nu se poate concepe în lipsa căilor ferate.

Pietrele unghiulare ale dezvoltării orașului au fost și vor rămâne: calea ferată și gazul metan. Primul act oficial al plecării primelor trenuri din gara orașului: 6 mai 1872 spre Copșa - Teiuș și la 8 iulie același an, spre Sighișoara. În perioada de cumpănă dintre ultimele două secole ale mileniului, orașul cunoaște un vădit avânt economic și un spor numeric accentuat de populație. La 1900, Mediașul înregistra în evidența sa civilă peste 7600 locuitori. După 1900, începe în zona procesul de extracție a gazului metan, sursă energetică și materie de o excepțională însemnătate pentru oraș și pentru țară. Îndată după începuturile de exploatare gazeiferă apar și primele mari unități industriale de consum și prelucrare. În 1921 intră în funcțiune fabrică de geamuri și cea de vase emailate. În 1922 intră pe rol tehnologia de la Vitrometan, ce va deveni în scurt timp unitatea industrială ale cărei produse și obiecte din sticlă reprezentau o mândrie medieșeană, zonală și națională.

Perioada de după primul război mondial reprezintă pentru Mediaș o vreme de progres și stabilitate, de împliniri economice și sociale, cu toată perioada de criză cronică prin care a trecut țara noastră după 1929.

1.2. Cartierele Municipiului Mediaș

În Mediaș există 211 străzi sistematizate în 7 cartiere care adăpostesc cele 60.259 persoane în Mediaș și 1.609 persoane în satul aparținător Ighișul Nou, care ocupă cele 20.487 de locuințe.



Figura 1.7 Harta administrativă a Municipiului Mediaș cu cartierele sale
Sursa: www.primariaMediaș.ro

1.3. Populația

Populația stabilă a Municipiului Mediaș, conform datelor oficiale este de 52.970. În anul 2007 au fost înregistrați un număr de 2.244 de nou-născuți și un număr de 651 de decese.

Populația stabilă a Municipiului Mediaș a avut în ultimii ani un trend descendent, scăzând cu 17,5% în anul 2002 față de anul 1992.

Densitatea populației municipiului Mediaș este de 867,09 locuitori/km².

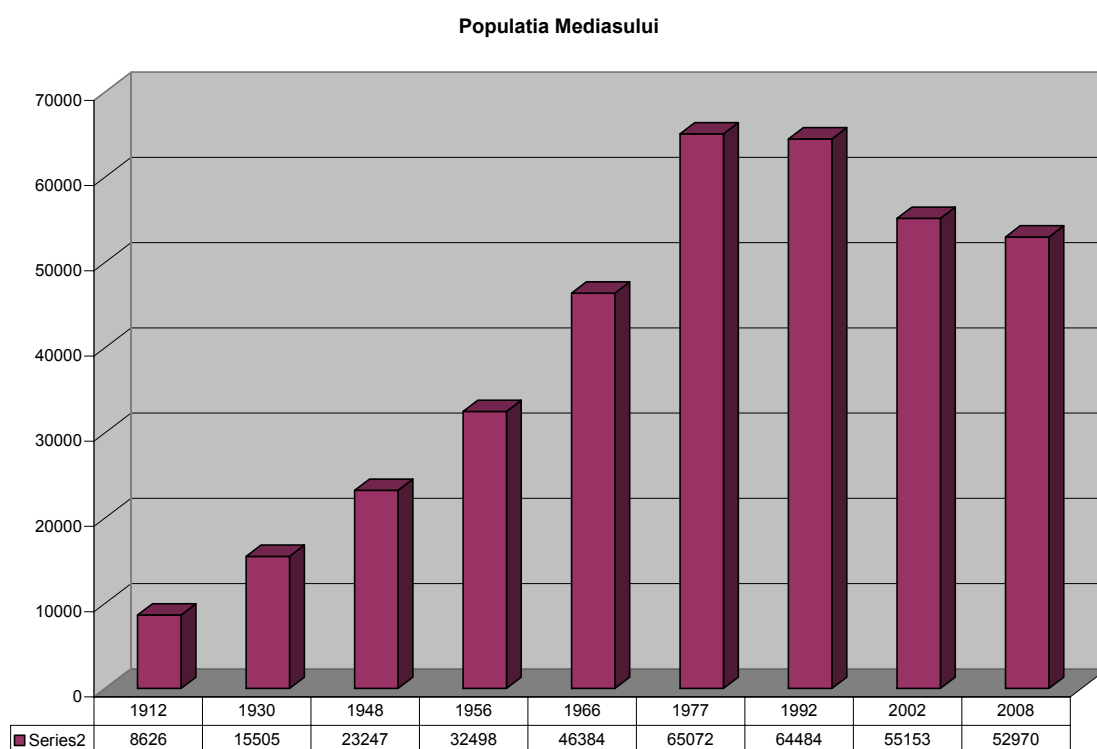


Figura 1.8. Evoluția numărului de persoane din Municipiul Mediaș

Sursa: Wikipedia

Structura etnică la nivelul anului 2008 este reprezentată în principal de: români (82%), maghiari (12%), germani (2%) și rromi (4%).

Structura etnică la nivelul anului 2008

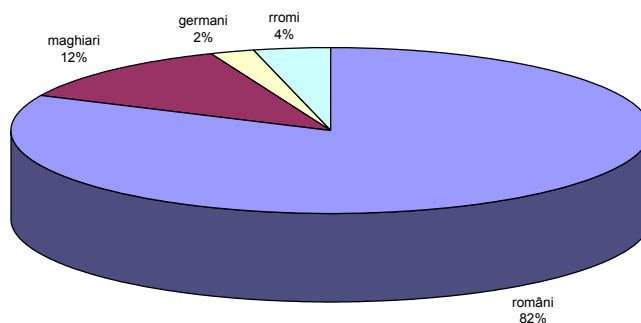


Figura 1.9. Ponderea numericului de persoane după structura etnică în Municipiul Mediaș

Sursa: www.primariaMediaș.ro

Structura după religie este astfel: 76% ortodocși, 6,2 % reformați, 4,5% romano-catolici, 4% greco-catolici, 1,7% pentecostali, 1,2% bapțiști, 1,1% biserica unitariană, 5,1% alte religii, 0,2% ateii sau fără religie

Structura populației din Municipiul Mediaș după religie

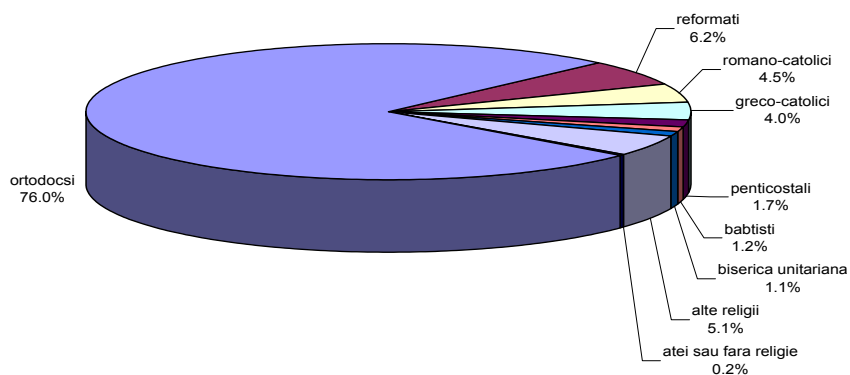


Figura 1.10. Ponderea numericului de persoane după religie în Municipiul Mediaș

Sursa: www.primariaMediaș.ro

Nr de persoane pe cartiere

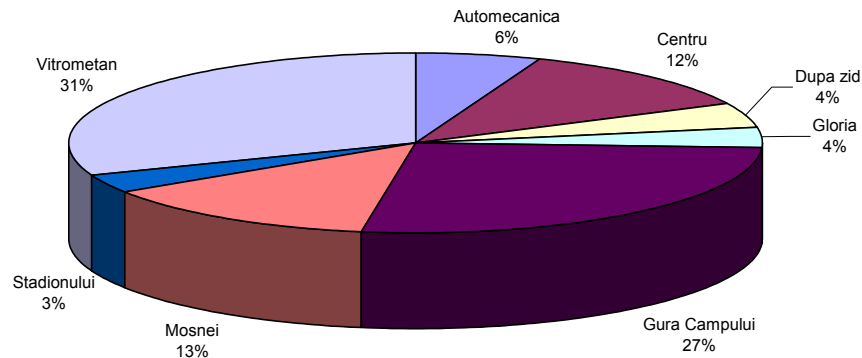


Figura 1.11. Ponderea numericului de persoane pe cartierele oraşului

Sursa: www.casaeconomica.ro

1.4. Forţa de muncă

Populaţia activă (persoane ocupate şi şomeri) conform Recensământului Populaţiei şi al Locuinţelor reprezenta 41%.

În municipiul MEDIAŞ, 42,5% din populaţia inactivă o reprezentau pensionarii, iar 33,8% elevii şi studenţii.

Numărul total de salariaţi înregistrat la nivelul municipiului Mediaş a cunoscut o uşoară creştere în perioada 2000-2002 cu 1,4%. Cea mai mare pondere a salariaţilor din municipiul Mediaş s-a înregistrat în anul 2002 în domeniul industriei prelucrătoare (42,8%), urmat de comerţ (14,1%).

Numărul şomerilor înregistraţi în evidenţele Agenţiei Locale pentru Ocuparea Forţei de Munca Mediaş, la sfârşitul lunii septembrie 2008 era de 1.317 şomeri în zona Mediaş, din care 661, femei. Din numărul total de şomeri, 589 persoane beneficiază de indemnizaţie de şomaj, iar 728 persoane sunt şomeri neindemnizaţi. Ponderea şomerilor în populaţia stabilă, grupa de vârstă 18 – 62 de ani, în municipiul Mediaş este de 1,7%, iar ponderea femeilor someri în

populația stabilă, grupa de vârstă 18 – 62 ani, în municipiul Mediaș este de 2%.

Numărul total al șomerilor îndemnizați în anul 2007 a fost de 507, în scădere față de 2006 și 2005 când au fost 975, respectiv 1283 de șomeri care au primit îndemnizație. Numărul total al șomerilor neîndemnizați din Municipiul Mediaș a fost de 166, în regres față de anul 2006 când numărul acestora era de 596, în timp ce în anul 2005 existau 537 de șomeri care nu primeau indemnizație.

Dacă pentru anii 2005, 2006 se observă o oarecare stagnare, anul 2007 a adus o scădere importantă în ceea ce privește numărul total al șomerilor din Municipiul Mediaș, de la 1820 în 2005, respectiv 1571 în 2006 la 773 de șomeri în anul 2007.

1.5. Economia, industria și turismul

Economia. Mediașul este un centru important de exploatare a gazului metan (din anul 1900). În secolul al XIX-lea, vechile centre meșteșugărești de aici s-au transformat în fabrici și s-au produs aici primul cristal și primul email românesc. Fabricile cele mai cunoscute sunt:

- Emailul
- Relee
- Medimpact
- Salconserv
- Armax-Gaz
- Aldona
- Magnet
- Romgaz
- Transgaz
- Kromberg&Schubert
- Granit
- Dafora
- Flowtex Tehnologz
- Comservice Construct
- Etc.

În Municipiul Mediaș își au sediul 2376 persoane juridice.

Firmele din Municipiul Mediaș cu sediile de activitate în cartierele municipiului

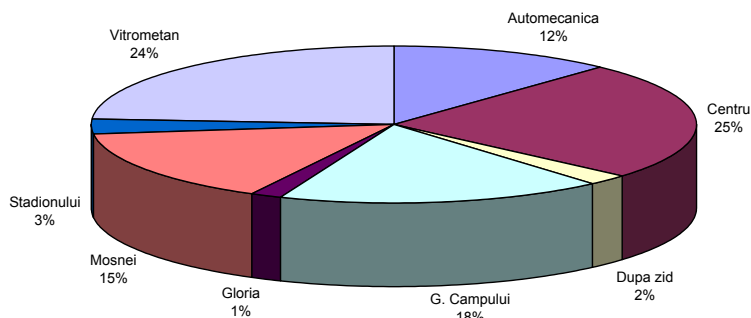


Figura 1.12. Ponderea persoanelor juridice din Municipiul Mediaș cu sediul în cartierele municipiului
Sursa: Date colectate de la Primăria Mediaș

Numar de persoane raportate la numarul de agenti economici in cartierele din Municipiul Mediaș

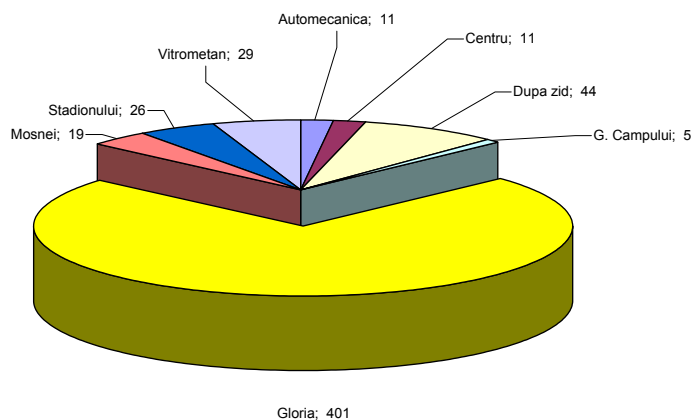


Figura 1.13. Numărul de persoane care revine la o persoană juridică în cartierele din Municipiul Mediaș
Sursa: Date colectate de la Primăria Mediaș

Turismul. Un oraș pitoresc în care se simte îmbinarea dintre vechi și nou, cu o alternanță de stiluri arhitectonice, de la gotic la cel renescentist și neoclasic, la baroc și secesion (Jugendstil). "Civitas Mediensis" și-a conservat trecutul istoric în 17 turnuri și bastioane, ziduri multisekulare înalte de peste 7 metri, 3 porți principale și 4 secundare de acces în vechea cetate. Biserica fortificată Sfânta Margareta deține un ansamblu valoros de picturi murale gotice, iar turnul are un ceas care indică fazele lunii. Această biserică este importantă și pentru că aici a fost închis domnitorul Țării Românești, Vlad Țepeș, în anul 1476, în urma unui conflict cu regele Ungariei, Matei Corvin. Tot aici principele transilvănean Ștefan Báthory a fost ales în funcția de rege al Poloniei. Centrul istoric al orașului Mediaș apare ca un muzeu în aer liber. Monumentele medievale din piața castelului sunt unice în Transilvania. Orașul are o vechime de peste 7 secole, fiind menționat pentru prima dată, într-un document istoric în anul 1267, astfel fiind unul din cele mai vechi orașe ale României. Printre obiectivele turistice, putem menționa Turnul Croitorilor, Turnul Trompeților, Turnul Clopotelor, Casa Schuller (1588) Turnul Forkesch, Turnul Pietrarilor, Turnul Fierarilor. Complexul Arhitectural Franciscan include biserica și mănăstirea franciscană, care, în jurul anului 1444, au fost construite de ordinul franciscan. Complexul adăpostește exponate de mare valoare: tezaurul de la Șeica Mică, tezaurul de la Panade, diverse piese de ceramică populară.

În paginile romanului "Dracula", scriitorul irlandez Bram Stoker menționează că, la nunta contelui valah, vinul a fost "cel auriu de Mediaș". Mediașul și împrejurimile lui sunt și azi cunoscute, dată fiind faima vinurilor vechi de Târnave, simbol al stemei orașului, zona fiind supranumită în vechime "Țara Vinului" sau "Weinland", așa cum apare în harta umanistului Johannes Honterus (sec. XVI).

Hoteluri, Moteluri

- BinderBubi ****
- Traube ****
- Central **
- Han Greweln****
- Edelweiss
- Vila Flora
- Motel L&G***
- Select

Numar de hoteluri in Municipiul Mediaș

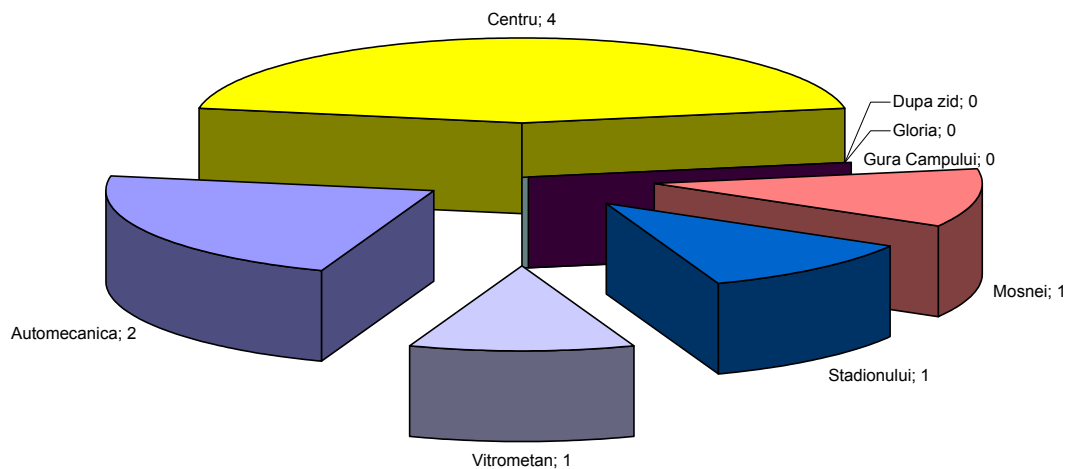


Figura 1.14. Numărul de hoteluri din Municipiul Mediaș
Sursa: Date colectate de la Primăria Mediaș

În oraș există 10 școli generale, 5 licee și 8 gradinite:

- Liceul Teoretic Stephan Ludwig Roth
- Școala Națională de Gaz
- Liceul Teoretic Axente Sever
- Grup Școlar Industrie Ușoară
- Grup Școlar Automecania
- Universitatea Lucian Blaga Sibiu și Universitatea din București au secții la Mediaș.
-

Numar de gradinite in cartierele din Municipiul Medias

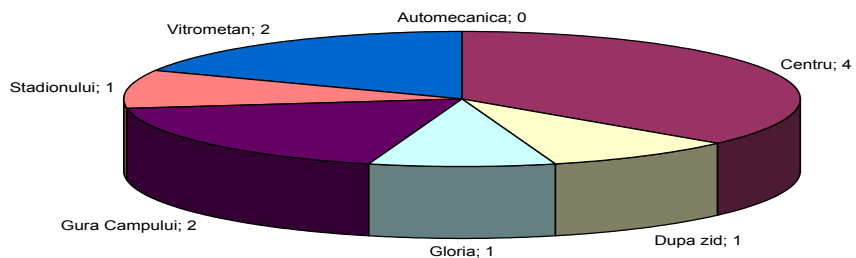


Figura 1.15. Număr de grădinițe în cartierele din Municipiul Medias
Sursa: Date colectate de la Primăria Medias

Numar de scoli generale in cartierele din Municipiul Medias

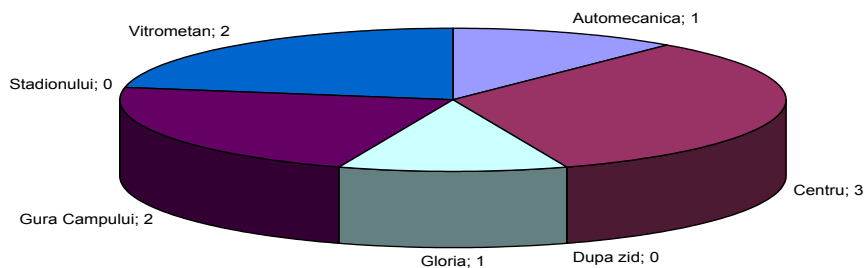


Figura 1.16. Număr de școli generale în cartierele din Municipiul Medias
Sursa: Date colectate de la Primăria Medias

Numar de licee in cartierele din Municipiul Mediaș

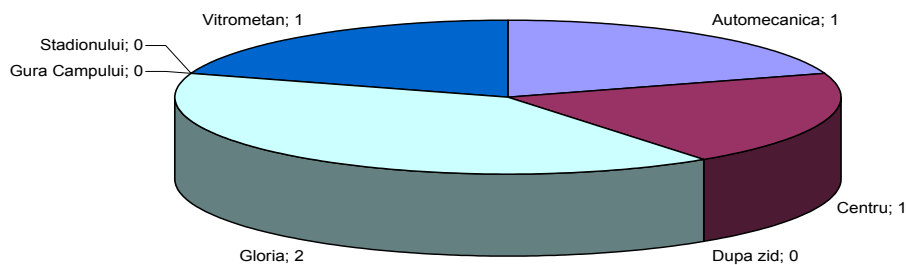


Figura 1.17. Număr de licee în cartierele din Municipiul Mediaș
Sursa: Date colectate de la Primăria Mediaș

Raportul numeric de persoane per unitati precolare in cartierele din Municipiul Mediaș

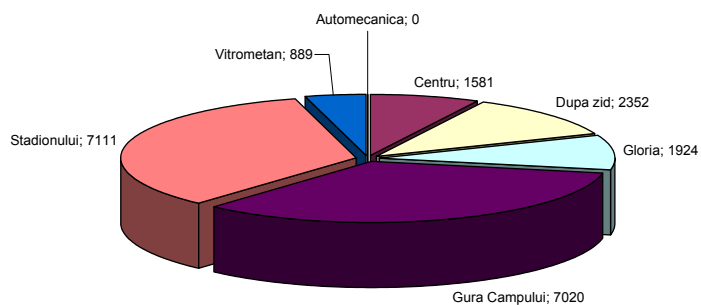


Figura 1.18. Raport numeric de persoane per unități preșcolare în cartierele din Municipiul Mediaș
Sursa: Date colectate de la Primăria Mediaș

Raportul numeric de persoane per unitati scolare in cartierele din Municipiul Medias

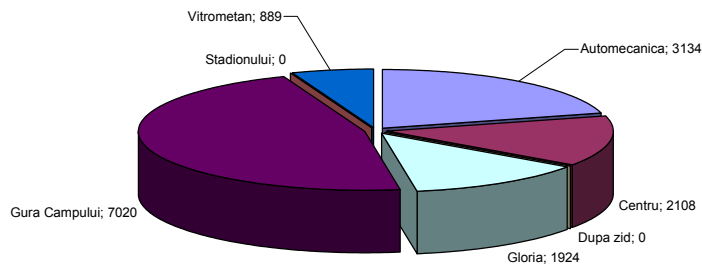


Figura 1.19. Raport numeric de persoane per unități școlare în cartierele din Municipiul Medias

Sursa: Date colectate de la Primăria Medias

Raportul numeric de persoane per unitati liceale in cartierele din Municipiul Medias

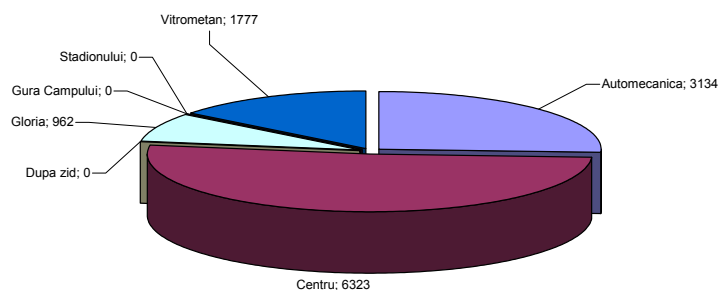


Figura 1.20. Raport numeric de persoane per licee în cartierele din Municipiul Medias

Sursa: Date colectate de la Primăria Medias

Numar de locuitori raportat la numarul de locuri in unitatile scolare din Municipiul Mediaș

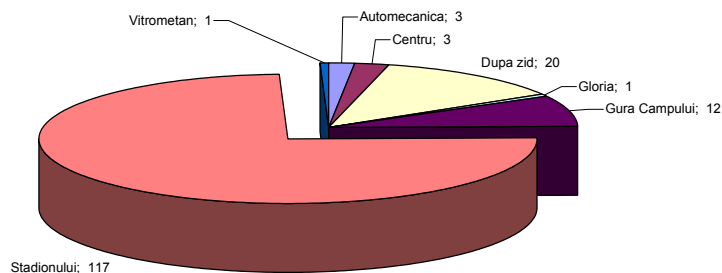


Figura 1.21. Număr de locuitori raportați la numărul de locuri în unitățile școlare din cartierele din Municipiul Mediaș

Sursa: Date colectate de la Primăria Mediaș

1.6. Fondul de locuințe

În anul 2002 în municipiul Mediaș existau 20 487 locuințe, din care 592 (3%) erau în proprietate publică și 19.895 (97%) în proprietate privată.

Numărul mediu de locatari/locuință era în municipiul Mediaș la Recensământul Populației și al Locuințelor din 2002 de 2,58 persoane.

Ponderea locuințelor pe cartiere

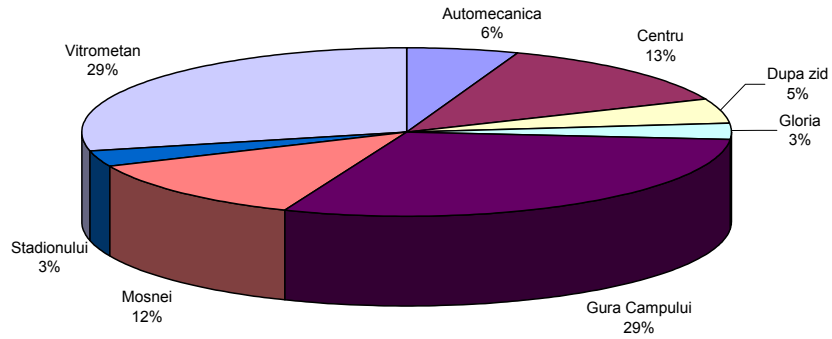


Figura 1.22. Ponderea locuințelor pe cartierele din Municipiul Medias
Sursa: www.casaeconomica.ro

Case in Medias

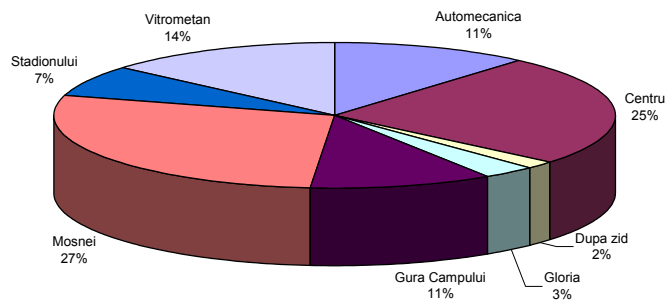


Figura 1.23. Ponderea locuințelor tip case pe cartierele din Municipiul Medias
Sursa: www.casaeconomica.ro

Apartamente in Medias

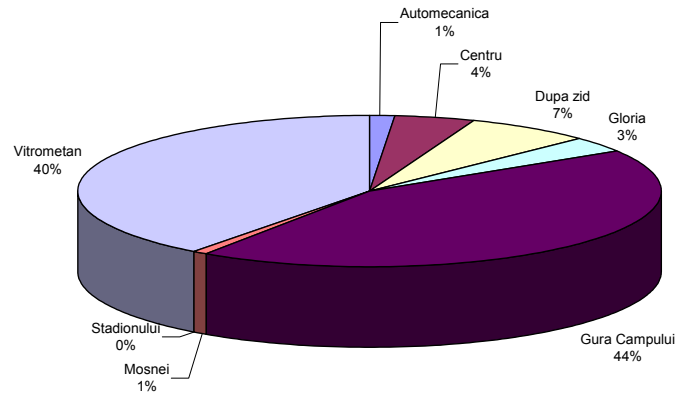


Figura 1.24. Ponderea locuințelor tip apartamente pe cartierele din Municipiul Medias

Sursa: www.casaeconomica.ro

Nr de persoane per locuinta

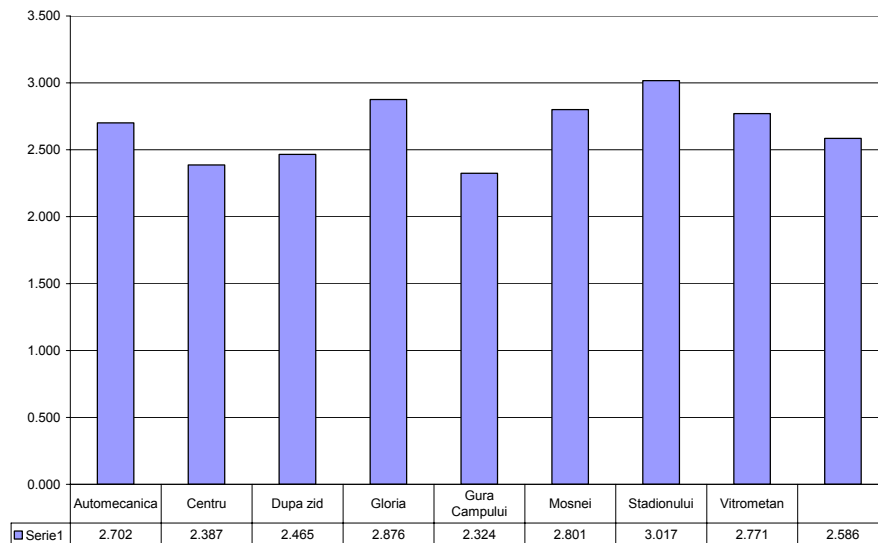


Figura 1.25. Raportul numărului de persoane per locuințe în cartierele din Municipiul Medias

Sursa: www.casaeconomica.ro

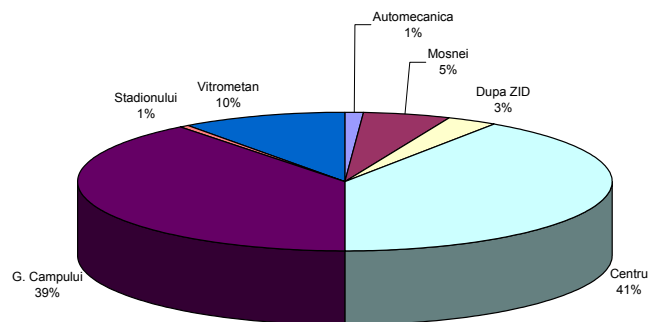


Figura 1.26. Ponderea locuințelor sociale și private pe cartierele din Municipiul Mediaș

Sursa: www.casaeconomica.ro

1.7. Fondul de clădiri administrative

În municipiul Mediaș în momentul de față există 4 clădiri administrative de tip cultural-sportive care însumează cca. 4500 mp de suprafața utilă desfășurată, 7 clădiri cu caracter medical care însumează cca. 20000 mp utili, 3 clădiri administrative cu o suprafața utilă de 6863,5 mp suprafața utilă.

Tabelul 1.1. Fondul de clădiri administrative tip cultural - sportive

Cartier	Strada	Tip imobil	Număr	Suprafața utilă medie desfășurată (mp)	Număr de scaune	Număr mediu de spectatori
Zona centrală	Mihai Eminescu nr. 12	Cinematograf	1	926	156	50
Zona centrală	R Ferdinand, nr 14	Sala Traube	1	2674	475	200
Zona centrală	Piata C Coposu	Casa de cultura	1	Na	Na	Na
Zona centrală	R Ferdinand, nr 1	Biblioteca R Ferdinand nr 1	1	Na		
Vitrometan	Lotru FN	Sala de sport	1	1570	462	250
Stadionului	Stadionului	Stadion (Primaria detine terenul cladirile fiind private)	1	Na	5000	1000

Sursa: Date colectate de la Primăria Mediaș

Tabelul 1.2. Fondul de clădiri administrative tip spitale și policlinici

Cartier	Strada	Număr spitale	Număr policlinici/Unități medico sociale	Număr cabinete medicale	Suprafața utilă medie desfășurată (mp)
Zona centrală	Closca nr.2	1/3 cladiri			na
Zona centrală	Closca nr.2		1 (24 cab. private)		na
Zona Gura Câmpului	1 Decembrie nr. 23			12	36
Zona Moșnei	Avram Iancu 18			1	80

Sursa: Date colectate de la Primăria Mediaș

Tabelul 1.3. Fondul de clădiri administrative și spații comerciale

Cartier	Strada	Număr clădiri administrative	Suprafața utilă medie desfășurată (mp)	Număr de nivele	Număr clădiri comerciale
Zona centrală	Corneliu Coposu nr.3	1	5000	S+P+3	Na
Zona centrală	P-ta Ferdinand I nr.1	1	1793.5	S+P+E	Na
Ighișul Nou	Școlii nr. 57	1	70	S+P	Na
Zona centrală					52
Zona Vitrometan					2
Zona Moșnei					1
Zona Gura Câmpului					2
Zona Automecanica					4
Ighișul Nou					2

Sursa: Date colectate de la Primăria Mediaș

Numar de persoane la un complex comercial

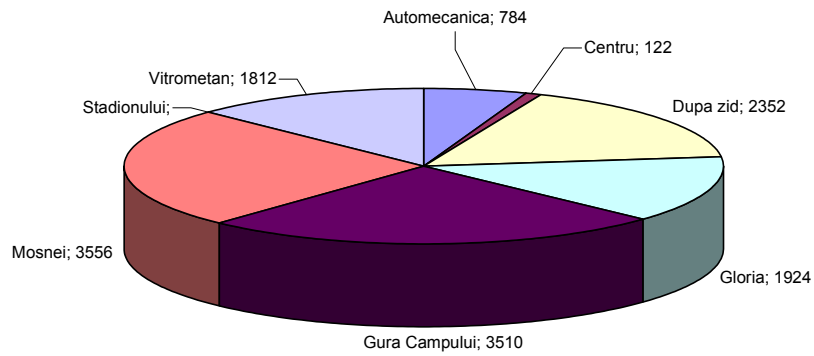


Figura 1.27. Numărul de persoane la un complex comercial pe cartierele din Municipiul Mediaș

Sursa: www.casaeconomica.ro

1.8. Numărul de mașini din Municipiul Mediaș

În municipiul Mediaș există un număr de 10810 autovehicule , din care cca 60 sunt mașini care sunt ale administrației locale sau deserveșc servicii de utilitate publică.

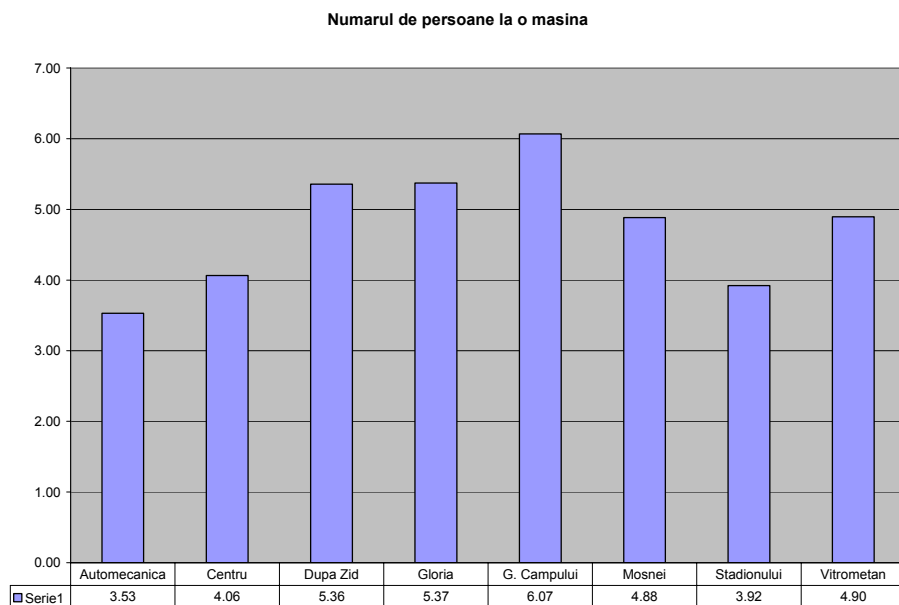


Figura 1.28. Numărul de persoane la o mașină existentă pe cartierele din Municipiul Mediaș

Sursa: Date colectate de la Primăria Mediaș

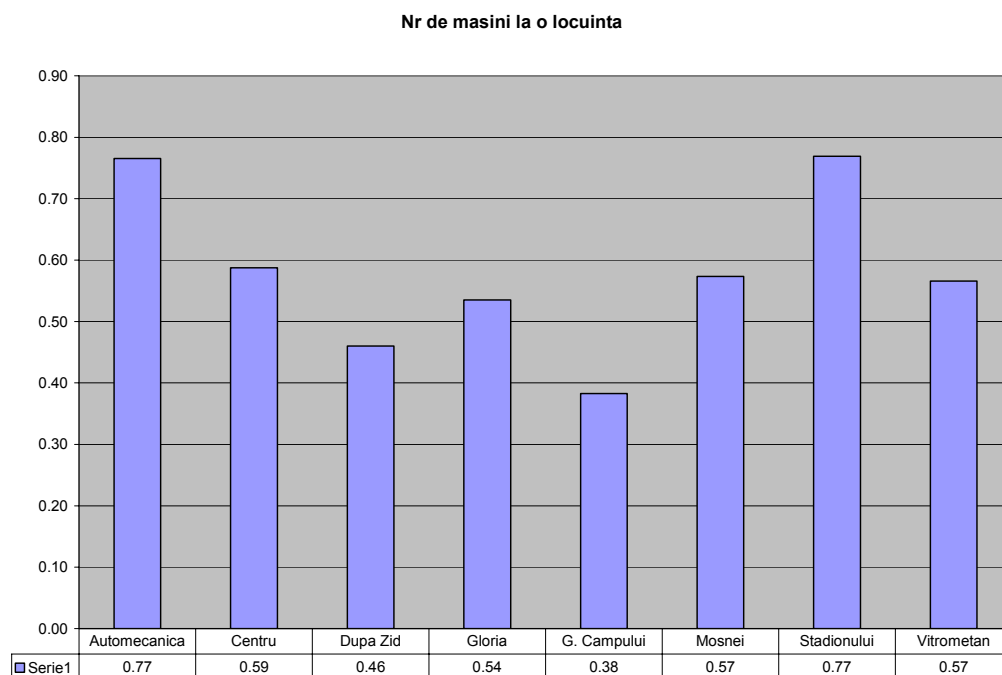


Figura 1.29. Numărul de mașini la o locuință existentă pe cartierele din Municipiul Mediaș

Sursa: Date colectate de la Primăria Mediaș

Numar de masini pe cartiere

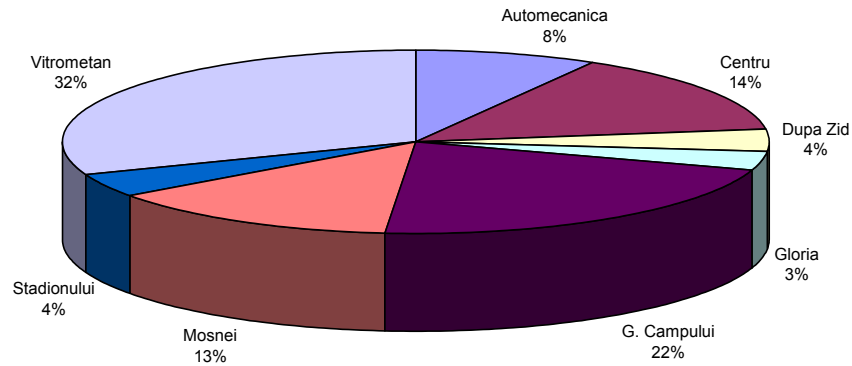


Figura 1.30. Pondere numărului de mașini pe cartierele din Municipiul Mediaș

Sursa: Date colectate de la Primăria Mediaș

În Municipiul Mediaș, poliția deține 19 autovehicule din care două care folosesc motorină (microbuze) și 17 turisme care folosesc benzină. Consumul de combustibil la nivelul unui an este de 1,5 tone motorină/an și 25,7 tone benzină/an, consumul mediu fiind de 11 l benzină/100 km și 8 l motorină/100 km.

Tabelul 1.4. Numărul de autovehicule, distanța parcursă și combustibilul consumat de mașinile poliție

Nr de autovehicule	19
Motorină (VW)	2
Benzină cu Pb	3
Benzină fara Pb	14
Consum (tone/an)	
Motorină	1.5
Benzină cu Pb	5.7
Benzină fara Pb	20
km/an parcurși în oras	
Autoturisme	156060
Autospeciale VW	25500

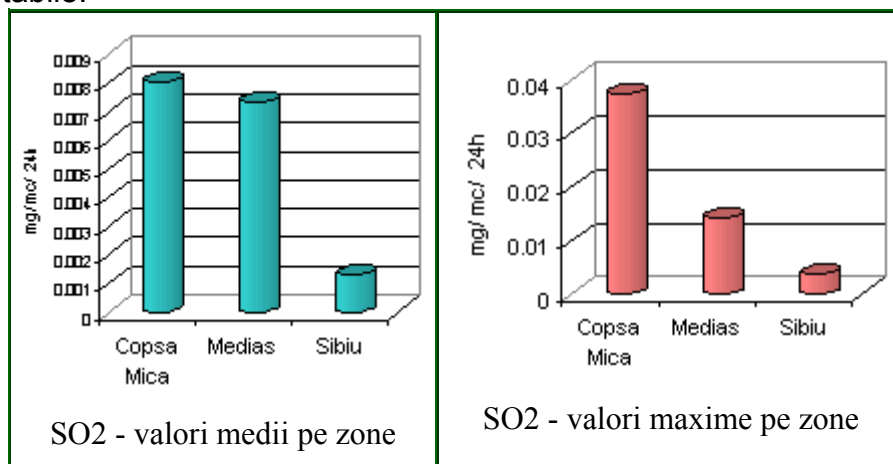
km/an parcurși în afara orașului	
Autoturisme	27540
Autospeciale VW	500
km/an parcurși	
Autoturisme	183600
Autospeciale VW	26000
l/100 km parcurși	
Autoturisme	11
Autospeciale VW	8

Sursa: Date colectate de la Primăria Mediaș

1.9. Starea mediului

În rețeaua de supraveghere a calității aerului în județul Sibiu au fost efectuate măsurători ale dioxidului de sulf, dioxidului de azot, pulberilor în suspensie PM10, pulberilor în suspensie și sedimentabile în zonele Copșa Mică, Mediaș și Sibiu. Din analiza comparativă a emisiilor în cele trei zone, Sibiu, Mediaș și Copșa Mică se constată următoarele:

Emisiile de mare înălțime depășesc conținutul de metale grele din pulberi în suspensie cu 90% la Pb și 96,67% la Cd față de CMA și cu 100% la pulberi sedimentabile.



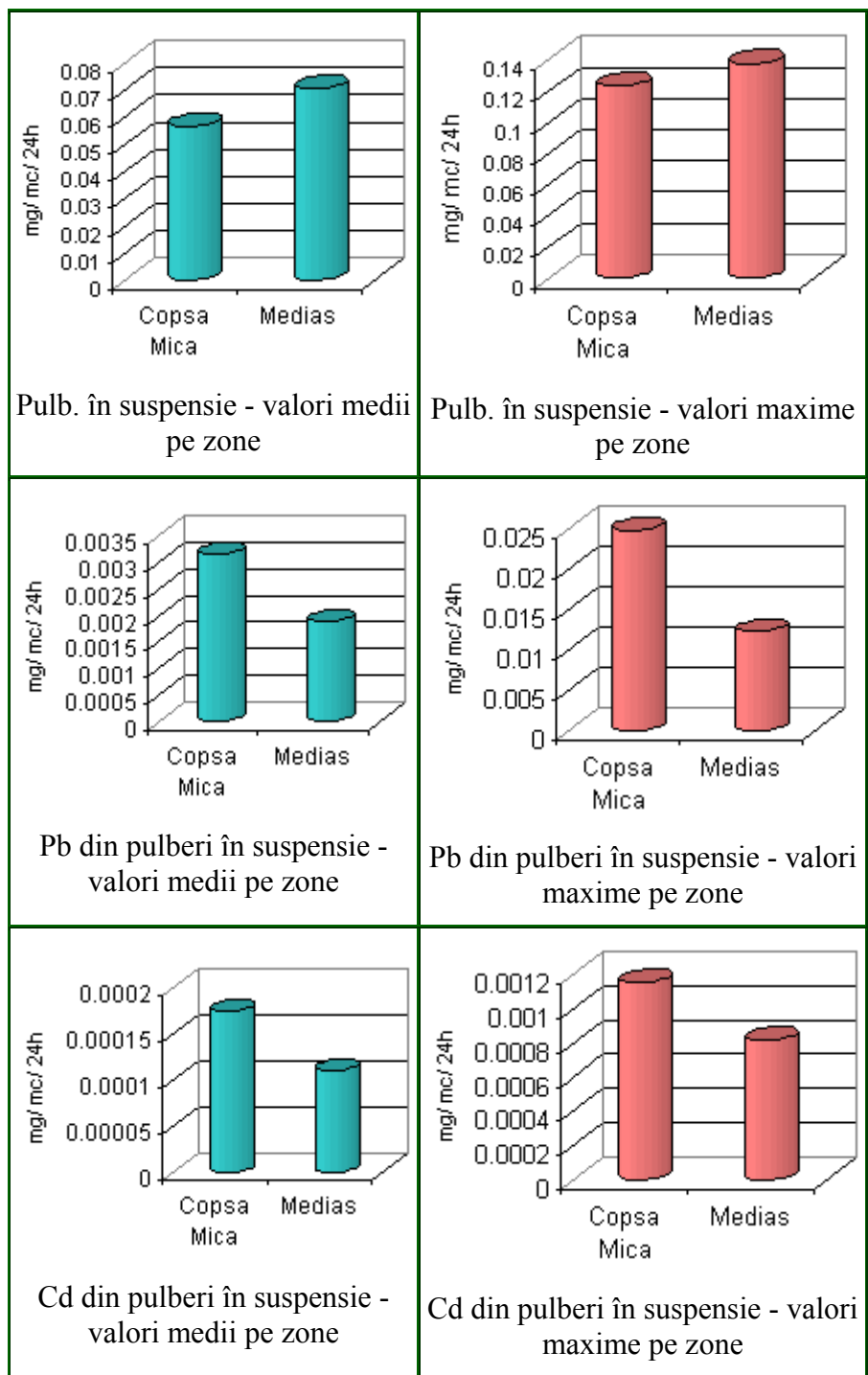


Figura 1.31. Analiza aerului realizată în anul 2003 în Municipiul Medias.

Sursa: http://www.gsnicolaeteclu.ro/pagini/ecologie/Buletinul_verde.htm

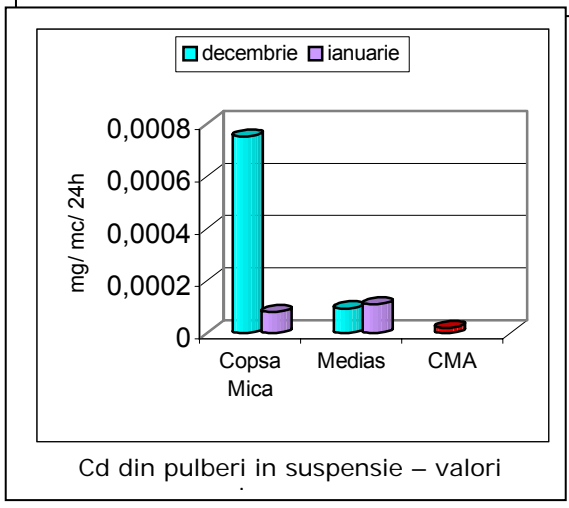
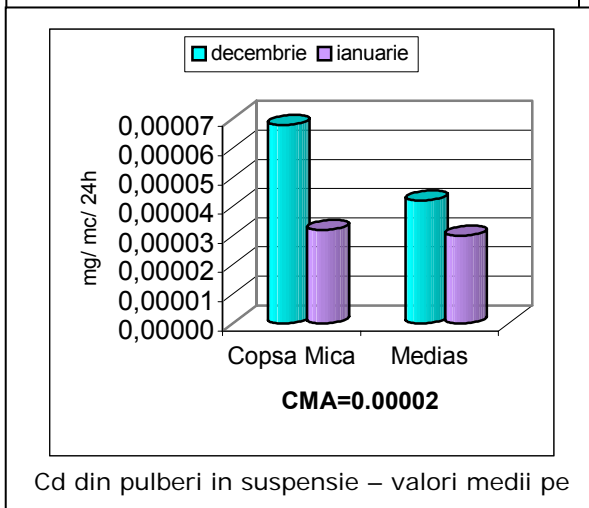
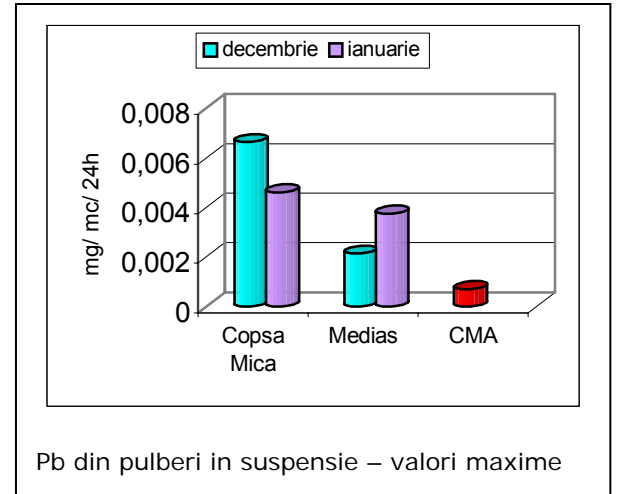
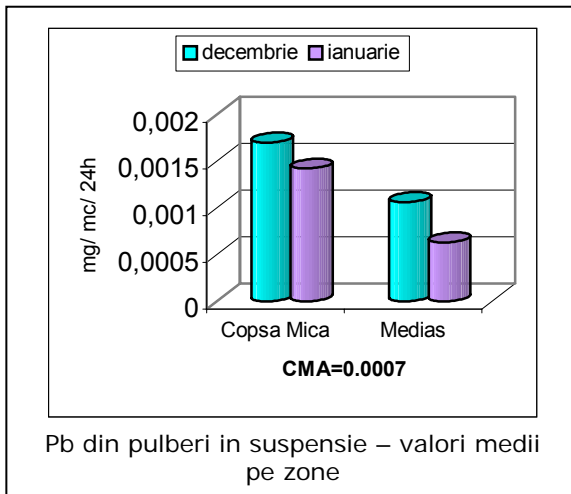
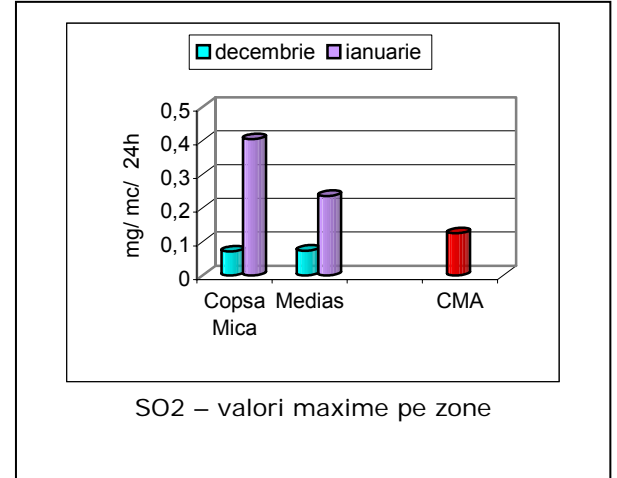
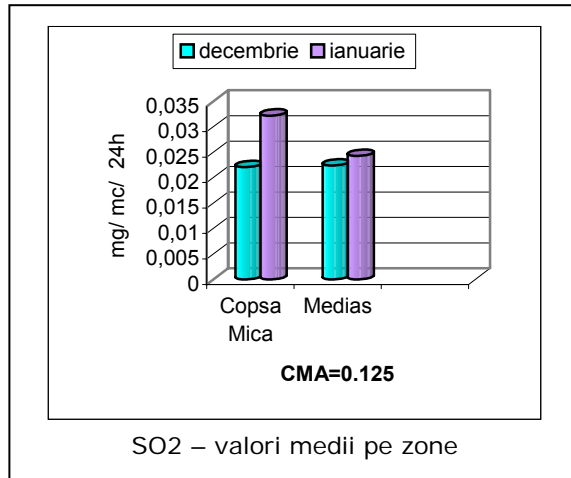


Figura 1.32. Analiza aerului realizată în anul 2006 în Municipiul Mediaș.

Sursa: www.primariaMediaș.ro/.../luna_ianuarie_2006.doc

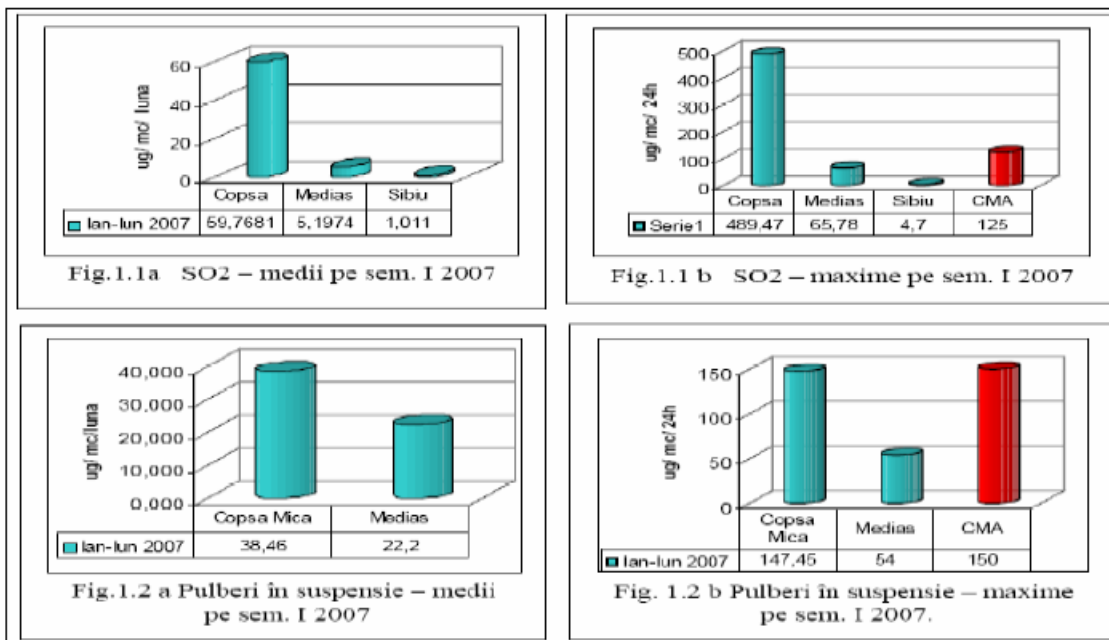


Figura 1.33. Evoluția emisiilor poluate în Municipiul Mediaș în anul 2007

Sursa: www.primariaMediaș.ro/.../luna_ianuarie_2007.doc

Concentrațiile maxime de SO₂, înregistrate în perioada de mai sus, se situează sub valoarea CMA în zona Sibiu și Mediaș și peste valoarea CMA în zona Copșa Mică.

Concentrațiile medii la același indicator sunt semnificativ mai crescute pentru zona Copșa Mică față de zona Sibiu și Mediaș. Concentrația pulberilor în suspensie se situează sub limita CMA, iar conținutul de Pb și Cd din acestea, depășesc cu mult valoarea CMA, pentru valorile maxime, în zonele Copșa Mică și Mediaș.



Figura 1.34. Zona afectată de poluarea de la Copșa Mică

Sursa: One planet, more people, Atlas of Our Changing Environment

Monitorizarea calității apelor arată că datorită inexistenței unei stații de epurare în orașul Dumbrăveni, toate apele uzate sunt evacuate în raul Târnava Mare, contribuind la impurificarea acestuia în aval de evacuări, situație care afectează și alimentarea cu apă a municipiului Mediaș.

La impurificarea râului Târnava Mare în aval de municipiul Mediaș, contribuie **SC "MEDIMPACT" S.A.**, **SC RELEE SA**, **SC ARMAX SA**, **societățile de pe platforma AUTOMECANICA SA și SC EMAILUL SA** din municipiul Mediaș, prin intermediul efluenților parțial epurați. Nu este de neglijat nici aportul impurificator al efluenților menajeri proveniți din cartierele municipiului care nu sunt racordate la stația de epurare Mediaș. Poluarea râului Târnava Mare în amonte de Copșa Mică este semnificativă. Pe lângă substanțe organice, compuși ai azotului, detergenți și sulfuri se semnalează și prezenta compușilor toxici (plumb, zinc).

2. CADRUL ENERGETIC NAȚIONAL ȘI INTERNAȚIONAL

2.1. Ansamblul reglementărilor din sectorul energetic

2.1.1. Contextul integrării în Uniunea Europeană

Prin **Tratatul de aderare a României la Uniunea Europeană**, semnat la data de 25 aprilie 2005 la Luxemburg, corpul legislativ al Uniunii Europene (*acquis communautaire*) a devenit parte integrantă a legislației României.

În cadrul acestui document, în **Capitolul 14 – Energie** se precizează că România are obligația de a implementa aquis-ul comunitar până la data aderării la Uniunea Europeană, excepție făcând Directiva Consiliului 68/414/EEC amendată prin Directiva Consiliului 98/93/EC, cu privire la obligația Statelor Membre de a menține un stoc minim de țiței și/sau produse petroliere pentru care se solicită o perioadă de tranziție până la sfârșitul anului 2011.

Pentru aplicarea prevederilor legislației Comunitare în domeniul energiei, România va ține seama și de aquis-ul comunitar de mediu, în conformitate cu obligațiile asumate prin semnarea Protocolului de la Kyoto.

România urmărește îndeaproape politica în domeniul energiei a Uniunii Europene pentru a dezvolta o piață națională energetică competitivă integrată în piața internă europeană.

Întregul sector energetic a fost supus unui proces de reorganizare, conform cu tendințele europene și mondiale, făcând trecerea de la sistemul centralizat, monopolist la cel descentralizat, orientat spre piață.

În acest sens, România a depus eforturi semnificative pentru restructurarea și reconstrucția instituțională a acestui sector, materializarea acestora în acte normative fiind prezentată în continuare.

2.1.2. Priorități strategice

Dezvoltarea planurilor strategice pe termen mediu și lung a început în anul 2001 cu **“Strategia națională de dezvoltare energetică a României pe termen mediu (2001-2004)”** aprobată prin **H.G. nr. 647/2001**, care a ținut seama de evoluția sectorului energetic al Uniunii Europene precum și de evoluțiile recente din Sistemul Energetic Național. În 2003, ea a fost completată cu **“Strategia de dezvoltare energetică a României pe termen lung (2002-2015)”** elaborată de Guvernul României. Aceste documente iau în considerare dezvoltarea durabilă a sectorului energetic în condițiile unei creșteri economice accelerate și pregătesc

luarea unor decizii privind evoluția gradului de liberalizare a pieței de energie electrică și gaze naturale. **Prioritatea strategică** a sectorului energetic românesc o constituie conform acestor documente, crearea unei piețe concurențiale, în condițiile folosirii eficiente a energiei cu respectarea cerințelor de protecție a mediului.

Un alt act normativ, care introduce noțiunea de **strategie energetică** este Legea energiei electrice nr. 318/2003. Strategia energetică se elaborează de către Guvern, cu consultarea organizațiilor neguvernamentale și se aprobă prin lege.

Politica energetică, urmărind direcțiile stabilite prin strategia energetică, este elaborată de ministerul de resort pe baza programului de guvernare, cu consultarea organizațiilor neguvernamentale, pentru un interval de timp mediu și cu considerarea evoluțiilor probabile pe termen lung. Aceasta se concretizează într-un program aprobat prin hotărâre a Guvernului ce cuprinde măsuri de stimulare a activităților de investiții, cercetare-dezvoltare etc.

Guvernul României a lansat în dezbatere publică "**Strategia de Dezvoltare Durabilă a României – ORIZONT 2025**" care a constituit o bază importantă pentru elaborarea strategiei PND 2007-2013. La ce-a de-a șaptea, și ultima sesiune din luna noiembrie 2004, documentul propune următoarele obiective pe termen scurt și mediu:

- **în domeniul surselor primare de energie:** extinderea gradului de utilizare a surselor regenerabile de energie;
- **la nivelul infrastructurii:** realizarea unei noi rute de transport a gazelor naturale (din zona Mării Caspice - Asia Centrală, spre Europa Centrală și de Vest) și interconectarea sistemului național de transport a gazelor (cu Serbia și Muntenegru);
- **la nivelul instalațiilor de producere a energiei** (electrice și termice): scăderea consumurilor specifice de combustibil (prin re tehnologizarea grupurilor energetice) și construcția de noi capacități de producție.

"Planul Național de Dezvoltare 2007-2013" (PND) a fost elaborat de Guvernul României și publicat în luna decembrie 2005, constituindu-se în instrumentul fundamental prin care România va încerca să recupereze cât mai rapid disparitățile de dezvoltare socio-economică față de Uniunea Europeană. PND este un concept specific politicii europene de coeziune economică și socială și reprezintă **documentul de planificare strategică și programare financiară multianuală, elaborat într-un larg parteneriat, care va orienta și stimula dezvoltarea socio-economică a României în conformitate cu Politica de Coeziune a Uniunii Europene.**

Strategia PND, având în vedere obiectivul global de reducere a decalajelor de dezvoltare față de UE și pornind de la o analiză cuprinzătoare a situației socio-economice actuale, prevede **șase priorități naționale de dezvoltare**, ce grupează în interior o multitudine de domenii și subdomenii prioritare:

- creșterea competitivității economice și dezvoltarea economiei bazate pe cunoaștere;

- dezvoltarea și modernizarea infrastructurii de transport;
 - protejarea și îmbunătățirea calității mediului;
 - dezvoltarea resurselor umane, promovarea ocupării și a incluziunii sociale și întărirea capacității administrative;
 - dezvoltarea economiei rurale și creșterea productivității în sectorul agricol;
- diminuarea disparităților de dezvoltare între regiunile țării.

Prioritățile care decurg din **problemele cheie** ale sectorului energiei, identificate după analiza detaliată a resurselor energetice, a infrastructurii energetice, sistemului de prețuri și tarife în vigoare, a reglementărilor și modalităților de supraveghere a pieței, sunt:

- ☞ reabilitarea/retehnologizarea capacităților energetice cu grad de uzură ridicat sau care utilizează tehnologii învechite, sau închiderea celor nerentabile; promovarea investițiilor private în noi capacități de producție bazate pe cogenerare și resurse regenerabile;
- ☞ internalizarea costurilor de mediu (la majoritatea centralelor termoelectrice sunt necesare măsuri de protecție a mediului conform cerințelor UE), dezafectarea instalațiilor neconforme și utilizarea certificatelor „verzi”;
- ☞ economisirea energiei prin scăderea intensității energetice la nivelul țărilor din UE și implicit creșterea eficienței energetice (în prezent relativ redusă) pe întregul lanț resurse naturale – producere – transport - distribuție - utilizare finală a energiei electrice și termice;
- ☞ creșterea gradului (încă redus) de valorificare a resurselor regenerabile (energie solară, biomasă și eoliană);
- ☞ reducerea pierderilor mari în rețelele de transport și distribuție a energiei electrice/termică, petrolului și gazelor, accesarea de fonduri în vederea reabilitării lor;
- ☞ creșterea capacității de interconectare a rețelelor de transport a energiei electrice, petrolului și gazelor cu rețelele din Uniunea Europeană;
- ☞ reducerea energointensivității, în prezent foarte mare (în special din cauza structurii economiei naționale);
- ☞ oprirea tendinței de creștere a dependenței de importul de resurse energetice.

STRATEGIA ENERGETICĂ A ROMÂNIEI PENTRU PERIOADA 2007 – 2020 a fost elaborată de Guvernul României în anul 2007 având ca obiectiv general o nouă strategie a sectorului energetic care să satisfacă necesarul de energie atât în prezent, cât și pe termen mediu și lung, la un preț cât mai scăzut, adecvat unei economii moderne de piață și unui standard de viață civilizată, în condiții de calitate, siguranță în alimentare, cu respectarea principiilor dezvoltării durabile.

Elementele prioritare:

Siguranța energetică

- Creșterea siguranței energetice prin asigurarea necesarului de resurse energetice și limitarea dependenței de resursele energetice de import;
- Diversificarea surselor de import, a resurselor energetice și a rutelor de transport a acestora;
- Creșterea nivelului de adecvanță a rețelelor naționale de transport a energiei electrice, gazelor naturale și petrol;
- Protecția infrastructurii critice;

Dezvoltare durabilă

- creșterea eficienței energetice;
- promovarea producerii energiei pe bază de resurse regenerabile;
- promovarea producerii de energie electrică și termică în centrale cu cogenerare, în special în instalații de cogenerare de înaltă eficiență;
- susținerea activităților de cercetare-dezvoltare și diseminare a rezultatelor cercetărilor aplicabile;
- reducerea impactului negativ al sectorului energetic asupra mediului înconjurător.
- utilizarea rațională și eficientă a resurselor energetice primare.

Competitivitate

- dezvoltarea piețelor concurențiale de energie electrică, gaze naturale, petrol, uraniu, certificate verzi, certificate de emisii a gazelor cu efect de seră și servicii energetice;
- liberalizarea tranzitului de energie și asigurarea accesului permanent și nediscriminatoriu al participanților la piață la rețelele de transport, distribuție și interconexiunile internaționale,
- continuarea procesului de restructurare și privatizare în sectoarele energiei electrice, termice și gazelor naturale;
- continuarea procesului de restructurare pentru sectorul de lignit, în vederea creșterii profitabilității și accesului pe piața de capitală

2.1.3. Stadiul transpunerii și implementării legislației Uniunii Europene

În "**Raportul comprehensiv de monitorizare 2005 privind România**", publicat în octombrie 2005, au fost analizate în detaliu toate aspectele legate de transpunerea și implementarea legislației Uniunii Europene în România.

Capitolele acestui raport relevante pentru Strategia energetică a municipiului MEDIAȘ, se referă la energie, protecția mediului, protecția și sănătatea consumatorului, transport. Cele mai importante aspecte identificate sunt prezentate în continuare.

Energia

În domeniul **competitivității și pieței interne a energiei** (sectoarele energiei electrice și gazelor), transpunerea acquis-ului avansează corespunzător. Legislația cadru, inclusiv legislația de implementare în sectorul energiei electrice, a fost adoptată, în linii mari, dar trebuie completată și aliniată în continuare la acquis. În sectorul gazelor naturale, legislația cadru este conformă cu acquis-ul, dar legislația de implementare trebuie completată. Piața electricității și gazelor continuă să se deschidă, conform angajamentelor asumate în negocieri. Piața energiei electrice a fost deschisă în iulie 2005 pentru toții consumatorii non-casnici, în avans față de angajamentele asumate de România.

Procesul de restructurare avansează în ambele sectoare, dar rămâne să fie finalizat, inclusiv în ceea ce privește separarea activităților. Distorsiunile prețurilor au fost eliminate în sectorul energiei electrice, dar efecte similare persistă încă în sectorul gazelor naturale. Sunt necesare eforturi suplimentare pentru îmbunătățirea ratelor de colectare a facturilor, reducerea arieratelor și recuperarea facturilor curente, în vederea creșterii competitivității sectorului electricității și gazelor. Capacitatea administrativă și independența autorităților de reglementare, ANRE și ANRGN, trebuie consolidate în continuare. Având în vedere prețurile mari existente în prezent pe piața mondială a gazelor, este puțin probabil că România va atinge obiectivul de aliniere a prețurilor gazelor din producția internă la cele din import până în 2007.

În sectorul gazelor naturale, construcția conductei Nabucco se află printre proiectele prioritare ale UE și a beneficiat de sprijin în cadrul programului pentru rețelele energetice transeuropene. La sfârșitul anului 2004 a fost înființată Nabucco Company Pipeline Study GmbH. O atenție deosebită trebuie acordată protecției (siguranței) infrastructurii aferente conductei, având în vedere rolul său important pentru siguranța aprovizionării UE.

În sectorul combustibililor solizi, numărul exploatărilor miniere și al angajaților s-au redus.

Este necesară continuarea restructurării. O strategie pentru industria minieră în perioada 2004-2010 este în curs de implementare. Ajutoarele de stat în sectorul cărbunelui s-au redus semnificativ în cadrul bugetului pe 2005. România trebuie să transpună și să aplice acquis-ul privind importurile de huiă.

În ceea ce privește **eficiența energetică și sursele de energie regenerabile**, legislația a fost adoptată, cu excepția directivelor privind eficiența energetică în clădiri și biocombustibilii. A fost fixat ca țintă pentru producerea de electricitate din surse regenerabile, procentul de 33% din consumul total, care urmează a fi atinsă până în anul 2010. În ceea ce privește energia din surse regenerabile, în martie 2005 a fost aprobat un regulament privind organizarea și operarea unei piețe a certificatelor verzi. În ciuda acestui fapt, este necesară conștientizarea faptului că sunt necesare mecanisme de sprijin eficiente și concrete, care să creeze un mediu stabil pentru investitori, în vederea realizării unei astfel de piețe. În vederea creșterii eficienței energetice, dar și a îmbunătățirii funcționării pieței, strategia națională privind energia termică furnizată în sistem centralizat și planul

de acțiune aferent ar trebui implementate cu mai multă fermitate și coerență, împreună cu donatorii internaționali.

Protecția mediului înconjurător

Politica comunitară de mediu urmărește să promoveze dezvoltarea durabilă și să protejeze mediul înconjurător pentru generațiile prezente și viitoare. Aceasta se bazează pe integrarea politicii de mediu în celelalte politici comunitare, pe acțiuni preventive, pe principiul poluatorul plătește, pe lupta împotriva deteriorării mediului înconjurător la sursă, precum și pe împărțirea responsabilităților. Acquisul cuprinde peste 200 de acte legislative ce acoperă legislația orizontală. Asigurarea conformității cu prevederile acquis-ului necesită investiții semnificative, dar, totodată, aduce beneficii importante cu privire la sănătatea publică și reduce distrugerile costisitoare ale pădurilor, clădirilor, peisajelor și ale fondului piscicol. O administrație puternică și bine echipată la nivel național, regional și local este absolut necesară pentru aplicarea acquis-ului de mediu.

România îndeplinește în general cerințele implicate de aderare și au fost înregistrate progrese semnificative atât în ceea ce privește alinierea legislativă cât și capacitatea administrativă, astfel încât este de așteptat ca ea să fie în măsură să implementeze integral acquis-ul până la data aderării.

Protecția și sănătatea consumatorului

Acquis-ul cuprinde prevederi referitoare la protecția intereselor economice ale consumatorilor precum și la siguranța generală a bunurilor. Statele membre UE trebuie să implementeze efectiv acquis-ului prin folosirea unor mecanisme adecvate de soluționare a diferendelor în instanță sau în afara instanțelor și prin folosirea unor sisteme administrative, incluzând sistemul de supraveghere a pieței și asociațiile de consumatori.

În prezent, cadrul administrativ și instituțional pentru supravegherea pieței, referitor la securitatea generală a produselor, este corespunzător.

Transporturi

În sectorul transporturilor terestre, transpunerea acquis-ului aferent transporturilor rutiere se realizează conform planificării. Legislația cadru a fost adoptată dar încă mai trebuie finalizată adoptarea legislației de implementare. Legislația va trebui aliniată gradual la acquis-ul fiscal. Este de asemenea necesară alinierea în continuare la acquis-ul social și tehnic în domeniul siguranței rutiere, în special în ceea ce privește pregătirea profesională a conducătorilor auto, documentele de înmatriculare pentru vehicule și tahografele digitale.

2.2. Legislația în vigoare în Uniunea Europeană

2.2.1. Aspecte strategice

Baza legală a implementării Politicii Energetice a Uniunii Europene este formată din pachete de directive ale CE. Toate statele membre ale Uniunii Europene sunt obligate să preia aceste directive în propriile sisteme legislative naționale.

Până la intrarea în vigoare a tratatului care stabilește o Constituție pentru Europa, responsabilitățile Uniunii referitoare la măsurile energetice în politica Comunității nu sunt clar definite. Din acest motiv ele au trebuit să fie adoptate prin folosirea altor baze legislative în tratatele existente.

În domeniul energiei, există un număr mare de participanți: guverne, sisteme de reglementare naționale, întreprinderi mari, autorități locale etc. De aceea, pentru transformarea eficienței energetice într-un obiectiv pe termen lung este neapărat necesar un mesaj politic.

Acesta a fost reiterat în **Agenda Lisabona**, prezentată de Consiliul Europei în martie 2000, care are un orizont strategic de acțiune de peste 10 ani, al cărei obiectiv este sintetizat în sintagma "**Uniunea Europeană va avea cea mai competitivă și cea mai dinamică economie din lume**" în anul 2010. Creșterea economică va stimula crearea de noi locuri de muncă și va favoriza politicile sociale și de mediu, având în vedere o dezvoltare durabilă și coeziunea socială.

Astăzi, Uniunea Europeană se confruntă cu diferite probleme, cum ar fi creșterile prețurilor combustibililor fosili, impactul schimbărilor climatice și creșterea dependenței față de furnizorii de energie. Este prevăzut că importul de energie a Uniunii să crească la 70% în 2020-2030 față de 50% în prezent.

Strategia Uniunii pentru energie este corelată cu strategia de protecție a mediului înconjurător. De fapt, o acțiune prevăzută în unul dintre cele două domenii are o consecință directă sau indirectă asupra celuilalt. Din acest motiv, o strategie independentă pentru fiecare domeniu ar fi complet ineficientă.

2.2.2. Politica energetică a Uniunii Europene

La 08 martie 2006, CE a publicat documentul "**O strategie europeană pentru o energie sigură, competitivă și durabilă**", care deschide o dezbatere despre viitorul strategiei energetice față situația actuală, atingând aspecte legate de dependența energetică, creșterea prețurilor combustibililor fosili și schimbările climatice. Cartea Verde are 6 teme principale de discuție, enumerate mai jos:

- 1 – Competiția și piața locală a energiei;
- 2 – Diversificarea surselor energetice;
- 3 – Solidaritatea la nivel european;
- 4 – Dezvoltarea durabilă;

5 – Inovația tehnologică;

6 – Politică energetică la nivel european.

Noua politică energetică a Uniunii Europene bazată pe principiile **siguranței furnizării, competiției și durabilității mediului**, își propune să contribuie la asigurarea transparenței și ne-discriminării pe piața energiei, să respecte obligațiile asumate prin serviciile publice, să respecte integral suveranitatea statelor membre în ceea ce privește sursele energetice primare și alegerea ponderii resurselor energetice folosite.

În conformitate cu analizele efectuate de Comisie, ca rezultat al implementării acestei strategii, printre rezultatele așteptate se numără și:

- creșterea ponderii utilizării resurselor regenerabile la 15% până în 2015 (ținta pentru 2010 este de 12%);
- creșterea ponderii utilizării biocombustibililor la 8% până în 2015 (ținta pentru 2010 este 5,75%).

Pentru anul 2030 necesarul de resurse energetice primare estimat pe baza analizelor experților Comisiei, este redat în graficul de mai jos.

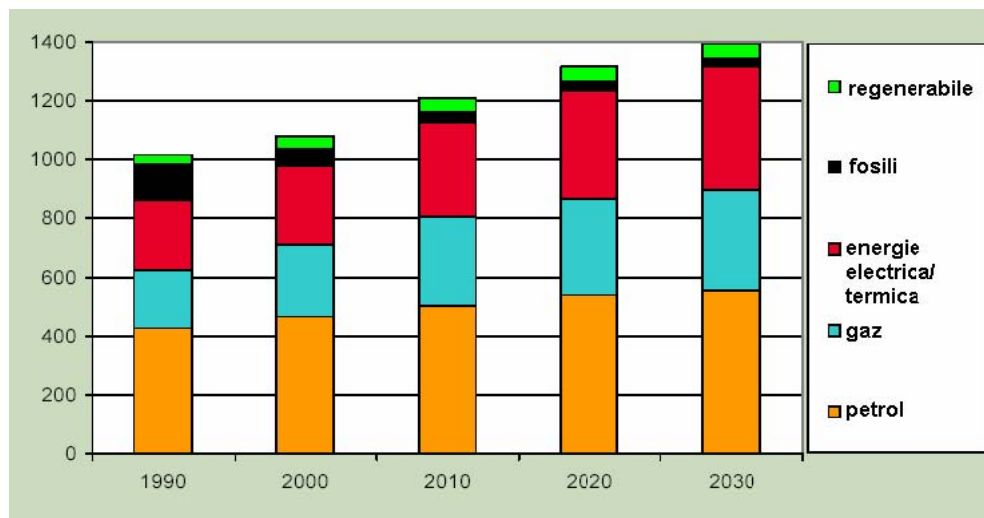


Figura 2.1 Evoluția prognozată a necesarului de resurse energetice primare

Sursa: Prezentarea "European Strategy European Strategy For Sustainable, Competitive & Secure Energy" a Directoratului General pentru Energie și Transport al CE

Valorile de mai sus sunt prezentate comparativ cu evoluția înregistrată începând cu anul 1971 și prognozată pentru anul 2030, a GDP (Produsului Intern Brut) și a intensității energetice, în graficul de mai jos.

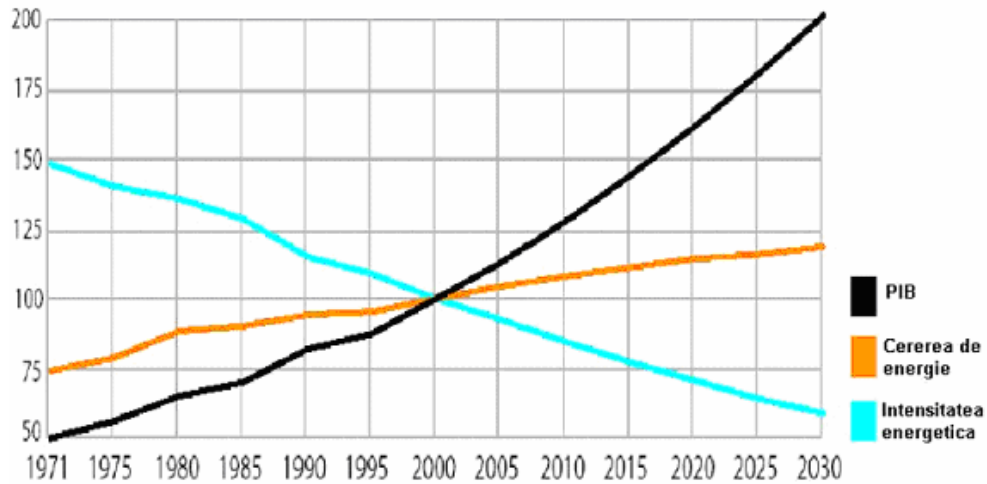


Figura 2.2 Evoluția PIB, a cererii de energie, a intensității energetice în UE

(Sursa: *Prezentarea "European Strategy For Sustainable, & Competitive & Secure Energy"* a Directoratului General pentru Energie și Transport al CE)

În ceea ce privește energia electrică și gazul natural, legislația recentă a Uniunii Europene urmărește realizarea obiectivului de liberalizare a pieței, ceea ce înseamnă că până în luna iulie 2007, toți consumatorii vor putea să-și aleagă propriul furnizor.

Un alt obiectiv urmărit cu prioritate, este acela de a se îmbunătăți infrastructura (rețelele de energie electrică și gaz natural) atât din punct de vedere al eficienței cât și al zonelor acoperite. Rețelele vor fi complet separate (independente) de companiile producătoare, iar transportatorii le vor folosi în comun.

În fiecare stat membru au fost create agenții de reglementare, astfel încât serviciile producătorilor și furnizorilor să aibă un nivel ridicat al calității, în conformitate cu solicitările clienților. Comisia Europeană monitorizează atent activitatea operatorilor de pe această piață, urmărind identificarea tuturor obstacolelor și a deficiențelor.

2.2.3. Documente de discuție

Comisia a propus opiniei publice și specialiștilor spre consultare documente programatice, denumite Cărți Albe sau Verzi, pentru domenii specifice, și a elaborat pe baza informațiilor primite și a analizelor efectuate, Directive care reglementează cadrul legal minim necesar a fi adoptat de toate statele membre ale UE.

În mai 2004, Comisia a editat, "**Cartea Albă a serviciilor de interes general**". Prin servicii de interes general, se înțeleg acele servicii libere pe piață sau acele

servicii supuse unor obligații specifice, pe baza unui criteriu de interes public. În concepția europeană, serviciile publice trebuie să aibă următoarele **caracteristici: universalitate, continuitate, calitate, transparență, egalitatea tratamentului și siguranța persoanelor și a serviciului.**

Principalele probleme care se ridică astăzi în Uniunea Europeană, legate de serviciile publice, inclusiv alimentarea cu energie termică a localităților sunt:

- globalizarea și deschiderea pieței pentru libera concurență;
- privatizarea;
- descentralizarea;
- întărirea coeziunii sociale;
- păstrarea caracterului teritorial;
- dezvoltarea durabilă.

Evoluțiile actuale a serviciilor publice, inclusiv a serviciilor de alimentare cu energie termică, pe piața europeană se orientează pe două direcții:

- tendința de globalizare a serviciilor publice și de deschidere a pieței, însoțită de apariția și dezvoltarea unor mari companii transnaționale; acest lucru poate conduce însă, la transformarea vechilor monopoluri de stat în monopoluri private;
- tendința de menținere a acestor servicii sub autoritatea statului sau a autorităților administrației publice locale.

În orice caz, **Cartea Albă a serviciilor de interes general** specifică faptul că definirea obiectivelor și obligațiilor serviciilor de interes general este responsabilitatea autorităților publice locale, care trebuie să supravegheze îndeplinirea de către operatori a sarcinilor contractuale prin intermediul agențiilor locale de monitorizare. În plus, autoritățile competente trebuie să definească, să organizeze, să finanțeze și să controleze serviciile de interes general.

Evaluarea funcționării serviciilor este esențială pentru dezvoltarea calității și accesibilității acestora. Această evaluare nu trebuie să fie făcută doar cu ajutorul criteriilor de eficiență economică ci și cu ajutorul criteriilor sociale, economice și de mediu într-un mod mai general.

Cum s-a prevăzut mai sus, problemele de energie și de mediu nu pot fi analizate în mod separat. Din acest motiv, Comisia insistă pe faptul că, autoritățile locale trebuie să aibă o viziune globală, într-un cadru de gestiune strategică locală, așa cum s-a prezentat în "**Strategia tematică pentru mediul urban**" (publicată în ianuarie 2006) editată de Comisie. Una din cele mai simple și eficiente soluții la problemele de dependență energetică și de mediu este economisirea energiei, cu alte cuvinte îmbunătățirea eficienței energetice. În plus, la nivel local, politicile de eficiență energetică sunt cele care au cel mai mare potențial. Studiile au arătat că o familie medie din UE poate să economisească între 200 și 1000 Euro pe an, în funcție de consumul său de energie. În acest sens, este relevant documentul elaborat de Comisie în iunie 2005, "**Cartea verde a eficienței energetice**", în care se menționează faptul că obstacolul cel mai important față

de politica de eficiență energetică este lipsa de informație. Campaniile de informare trebuie să fie făcute în direcția cetățenilor, a clienților industriali și a companiilor din domeniul energetic. Prioritatea Comisiei în politica energetică, printre altele, o reprezintă energiile regenerabile și anume, folosirea de tehnologii "curate" pentru producția de electricitate, producția descentralizată de energie și utilizarea biocombustibilului în transportul public local.

Pentru multe din aceste tehnologii, problema principală constă în lipsa unei piețe reprezentative. În acest caz, autoritățile locale trebuie să aibă un mare rol. De fapt, Comisia încearcă să dezvolte piețele publice "ecologice", adică integrarea criteriilor de mediu în procedurile folosite de acestea.

Pentru transportul urban, având în vedere faptul că majoritatea măsurilor sunt sub competențele autorităților locale, Comisia a elaborat Cartea Albă "**Politica europeană a transporturilor orizont 2010: timpul alegerilor**", unde sunt promovate următoarele direcții de acțiune:

- obținerea de sprijin financiar din partea CE pentru orașe;
- creșterea ponderii utilizării de vehicule curate și accesibilitatea transportului în comun pentru persoanele cu dizabilități;
- identificarea și promovarea celor mai bune exemple din sistemul de transport public urban și regional.

O planificare eficientă a transporturilor necesită o viziune pe termen lung, ce permite o prevedere a necesarului de finanțare pentru infrastructură și vehicule, pentru o calitate ridicată a transporturilor publice și pentru securitatea cicliștilor și pietonilor. Soluția aleasă trebuie să fie *ad-hoc*, adică după consultarea largă a publicului și a tuturor actorilor implicați.

3. LEGISLATIA PRIMARA în SECTORUL ENERGIEI

3.1. Servicii comunitare de utilități publice

Sectorul serviciilor comunitare de utilități publice, definite ca fiind totalitatea acțiunilor și activităților de utilitate publică și de interes economic și social desfășurate la nivelul unităților administrativ-teritoriale sub responsabilitatea autorităților administrației publice locale, a suferit transformări majore în ultimii 15 ani, atât din punct de vedere organizatoric cât și tehnic.

Cadrul juridic și instituțional necesar înființării, organizării, coordonării, finanțării, gestionării și controlului funcționării serviciilor comunitare de utilități publice este asigurat, în prezent, de următoare acte normative:

Prin **H.G. nr. 246/16.02.2006** Guvernul României a aprobat **“Strategia națională privind accelerarea dezvoltării serviciilor comunitare de utilități publice”**, care stă la baza fundamentării, elaborării și implementării Planului multianual de dezvoltare a serviciilor comunitare de utilități publice. Planul multianual de dezvoltare a serviciilor comunitare de utilități publice are scopul de a asigura extinderea, modernizarea și eficientizarea serviciilor comunitare de utilități publice și a infrastructurii tehnico-edilitare aferente acestora la standarde europene, în conformitate cu angajamentele aplicabile serviciilor comunitare de utilități publice, asumate de România prin **Tratatul de aderare la Uniunea Europeană**, semnat de România la Luxemburg la 25.04.2005, ratificat prin **Legea nr. 157/2005**. Planul multianual de dezvoltare a serviciilor comunitare de utilități publice se corelează cu Planul Național de Dezvoltare, se revizuieste și se actualizează anual prin Hotărâre a Guvernului, la propunerea Ministerului Administrației și Internelor. Strategia prevede sursele de finanțare a acțiunilor prevăzute în Planul multianual de dezvoltare a serviciilor comunitare de utilități publice și în planurile de implementare a strategiilor locale.

Principalele orientări ale strategiei sunt:

- organizarea serviciilor comunitare de utilități publice în raport cu cerințele populației;
- consultarea publică pentru stabilirea standardelor de calitate (indicatorilor de performanță) pentru serviciile comunitare de utilități publice și evaluarea acestora;
- extinderea gestiunii delegate a serviciilor comunitare de utilități publice bazată pe contracte de concesiune și contracte de parteneriat public--privat, promovarea privatizării operatorilor furnizori/prestatori ai serviciilor comunitare de utilități publice și atragerea investițiilor private în

dezvoltarea și modernizarea sistemelor comunitare de utilități publice;

- introducerea, la nivel municipal și județean, a funcției de manager/director general al serviciilor comunitare de utilități publice care să preia activitatea primarilor/viceprimarilor sau președinților/vicepreședinților de consilii județene legată de conducerea, coordonarea, monitorizarea și controlul serviciilor comunitare de utilități publice de interes local, respectiv județean.

Obiectivele generale ale strategiei sunt:

- atingerea conformității cu prevederile legislației UE aplicabile serviciilor comunitare de utilități publice;
- respectarea angajamentelor asumate de România cu privire la implementarea acquisului comunitar aplicabil serviciilor comunitare de utilități publice;
- atingerea conformității cu standardele comunitare privind calitatea și cantitatea serviciilor comunitare de utilități publice;
- creșterea capacității de absorbție a resurselor financiare alocate din fonduri comunitare și de atragere a fondurilor de investiții;
- creșterea capacității de elaborare, promovare și finanțare a proiectelor de investiții aferente infrastructurii de interes local;
- creșterea graduală a capacității de autofinanțare a serviciilor comunitare de utilități publice și a infrastructurii tehnico-edilitare aferente, corespunzător nivelelor acceptate în UE;
- satisfacerea cerințelor de interes public ale colectivităților locale și creșterea bunăstării populației;
- adoptarea de norme juridice și reglementări care să faciliteze modernizarea și dezvoltarea serviciilor comunitare de utilități publice și a infrastructurii tehnico-edilitare aferente, deschiderea pieței, eficientizarea furnizării/prestării serviciilor și creșterea calității acestora.

Obiectivele specifice ale strategiei vor fi tratate în capitolele care abordează fiecare tip de serviciu comunitar de utilitate publică.

H.G. nr. 699/2004 privind aprobarea "**Strategiei Naționale privind accelerarea reformei în administrația publică**", are în vedere următoarele priorități pentru reforma administrației publice:

- reforma funcției publice va asigura crearea unui corp profesionist de funcționari publici, stabil și neutru din punct de vedere politic prin implementarea unui cadru legislativ unitar și coerent și dezvoltarea coeziunii strategiilor de management al resurselor umane și de instruire profesională, prin deplinul angajament al ministerelor, agențiilor și al altor organisme guvernamentale.
- reforma administrației publice locale prin continuarea procesului de

descentralizare și al celui de deconcentrare a serviciilor publice prin care trebuie să se asigure:

- . • îmbunătățirea managementului serviciilor publice la nivel local și creșterea calității acestora;
 - . • alocare coerentă a responsabilităților, resurselor financiare și drepturilor legate de serviciile oferite.
- îmbunătățirea procesului de formulare a politicilor publice prin crearea sistemelor de coordonare și îmbunătățirea capacității de management a structurilor guvernamentale.

Pentru rezolvarea problemelor apărute în procesul de descentralizare și deconcentrare a serviciilor publice, se au în vedere următoarele obiective pe termen mediu:

- clarificarea repartizării competențelor între ministere, servicii publice deconcentrate și autorități publice locale, în cadrul unui proces bine structurat și larg participativ. Această clarificare va fi însoțită de punerea în practică a unui sistem de reglementări care să permită intervențiile Guvernului, în special a celor de natură financiară, bazate pe indicatori obiectivi.
- creșterea autonomiei financiare a județelor și a celorlalte unități administrativ teritoriale, prin creșterea resurselor financiare proprii și perfecționarea mijloacelor de echilibrare. Obiectivul pe termen mediu este atingerea, din resurse garantate, a unui nivel de 50% din totalul cheltuielilor.
- transformarea prefectilor în înalți funcționari publici, care să asigure aplicarea politicilor Guvernului la nivel local, prin serviciile publice deconcentrate ale ministerelor.

Pentru realizarea acestor obiective, în perioada imediat următoare vor fi luate următoarele decizii:

- supunerea spre aprobarea Parlamentului a două legi organice. Una vizând stabilirea cadrului procesului de descentralizare, iar cealaltă reglementând noul statut al prefectilor în perspectiva profesionalizării acestei funcții începând cu anul 2006;
- organizarea și structurarea modului de participare a aleșilor locali și a societății civile la procesul de dezbateri și de punere în aplicare a descentralizării.

Legea nr. 51/2006 a Serviciilor comunitare de utilități publice, oferă libertatea de decizie autorităților administrației publice locale pentru organizarea și conducerea serviciilor publice de gospodărie comunală și pentru elaborarea strategiilor locale de modernizare și reabilitare a serviciilor de termoficare urbană.

În acest sens, autoritățile administrației publice locale din fiecare municipiu sau oraș, trebuie să-și elaboreze propria strategie pe baza principiilor strategiei naționale și cu respectarea legislației în vigoare.

În cadrul acestei legi serviciile publice de gospodărie comunală se definesc ca fiind ansamblul activităților și acțiunilor de utilitate și de interes local, desfășurate sub autoritatea administrației publice locale, având drept scop furnizarea de servicii de utilitate publică, prin care se asigură:

- alimentarea cu apă;
- canalizarea și epurarea apelor uzate și pluviale;
- salubritatea localităților;
- alimentarea cu energie termică produsă centralizat;
- alimentarea cu gaze naturale;
- alimentarea cu energie electrică;
- transportul public local;
- administrarea fondului locativ public;
- administrarea domeniului public.

Potrivit prevederilor acestei legi și conform principiilor autonomiei locale și al descentralizării serviciilor publice, autoritățile administrației publice locale au deplină competență, responsabilitate și libertate de decizie în ceea ce privește înființarea, administrarea și funcționarea serviciilor publice de gospodărie comunală, inclusiv și a serviciilor de încălzire urbană.

Prin **O.U.G. nr. 78/2002**, privind **asigurarea condițiilor de funcționare a centralelor termice și electrice de termoficare aflate în administrarea consiliilor județene și locale**, actualizată prin Legea 643/2002 și OUG 29/2008, Guvernul transferă din patrimoniul statului în proprietate privată sau publică a consiliilor județene sau locale centralele termice și electrice de termoficare care asigură alimentarea cu energie termică a orașelor și municipiilor.

Legea 241/2006 privind **organizarea și funcționarea serviciilor publice de alimentare cu apă și de canalizare**, stabilește cadrul juridic unitar privind înființarea, organizarea, gestionarea, reglementarea, finanțarea, monitorizarea și controlul funcționării serviciilor publice de alimentare cu apă și de canalizare, ținând seama de strategia națională de dezvoltare a serviciilor publice de gospodărie comunală.

Prevederile acestei ordonanțe se aplică serviciilor publice de alimentare cu apă și de canalizare, denumite în continuare servicii de apă și de canalizare, din localitățile în care există sisteme publice de alimentare cu apă și de canalizare,

indiferent de mărimea acestora.

Obiectivele avute în vedere sunt:

- îmbunătățirea condițiilor de viață ale cetățenilor;
- realizarea unei infrastructuri edilitare moderne, ca bază a dezvoltării economice și în scopul atragerii investițiilor profitabile pentru comunitățile locale;
- dezvoltarea durabilă a serviciilor;
- protecția mediului.

O.G. nr. 71/2002 privind **organizarea și funcționarea serviciilor publice de administrare a domeniului public și privat de interes local**, cu modificările și completările din Legea 3/2003, are ca obiect reglementarea înființării, organizării, exploatării, finanțării, monitorizării și controlului funcționării serviciilor publice de administrare a domeniului public și privat de interes local.

Organizarea și funcționarea serviciilor de administrare a domeniului public și privat se realizează cu respectarea următoarelor **principii**:

- autonomiei locale;
- descentralizării serviciilor publice;
- responsabilității și legalității;
- corelării cerințelor cu resursele;
- dezvoltării durabile;
- asocierii intercomunale;
- parteneriatului public-privat;
- liberului acces la informații și consultarea cetățenilor;
- economiei de piață și eficienței economice.

Obiectivele avute în vedere sunt:

- securitatea serviciilor furnizate/prestate;
- continuitatea serviciilor din punct de vedere cantitativ și calitativ;
- adaptabilitatea serviciilor la cerințele comunităților locale;
- accesul liber la servicii și la informațiile referitoare la acestea;
- tarifarea echitabilă a serviciilor furnizate/prestate;
- consultarea locuitorilor cu privire la organizarea, exploatarea și funcționarea serviciilor de administrare a domeniului public și privat.

Legea 92/2007 privind **serviciile de transport public local de călători**, cu modificările și completările ulterioare, are ca obiect stabilirea cadrului de organizare, gestionare, reglementare și de monitorizare a serviciului de transport

public local de persoane, prin curse regulate, cu mijloace de transport în comun.

Principiile care stau la baza acestei ordonanțe sunt:

- respectarea drepturilor și intereselor legitime ale călătorilor;
 - asigurarea deplasării în condiții de siguranță și de confort;
 - protecția mediului;
 - tratament egal și nediscriminatoriu pentru toți utilizatorii;
 - servicii de calitate în condițiile unor tarife accesibile;
 - administrarea eficientă a bunurilor și a fondurilor bănești;
- dezvoltarea durabilă. **Principalele obiective** urmărite sunt reprezentate de:
- îmbunătățirea condițiilor de viață ale cetățenilor prin promovarea calității și eficienței serviciului de transport public local de călători;
 - creșterea calității vieții cetățenilor prin susținerea dezvoltării economice a localităților și prin realizarea unei infrastructuri edilitare moderne;
 - acordarea de facilități unor categorii de persoane;
 - asigurarea capacității suficiente de transport pe rute aglomerate.

Legea 230/2006 privind **organizarea și funcționarea serviciilor de iluminat public**, stabilește cadrul juridic unitar privind înființarea, organizarea, gestionarea, reglementarea, finanțarea și controlul funcționării serviciilor de iluminat public în comune, orașe și municipii.

Principalele obiective avute în vedere sunt reprezentate de:

- ridicarea gradului de civilizație, a confortului și a calității vieții;
- creșterea gradului de securitate individuală și colectivă în cadrul comunităților locale;
- asigurarea siguranței circulației rutiere și pietonale;
- punerea în valoare, printr-un iluminat arhitectural și ornamental adecvat, a zestrei arhitectonice și peisagistice a localităților;
- realizarea unei infrastructuri edilitare moderne, ca bază a dezvoltării economico-sociale a comunităților locale;
- funcționarea și exploatarea în condiții de siguranță, rentabilitate și eficiență economică a infrastructurii aferente serviciului.

Principiile care stau la baza funcționării serviciilor de iluminat public, sunt:

- continuitatea din punct de vedere cantitativ și calitativ;
- adaptabilitate la cerințele concrete, diferențiate în timp și spațiu, ale comunității locale;
- satisfacerea judicioasă, echitabilă și nepreferențială a tuturor membrilor comunității locale, în calitatea lor de utilizatori ai serviciului;

- tarifarea pe bază de competiție a serviciului prestat;
- administrarea și gestionarea serviciului în interesul comunităților locale;
- respectarea reglementărilor specifice în vigoare din domeniul transportului, distribuției și utilizării energiei electrice;
- respectarea standardelor minimale privind iluminatul public, prevăzute de normele interne și ale Uniunii Europene în acest domeniu.

2.2. Energia termică

Începând cu anul 2002 în Municipiul Mediaș s-a renunțat la sistemul centralizat de producere a energiei termice în centrale de cvartal, acestea fiind închise. Fiecare imobil care a fost racordat la aceste sisteme de încălzire centrală și a construit sursă individuală de încălzire, respective de preparare a apei calde menajere.

Municipalitatea deține un număr de nr. de imobile sociale de 76 apartamente la casă - care au în principal sisteme de încălzire tip sobă cu gaze naturale și 380 de apartamente la bloc - care au sisteme de încălzire cu centrală termică.

Alte clădiri publice:

- un cinematograful cu 156 de scaune, cu un număr mediu de 50 de spectatori per lună;
- o casă de cultură cu un număr de 475 de scaune și un număr mediu de 200 de spectatori per lună.
- o sală de sport cu o suprafață utilă medie desfășurată de 1570 mp, un număr de scaune de 462 și un număr mediu de spectatori per lună de 250
- un stadion cu un număr de 5000 de scaune și un număr mediu de spectatori per lună de 1000 persoane
- un spital cu 3 clădiri
- o policlinică cu 24 de cabinete private
- o clădire administrativă S+P+3E, situată în centrul orașului având o suprafață de 5000 mp
- o clădire administrativă S+P+E, situată în centrul orașului având o suprafață de 1793,5 mp
- o clădire administrativă S+P, situată în satul aparținător Ighișul Nou având o suprafață de 70 mp

Toate aceste clădiri au centrale termice proprii care prepară apa caldă și asigură încălzirea imobilelor.

3.3. Energia electrică

Prin **H.G. nr. 104/2002**, **H.G. nr. 105/2002**, **O.G. nr. 554/2002**, **O.G. nr. 647/2002**, privind **transmiterea unor CET-uri din domeniul privat al statului și din patrimoniul Societății Comerciale "Termoelectrica" - S.A. în domeniul public al unor municipii și în administrarea Consiliilor Locale**, o serie de CET-uri au fost transferate, fără nici o plată, administrațiilor locale. Rolul acestor CET-uri este reprezentat de alimentarea cu energie electrică și termică a unor orașe din România.

Gradul de deschidere al pieței de electricitate este reglementat de următoarele Hotărâri ale Guvernului:

- **10%** conform **H.G. nr.122 /2000**, publicată în M.O. 77 /21.02.2000;
- **15%** conform **H.G. nr. 982 /2000**, publicată în M.O. 529 /27.10.2000;
- **25%** conform **H.G. nr. 1272 /2001**, publicată în M.O. 832 /21.12.2001, abrogată de H.G. 48/2002;
- **33%** conform **H.G. nr. 48 /2002**, publicată în M.O. 71 /31.01.2002;
- **40%** conform **H.G. nr. 1563 /2003**, publicată în M.O. 22 /12.01.2004, abrogată de H.G. 1823/2004;
- **55%** conform **H.G. nr. 1823 /2004**, publicată în M.O. 1062 /16.11.2004;
- **83,5%** conform **H.G. nr. 644 /2005**, publicată în M.O. 684 /29.07.2005, abrogată de H.G. 638/2007.
- **100%** conform **H.G.638/2007**.

H.G. nr. 1007/2004 pentru aprobarea **Regulamentului de furnizare a energiei electrice la consumatori** stabilește relațiile dintre furnizorul de energie electrică și consumator, consumator și subconsumator, precum și relațiile conexe ale furnizorului cu operatorul de distribuție și operatorul de transport și de sistem, referitoare la derularea contractului de furnizare a energiei electrice.

Această hotărâre vine în sprijinul consumatorului de energie electrică, astfel încât, furnizorul de energie electrică va răspunde în fața consumatorului pentru calitatea serviciului de furnizare a energiei electrice, conform prevederilor Standardului de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei electrice, elaborat de autoritatea competentă, și ale contractului de furnizare.

Calitatea serviciului de furnizare cuprinde:

- calitatea comercială;
- calitatea energiei electrice;
- continuitatea alimentării.

Furnizorii și operatorii de rețea au obligația să acționeze permanent în sensul creșterii calității energiei electrice și serviciilor oferite consumatorilor.

În baza **H.G. nr. 1342/2001** privind **reorganizarea Societății Comerciale de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice "Electrica" - S.A.**, s-au înființat 8 filiale de distribuție și furnizare a energiei electrice, cu personalitate juridică, și 8 sucursale de întreținere și servicii energetice, fără personalitate juridică.

În cadrul sucursalelor funcționează 42 agenții de întreținere și servicii energetice, respectiv: la "Electrica Muntenia Sud" - 3 agenții, la "Electrica Muntenia Nord" - 6 agenții, la "Electrica Banat" - 4 agenții, la "Electrica Dobrogea" - 4 agenții, la "Electrica Oltenia" - 7 agenții, la "Electrica Transilvania Sud" - 6 agenții, la "Electrica Transilvania Nord" - 6 agenții, la "Electrica Moldova" - 6 agenții.

Conform **H.G. nr. 74/2005** privind **înființarea Societății Comerciale Filiala de Întreținere și Servicii Energetice "Electrica Serv" - S.A. prin reorganizarea activității din cadrul Societății Comerciale de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice "Electrica" - S.A.**, a apărut necesară gruparea acestor agenții și puncte de lucru, într-o singură structură unitară și ca atare înființarea unei societăți comerciale - Filiala de Întreținere și Servicii Energetice –Electrica Serv - S.A., având personalitate juridică, prin reorganizarea S.C. Electrica - S.A.

Obiectul de activitate al acestei societăți comerciale pe acțiuni va fi execuția de lucrări de întreținere și servicii energetice și va fi structurată pe 8 sucursale amplasate în 8 zone geografice, cu 42 de agenții (AISE), acoperind întreg teritoriul țării.

Prin această reorganizare a S.C. Electrica - S.A. și înființarea unei filiale de întreținere și servicii energetice se va asigura o coordonare unitară a activității de întreținere și servicii, care va da un plus de siguranță acestei activități pe întreg teritoriul țării.

Prin această structură se va asigura intervenția eficientă și rapidă la instalațiile electrice, cunoscând că aceste subunități sunt amplasate pe teritoriile tuturor județelor, la o distanță medie de 40 km, reducându-se considerabil timpul de realimentare cu energie electrică a consumatorilor.

Totodată se va asigura o specializare a personalului de la instalațiile de distribuție, pentru cunoașterea în detaliu a acestora, a prescripțiilor, fișelor tehnologice și reglementărilor din domeniu, precum și dotarea cu echipamente, utilaje tehnologice adecvate, elemente care conduc la funcționarea în regim de siguranță a sistemului de distribuție cu energie electrică a țării, indiferent de zonă și timp.

Legea energiei electrice, legea nr 13/2007, publicată în Monitorul Oficial, Partea I nr. 51 din 23/01/2007 completat și modificat de Ordonanța de urgență nr. 33 din 04/05/2007, actualizată de OUG 33/2007 și OUG 172/2008.

Prezenta lege stabilește cadrul de reglementare pentru desfășurarea activităților în sectorul energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare, în vederea utilizării optime a resurselor primare de energie în condițiile de accesibilitate, disponibilitate și suportabilitate și cu respectarea normelor de siguranță, calitate și protecție a mediului.

Nu se supun dispozițiilor prezentei legi:

- a) acumulatele electrice, grupurile electrogene mobile, instalațiile electrice amplasate pe vehicule de orice fel;
- b) sursele staționare de energie electrică în curent continuu;
- c) instalațiile energetice amplasate în marea teritorială, care nu sunt racordate la rețeaua electrică.

Activitățile în domeniul energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare trebuie să se desfășoare pentru realizarea următoarelor obiective de bază:

- a) asigurarea dezvoltării durabile a economiei naționale;
- b) diversificarea bazei de resurse energetice primare;
- c) crearea și asigurarea funcționării piețelor concurențiale de energie electrică;
- d) asigurarea accesului nediscriminatoriu și reglementat al tuturor participanților la piața de energie electrică și la rețelele electrice de interes public;
- e) transparența tarifelor, prețurilor și taxelor la energie electrică în cadrul unei politici de tarifare, urmărind creșterea eficienței energetice pe ciclul de producere, transport, distribuție și utilizare a energiei electrice;
- f) constituirea stocurilor de siguranță la combustibilii necesari pentru producerea energiei electrice, precum și a energiei termice produse în cogenerare;
- g) asigurarea funcționării Sistemului electroenergetic național interconectat cu sistemele electroenergetice ale țărilor vecine și cu sistemele electroenergetice din Uniunea pentru Coordonarea Transportului Energiei Electrice (UCTE);
- h) promovarea utilizării surselor noi și regenerabile de energie;
- i) asigurarea protecției mediului la nivel local și global, în concordanță cu reglementările legale în vigoare;
- j) asigurarea măsurilor de securitate în vederea prevenirii și combaterii actelor de terorism și sabotaj asupra infrastructurii Sistemului electroenergetic național;
- k) asigurarea siguranței în funcționarea Sistemului electroenergetic național;
- l) asigurarea siguranței în alimentarea cu energie electrică a consumatorilor;
- m) promovarea producției de energie electrică realizată în sisteme de cogenerare de înaltă eficiență, asociată energiei termice livrate pentru acoperirea unui consum economic justificat.

3.4. Gazul natural

Conform **H.G. nr. 334/2000** privind **reorganizarea Societății Naționale de Gaze Naturale "Romgaz" - S.A.**, fosta regie autonomă de interes național S.N.G.N Romgaz S.A. a fost divizată în 5 companii independente cu capital de stat.

În 2001, pe baza analizei activității a 2 dintre cele 5 companii nou create: EXPROGAZ S.A. și DEPOGAZ S.A., **H.G. nr. 575/2001** privind **înființarea Societății Naționale de Gaze Naturale "Romgaz" - S.A. prin fuziunea Societății Comerciale de Explorare și Producție a Gazelor Naturale "Exprogaz" - S.A. cu Societatea Națională de Depozitare Subterană a Gazelor Naturale "Depogaz" - S.A.**, stabilește fuziunea, creând S.N.G.N. ROMGAZ S.A. care are ca principal scop explorarea, producția și depozitarea subterană a gazului natural.

H.G. nr. 1283/2003 privind **aprobarea Strategiei de privatizare a Societății Comerciale de Distribuție a Gazelor Naturale "Distrigaz Sud" - S.A. București și a Societății Comerciale de Distribuție a Gazelor Naturale "Distrigaz Nord" - S.A. Târgu Mureș** a aprobat strategia de privatizare a altor două companii de stat de distribuție a gazului natural (SC Distrigaz Sud SA Bucuresti și SC Distrigaz Nord SA Tg-Mures). Procesul de privatizare a celor două societăți a fost finalizat cu succes în cursul lunii iunie a anului 2005.

Legea nr. 351/2004 a gazelor, cu modificările și completările ulterioare, structurată pe 15 capitole și 120 de articole, reglementează, în principal: politica în domeniul gazelor naturale, organizarea, funcționarea, rolul și atribuțiile autorității de reglementare, autorizații, licențe și atestarea în sectorul gazelor naturale, accesul și refuzul accesului terților la sistemele din sectorul gazelor naturale, obligațiile de serviciu public și protecția consumatorilor, piața, prețurile și tarifele în sectorul gazelor naturale. Legea gazelor conferă noi valențe ANRGN, instituție publică autonomă de interes național, cu personalitate juridică, aflată în coordonarea primului-ministru. În acest nou context legislativ, misiunea autorității constă în elaborarea, aplicarea și monitorizarea respectării sistemului de reglementări obligatorii la nivel național, necesar pentru funcționarea sectorului și a pieței gazelor naturale în condiții de eficiență, siguranță, concurență, transparență, tratament nediscriminatoriu al participanților la piața de gaze naturale și de protecție a consumatorilor și a mediului.

Prin **O.U.G nr. 91/2005** privind instituirea **Programului de acordare a unor ajutoare bănești populației cu venituri reduse** care utilizează pentru încălzirea locuinței gaze naturale, în perioada 2005-2008 se acordă un ajutor bănesc pentru acoperirea unei părți din cheltuielile cu achiziționarea, instalarea și punerea în funcțiune a unei centrale termice individuale sau, după caz, a unui arzător automatizat.

Conform **Legii nr. 238/2004 a petrolului**, gazele naturale cuprind gazele libere din zăcăminte de gaz metan, gazele dizolvate în țiței, cele din capul de gaze asociat zăcămintelor de țiței, precum și gazele rezultate din extracția amestecurilor de gaz condensat. Legea creează cadrul de reglementare pentru desfășurarea activităților în sectorul petrolier, în condiții de securitate și la standarde de calitate, în vederea utilizării optime a resurselor de țiței și cu respectarea normelor de protecție a mediului.

H.G. nr. 2075/2004 privind aprobarea **Normelor metodologice pentru aplicarea Legii petrolului**, prevede principiile care stau la baza organizării și desfășurării apelului public de ofertă pentru concesiunea operațiunilor petroliere și anume:

- valorificarea eficientă a resurselor de petrol, proprietate publică a statului;
- transparența organizării și desfășurării apelului public de ofertă pentru concesiunea operațiunilor petroliere;
- egalitatea ofertanților, indiferent de țara de origine a acestora sau de natura capitalului;
- concurența în obținerea concesiunii operațiunilor petroliere;
- confidențialitatea datelor și informațiilor cunoscute sau aduse la cunoștință cu ocazia desfășurării apelului public de ofertă.

Începând cu anul 2007 se desființează ANRGN, întreaga activitate de reglementare în domeniul gazelor naturale trecând în subordine ANRE care se desființează în baza prevederilor

Ordonanței de Urgență nr. 25/2007 privind stabilirea unor măsuri pentru reorganizarea aparatului de lucru al Guvernului.

Ordin nr. 56/2008 privind aprobarea Metodologiei pentru trecerea de la facturarea cantităților de gaze naturale în unități volumetrice la facturarea în unități de energie publicată în Monitorul Oficial, Partea I nr. 441 din 12/06/2008

3.5. Surse de energie alternative

H.G. nr. 1535/2003 privind aprobarea **"Strategiei de valorificare a surselor regenerabile de energie"**, oferă cadrul corespunzător pentru adoptarea unor decizii privind alternativele energetice și conformarea cu acquis-ul comunitar în domeniu.

Principalele direcții de acțiune constau în:

- creșterea gradului de valorificare a surselor regenerabile de energie în

- producția de energie electrică și termică;
- stabilirea unei cote-țintă privind consumul de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie, în mod diferențiat de la o țară la alta;
 - adoptarea de proceduri adecvate pentru finanțarea investițiilor în sectorul surselor regenerabile de energie;
 - simplificarea și adecvarea procedurilor administrative de implementare a proiectelor de valorificare a surselor regenerabile de energie;
 - accesul garantat și prioritar la rețelele de transport și distribuție de energie;
 - garantarea originii energiei produse pe bază de surse regenerabile de energie.

HG 750 /2008 pentru aprobarea Schemei de ajutor de stat regional privind valorificarea resurselor regenerabile de energie a fost publicată în MO nr. 543/18.07.2008

Prezentul act instituie o schemă transparentă de ajutor de stat regional pentru investiții, denumită Schemă de ajutor de stat regional privind valorificarea resurselor regenerabile de energie, prin care se urmărește promovarea coeziunii economice și sociale între România și Uniunea Europeană și îmbunătățirea calității vieții locuitorilor prin promovarea dezvoltării durabile și a investițiilor în regiunile din România. În conformitate cu Harta națională a ajutoarelor de stat regionale pentru perioada 2007—2013, întreg teritoriul României este eligibil pentru ajutor de stat regional potrivit prevederilor art. 87(3)(a) din Tratatul de instituire a Comunității Europene.

Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie a fost publicată în Monitorul Oficial, Partea I nr. 743 din 03.11.2008.

Creează cadrul legal necesar extinderii utilizării surselor regenerabile de energie prin:

- a) reducerea costurilor de producție, transport și distribuție a energiei produse din surse regenerabile de energie, comparativ cu utilizarea combustibililor clasici, fosili și implicit, reducerea facturii energetice a diferitelor categorii de consumatori;
- b) atragerea în balanța energetică națională a resurselor regenerabile de energie, necesare creșterii securității în alimentarea cu energie și reducerii importurilor de resurse primare de energie;
- c) stimularea dezvoltării durabile la nivel local și regional și crearea de noi locuri de muncă aferente proceselor de valorificare a resurselor regenerabile de energie;

d) reducerea poluării mediului prin diminuarea producerii de emisii poluante și gaze cu efect de seră

e) asigurarea cofinanțării necesare în atragerea unor surse financiare externe, destinate promovării surselor regenerabile de energie;

f) definirea normelor referitoare la garanțiile de origine, procedurile administrative aplicabile racordarea la rețeaua electrică în ceea ce privește energia produsă din surse regenerabile;

g) stabilirea criteriilor de durabilitate ecologică pentru biocombustibili și alte biolichide.

Se aplică pentru energia livrată în rețeaua electrică produsă din:

a) Energie hidro utilizată în centrale cu o putere instalată de cel mult instalată de cel mult 10 MW;

b) Energie eoliană

c) Energie solară

d) Energie geotermală și gazele combustibile asociate;

e) Biomasă

f) Biogaz;

g) Gaz de fermentare a deșeurilor;

h) Gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate.

ORDIN nr. 1339 / 03.11.2008 pentru aprobarea Ghidului de finanțare a Programului de înlocuire sau completare a sistemelor clasice de încălzire cu sisteme care utilizează energie solară, energie geotermală și energie eoliană sau alte sisteme care conduc la îmbunătățirea calității aerului, apei și solului.

Obiectul Programului îl reprezintă finanțarea de la Fondul pentru mediu a proiectelor de înlocuire sau completare a sistemelor clasice de încălzire cu sisteme care utilizează energie solară, energie geotermală și energie eoliană sau alte sisteme care conduc la îmbunătățirea calității aerului, apei și solului, beneficiari fiind operatorii economici, posesorii, ocoalele silvice, unitățile administrativ-teritoriale, unitățile și instituțiile de învățământ, persoanele fizice, asociațiile de locatari și organizațiile neguvernamentale.

Scopul Programului îl reprezintă îmbunătățirea calității aerului, apei și solului prin reducerea gradului de poluare cauzată prin arderea lemnului și a combustibililor fosili utilizați pentru producerea energiei termice folosite pentru încălzire și obținerea de apă caldă menajeră, precum și stimularea utilizării sistemelor care folosesc în acest sens, sursele de energie regenerabilă, nepoluante.

MODALITATEA DE FINANȚARE

(1) Finanțarea se acordă prin modalitate nerambursabilă, ca procent din cheltuielile eligibile ale proiectului.

(2) Procentul de cheltuieli eligibile nefinanțat, constituie contribuția proprie a solicitantului și este asigurată din surse financiare proprii.

(3) Finanțarea se face eșalonat, în interiorul perioadei de valabilitate a contractului pentru finanțare și pe măsura realizării proiectului.

Finanțarea se acordă în procent de până la:

a) în cazul operatorului economic, posesorului sau ocolului silvic, 50%, dar nu mai mult de 250.000 lei pentru un sistem, cu excepția proiectelor executate în Regiunea București-Ilfov, pentru care finanțarea se face în procent de până la 40%, dar nu mai mult de 200.000 lei pentru un sistem;

b) în cazul unității administrativ-teritoriale, unității sau instituției de învățământ, 60%, dar nu mai mult de 300.000 lei pentru un sistem;

c) în cazul persoanei fizice, asociației de locatari sau organizației neguvernamentale, 90%, dar nu mai mult de 25.000 lei pentru un sistem.

3.6. Eficiență energetică

H.G. nr. 163/2004 privind aprobarea “**Strategiei Naționale în Domeniul Eficienței Energetice**” menționează, ca activități de o importanță deosebită în domeniul energiei (potențialul de economisit este de aproximativ 40 % față de consumurile actuale), următoarele:

- creșterea calității construcțiilor și reducerea consumurilor energetice pentru asigurarea aceluiași grad de confort;
- reducerea pierderilor în sistemele de alimentare cu energie termică în regim centralizat și promovarea cogenerării de mică putere;
- reducerea consumului specific de energie la pomparea apei, în iluminatul public și în transportul local;
- utilizarea surselor regenerabile de energie în asigurarea necesarului de energie pe plan local.

Principalul scop al strategiei este identificarea posibilităților și mijloacelor de creștere a eficienței energetice pe întregul lanț energetic, prin implementarea unor programe adecvate.

Fundamentarea obiectivelor strategiei se realizează pe evaluarea potențialului de creștere a eficienței energetice, în diferite scenarii de dezvoltare economică și energetică a României, până în anul 2015. De asemenea, strategia stabilește programele anuale de creștere a eficienței energetice și identifică posibilele surse de finanțare a acestora.

Strategia Națională în domeniul Eficienței Energetice, are ca scop identificarea posibilităților și mijloacelor de creștere a eficienței energetice pe

întreg lanțul energetic, prin implementarea unor programe adecvate. Acțiunile și măsurile aferente atingerii obiectivelor politicii în domeniul eficienței energetice, precum și responsabilitățile, termenele de realizare, resursele financiare necesare și sursele de finanțare sunt prezentate în Planul de acțiune 2004-2015, anexat strategiei.

În anul 2005 a fost promulgată **Legea privind performanța energetică a clădirilor nr. 372/2005**, publicată în Monitorul Oficial, Partea I nr. 1144 din 19/12/2005, modificată ulterior, care are ca scop promovarea creșterii performanței energetice a clădirilor, ținându-se cont de condițiile climatice exterioare și de amplasament, de cerințele de temperatura interioară și de eficiența economică.

Legea nr. 372/2005 privind performanța energetică a clădirilor transpune integral în legislația națională prevederile Directivei europene privind performanța energetică a clădirilor. Aceasta a fost adoptată în scopul instituirii măsurilor de creștere a performanței energetice a clădirilor de locuit și a reducerii consumurilor energetice primare, având ca efect îmbunătățirea confortului termic din locuințe, reducerea costurilor energiei termice, concomitent cu diminuarea efectelor defavorabile asupra mediului. Legea prevede obligativitatea elaborării certificatului de performanță energetică la clădirile nou construite și la clădirile care urmează a fi vândute sau închiriate, astfel încât potențialul cumpărător sau chiriaș să fie informat asupra consumurilor energetice ale clădirii.

Prin lege se stabilesc cerințele minime de performanța energetică a clădirilor și se stabilește categoriile de clădiri pentru care se aplică (atât pentru clădirile noi, cât și pentru clădirile existente), după cum urmează:

- a) locuințe unifamiliale;
- b) blocuri de locuințe;
- c) birouri;
- d) clădiri de învățământ;
- e) spitale;
- f) hoteluri și restaurante;
- g) săli de sport;
- h) clădiri pentru servicii de comerț;
- i) alte tipuri de clădiri consumatoare de energie.

Cerințele stabilite în Legea 372/2005 nu se aplică următoarelor categorii de clădiri:

a) clădiri și monumente protejate care fac parte din zone construite protejate, conform legii, fie au valoare arhitecturală sau istorică deosebită, cărora, dacă li s-

ar aplica cerințele, li s-ar modifica în mod inacceptabil caracterul ori aspectul exterior;

b) clădiri utilizate ca lăcașuri de cult sau pentru alte activități cu caracter religios;

c) clădiri provizorii prevăzute a fi utilizate pe perioade de până la 2 ani, din zone industriale, ateliere și clădiri nerezidențiale din domeniul agricol care necesita un consum redus de energie;

d) clădiri rezidențiale care sunt destinate a fi utilizate mai puțin de 4 luni pe an;

e) clădiri independente, cu o suprafață utilă mai mică de 50 m².

Performanța energetică a clădirilor este certificată prin intermediul unui Certificat energetic care se emite în urma realizării Auditului energetic al clădirii de către o firma autorizată.

„*Certificatul energetic*”, va conține date despre starea termică și energetică a clădirilor și a instalațiilor aferente, precum și indici specifici vizând utilizarea rațională și eficiența a clădirii ca urmare a aplicării unor soluții de reabilitare și modernizare energetică. Actul energetic este compus din două pagini. Prima pagină conține nota dată de către auditor, care începe de la 10 la 100. Pagina a doua specifică nota pe care clădirea ar putea-o obține în cazul în care ar fi luate măsurile prevăzute de către auditor.

Certificatul energetic este eliberat proprietarului, iar proprietarul are obligația de a-l prezenta, după caz:

a) la notariat în vederea încheierii contractului de vânzare – cumpărare, în cazul vânzării,

b) la administrația fiscală pe raza căreia se află clădirea, în vederea înregistrării contractului de închiriere, în cazul închirierii.

Contractele de vânzare-cumpărare și/sau contractele de închiriere ale clădirilor, încheiate fara a se face dovada existenței Certificatului energetic, sunt lovite de nulitate absolută. Nicio persoană care încheie astfel de acte nu poate invoca buna-credință în asemenea cazuri.

Eliberarea certificatului energetic se face numai către proprietarul sau administratorul clădirii, adică doar un administrator va putea scoate certificat energetic pentru toată scara.

Prevederile Legii 372/2005 se vor aplica începând cu data de 1 ianuarie 2010.

Ordonanța 22/2008 privind eficiența energetică și promovarea utilizării la consumatorii finali a surselor regenerabile de energie. Publicată în M.O. 628/2008

Scopul prezentei ordonante il constituie crearea cadrului legal pentru elaborarea și aplicarea politicii naționale de eficiență energetică. Prezenta ordonanță se aplică furnizorilor de servicii energetice, prin care se realizează măsuri de îmbunătățire a eficienței energetice, distribuitorilor de

energie, operatorilor sistemului de distribuție și societăților de vânzare cu amănuntul a energiei și consumatorilor finali.

Ordonanța 22/2008 prevede ca autoritățile administrației publice centrale și locale au obligația să ia măsuri de îmbunătățire a eficienței energetice, prin promovarea cu precădere a măsurilor care generează cele mai mari economii de energie în cel mai scurt interval de timp. Aceste măsuri sunt comunicate consumatorilor și/sau operatorilor economici, după caz. Autoritățile administrației publice locale din localitățile cu o populație mai mare de 20.000 de locuitori au obligația să întocmească programe de îmbunătățire a eficienței energetice, în care includ măsuri pe termen scurt și măsuri pe termen lung (3-6 ani), vizând un program de investiții pentru care se vor întocmi studiile de fezabilitate.

Fără a aduce atingere legislației naționale și comunitare în domeniul achizițiilor publice, autoritățile administrației publice centrale și locale au obligația de a aplica cel puțin două măsuri din lista măsurilor care vizează promovarea eficienței energetice prin achiziții publice.

3.7. Mediu

H.G. nr. 645/2005 pentru aprobarea "**Strategiei Naționale a României privind schimbările climatice – 2005 – 2007**", definește politicile României privind respectarea obligațiilor internaționale prevăzute de Convenția-cadru a Națiunilor Unite asupra Schimbărilor Climatice (UNFCCC) și de Protocolul de la Kyoto precum și prioritățile naționale ale României în domeniul schimbărilor climatice.

Obiectivul general al strategiei cuprinde două aspecte:

- asigurarea îndeplinirii angajamentelor asumate de România în baza UNFCCC și a Protocolului de la Kyoto și totodată, a obligațiilor privind schimbările climatice asumate prin integrarea în Uniunea Europeană;
- elaborarea și implementarea obiectivelor și activităților voluntare ale României privind adaptarea la impactul schimbărilor climatice, reducerea intensității carbonului în economia României și utilizarea mecanismelor flexibile prevăzute de Protocolul de la Kyoto, pentru creșterea competitivității economiei românești.

Pentru a îndeplini obiectivul general, strategia prevede **obiective specifice**, printre care de interes pentru elaborarea *Strategiei energetice locale a municipiului Mediaș* sunt:

- limitarea costurilor economice, de mediu și sociale pe termen lung a efectelor schimbărilor climatice în România;

- continuarea implementării acțiunilor și măsurilor naționale existente pentru reducerea intensității carbonului în economia României în strânsă concordanță cu acquis-ul comunitar al UE;
- elaborarea Planului național de acțiune privind schimbările climatice, care va include acțiuni și măsuri specifice ce vor fi implementate în baza Strategiei, monitorizarea progresului implementării acestora și să actualizeze Strategia și Planul național de acțiune.

H.G. nr. 1877/2005 privind aprobarea **“Planului Național de acțiune privind schimbările climatice – PNASC”**, include acțiunile concrete menite să asigure îndeplinirea obiectivelor generale și specifice prezentate în **Strategia Națională a României privind schimbările climatice**, ce vor fi dezvoltate în România, în perioada 2005-2007.

PNASC este principalul instrument de implementare a Strategiei și stabilește modul în care se vor raporta progresele realizate în implementare. PNASC desemnează sarcini și responsabilități pentru fiecare instituție implicată și identifică actorii principali pentru fiecare acțiune specifică și sarcină aferentă. PNASC prevede termene clare pentru acțiunile ce urmează să fie întreprinse și identifică potențialele surse de finanțare a acțiunilor specifice.

H.G. nr. 738/2004 pentru aprobarea **Planului național de acțiune în domeniul protecției atmosferei**, stabilește un set de măsuri care trebuie întreprinse în vederea atingerii obiectivelor-cheie ale acestei strategii.

Obiectivele-cheie sunt reprezentate de:

- menținerea calității aerului înconjurător în zonele și aglomerările în care aceasta se încadrează în limitele prevăzute de normele în vigoare pentru indicatorii de calitate;
- îmbunătățirea calității aerului înconjurător în zonele și aglomerările în care aceasta nu se încadrează în limitele prevăzute de normele în vigoare pentru indicatorii de calitate;
- adoptarea măsurilor necesare în scopul limitării până la eliminarea efectelor negative asupra mediului, inclusiv în context transfrontieră;
- îndeplinirea obligațiilor asumate prin acordurile și tratatele internaționale la care România este parte și participarea la cooperarea internațională în domeniu.

Legea nr. 107/1996 a apelor, cu modificările și completările ulterioare, are ca scop atingerea următoarelor obiective:

- a) conservarea, dezvoltarea și protecția resurselor de apă, precum și asigurarea unei curgeri libere a apelor;
- b) protecția împotriva oricărei forme de poluare și de modificare a caracteristicilor resurselor de apă, a malurilor și albiilor sau cuvetelor

acestora;

c) refacerea calității apelor de suprafață și subterane;

d) conservarea și protejarea ecosistemelor acvatice;

e) asigurarea alimentării cu apă potabilă a populației și a salubrității publice; f) valorificarea complexă a apelor ca resursă economică și repartitia rațională și echilibrată a acestei resurse, cu menținerea și cu ameliorarea calității și productivității naturale a apelor;

g) apărarea împotriva inundațiilor și oricăror alte fenomene hidrometeorologice periculoase;

h) satisfacerea cerințelor de apă ale agriculturii, industriei, producerii de energie, a transporturilor, aquaculturii, turismului, agrementului și sporturilor nautice, ca și ale oricăror alte activități umane

3.8. Autorități de reglementare

Legea 51/2006 privind serviciile comunitare de utilități publice stabilește cadrul juridic unitar privind organizarea și funcționarea ANRSC, competențele și atribuțiile sale față de toți operatorii furnizori și/sau prestatorii de servicii publice de gospodărie comunală, astfel cum au fost definite de lege, indiferent de forma de proprietate, organizarea acestora și de modul în care este organizată și se desfășoară gestiunea serviciilor publice de gospodărie comunală în cadrul unităților administrativ-teritoriale.

Principiile care stau la baza desfășurării activității ANRSC sunt:

- protejarea interesului utilizatorilor;
- asigurarea unui tratament nediscriminatoriu pentru toți operatorii furnizori/prestatori de servicii publice de gospodărie comunală;
- promovarea eficienței economice și a mecanismelor economiei de piață, crearea și asigurarea unui mediu concurențial și stimularea pătrunderii capitalului privat în sfera serviciilor publice de gospodărie comunală;
- promovarea formelor de gestiune delegată;
- promovarea parteneriatului public privat și a asocierii intercomunale;
- descentralizarea serviciilor publice de gospodărie comunală;
- promovarea și întărirea autonomiei locale;
- corelarea cerințelor cu resursele;
- protecția și conservarea mediului natural și/sau construit.

Legislația actuală care reglementează domeniul serviciilor comunitare de utilități

publice definește rolul și responsabilitățile Guvernului, ale autorităților administrației publice centrale, ale autorităților administrației publice locale și ale operatorilor cu privire la furnizarea/prestarea serviciilor comunitare de utilități publice și clarifică competențele și atribuțiile ce revin fiecărui factor implicat în realizarea acestora.

Sistemul reglementărilor obligatorii la nivel național, necesar pentru funcționarea sectorului și pieței de electricitate și căldură (produse în cogenerare) este creat și aplicat de **Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE)**. ANRE este o instituție publică autonomă de interes național a cărei misiune este de a crea și implementa reglementări corecte și independente pentru a asigura o funcționare eficientă, transparentă și stabilă a sectorului și pieței de electricitate și căldură concomitent cu protejarea intereselor consumatorilor și investitorilor.

Pe parcursul anului 2003, ANRE a funcționat pe baza **Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 29/1998** aprobată cu modificări și completată prin **Legea nr. 99/2000** și **Rezoluția Guvernului nr. 581/2002** cu privire la **Reglementarea de Înființare și Funcționare**. După intrarea în vigoare a **Legii Energiei Electrice nr. 318/2003**, funcționarea ANRE a fost reglementată prin acest act legal și prin **Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 64/2003**. ANRE este sub jurisdicția Primului Ministru.

Principalele **competențe și atribuții** ale ANRE sunt:

- Stabilirea reglementărilor pentru companiile comerciale din sectorul electricității;
- Acordă, modifică, suspendă sau retrage autorizațiile și licențele;
- Elaborează și aprobă metodologiile de calcul necesare stabilirii prețurilor și tarifelor;
- Stabilește tarifele aplicabile pentru consumatorii captivi;
- Stabilește prețurile și tarifele practicate între companiile comerciale din sectorul electricității, tarifele pentru serviciile de sistem, transport și distribuție a energiei electrice, prețurile și tarifele practicate pentru vânzarea energiei termice produse în cogenerare;
- Stabilește contractele cadru de furnizare și altele.
- Pentru îndeplinirea activității sale, ANRE colaborează Consiliu Concurenței, Autoritatea Națională pentru Protecția Consumatorilor, Ministere, alte autorități locale și asociații.

Autoritatea Națională de Reglementare în Sectorul Gazului Natural (ANRGN) a fost înființată prin **Ordonanța Guvernului nr. 41/2000**, aprobată prin **Legea nr. 791/2001**, cu modificări ulterioare, care a funcționat în perioada 2000 – 2006, după care aceasta a fuzionat cu ANRE. OG 41-2000 a fost abrogată de

Legea 351/2004

ANRE are următoarele **competențe în** domeniul gazelor naturale:

- emite, acordă, suspendă sau retrage autorizațiile și licențele pentru agenții economici existenți în sectorul gazelor naturale, precum și pentru cei care vor apărea ca urmare a deschiderii pieței de gaze naturale;
- avizează clauzele și condițiile acordurilor de concesiune ale sistemelor de transport și distribuție a gazelor naturale;
- stabilește principiile de bază ale contractelor-cadru privind vânzarea, achiziția, precum și furnizarea gazelor naturale la consumatorii finali;
- stabilește cerințele, criteriile și procedurile privind alegerea consumatorilor de gaze naturale;
- emite norme tehnice, la propunerea agenților economici din sector, necesare pentru funcționarea eficientă și transparentă a sistemului național de transport, a altor sisteme de transport, precum și a sistemelor de distribuție a gazelor naturale;
- elaborează recomandări pentru utilizarea eficientă a gazelor naturale;
- avizează regulamentul de programe, funcționare și dispecerizare a sistemului național de transport al gazelor naturale, elaborat de operatorul acestuia.

ANRE are următoarele **atribuții principale**, relevante pentru studiul de față:

- elaborează regulamentul privind acordarea licențelor și a autorizațiilor în sectorul gazelor naturale prin care vor fi stabilite procedurile, termenele și condițiile de acordare, de suspendare, de retragere sau de modificare a acestora;
- stabilește criteriile și metodele pentru calculul prețurilor și al tarifelor, în sectorul gazelor naturale, având în vedere protejarea intereselor consumatorilor de gaze naturale;
- derulează programe specifice, inclusiv programe de asistență și expertiză aprobate de Guvernul României;
- urmărește încheierea și respectarea contractelor de concesiune din domeniul sectorului de gaze naturale și se autosesizează în vederea protejării părților contractante, în condițiile legii;
- urmărește aplicarea standardelor de calitate în domeniul serviciilor specifice sectorului gazelor naturale și propune, ori de câte ori constată neconcordanțe, adaptarea acestora;
- elaborează metodologia proprie de urmărire și control în vederea respectării de către furnizorii de gaze naturale a criteriilor și metodelor de calcul al prețurilor și tarifelor;
- controlează aplicarea deciziilor proprii de către agenții economici din sectorul gazelor naturale și aplică sancțiuni în cazul nerespectării acestora;

- elaborează, în conformitate cu prevederile legale, regulamentul de constatare, notificare și sancționare a abaterilor de la reglementările emise în domeniu;
- propune organelor competente măsuri de prevenire și eliminare a abuzului de poziție dominantă pe piață ori de câte ori constată nerespectarea reglementărilor cu privire la concurență și la transparență;
- alte atribuții prevăzute de lege.

4. DESCRIEREA SERVICIILOR PUBLICE LOCALE DIN MUNICIPIUL MEDIAȘ

4.1. Generalități

Conform prevederilor **Legii serviciilor publice de gospodărie comunală nr. 51/2006**, serviciile publice de gospodărie comunală se organizează și se administrează cu respectarea următoarelor principii:

- a) principiul dezvoltării durabile;
- b) principiul autonomiei locale;
- c) principiul descentralizării serviciilor publice;
- d) principiul responsabilității și legalității;
- e) principiul participării și consultării cetățenilor;
- f) principiul asocierii intercomunale și parteneriatului;
- g) principiul corelării cerințelor cu resursele;
- h) principiul protecției și conservării mediului natural și construit;
- i) principiul administrării eficiente a bunurilor din proprietatea publică a unităților administrativ-teritoriale;
- j) principiul asigurării mediului concurențial;
- k) principiul liberului acces la informații privind aceste servicii publice.

Organizarea, conducerea, administrarea, gestionarea, coordonarea și controlul funcționării serviciilor publice de gospodărie comunală sunt atribute ale autorităților administrației publice locale.

De asemenea, alegerea formei de gestiune a serviciilor publice de gospodărie comunală se face prin hotărâre a autorităților administrației publice locale, în funcție de natura serviciului, de interesele actuale și de perspectivă ale unităților administrativ-teritoriale, precum și de mărimea și complexitatea sistemelor publice de gospodărie comunală.

Consiliul Local al Municipiului Mediaș a emis în ultimii ani o serie de hotărâri în scopul de a crește performanțele acestor servicii, hotărâri dintre care, pe cele mai importante, care le-am grupat în continuare, pentru a crea cadrul necesar înțelegerii mai bune a stadiului de dezvoltare în care se află acestea. Sunt menționate și principiile din legislația în vigoare în baza cărora se organizează și funcționează serviciile publice de interes local care sunt analizate în cadrul studiului de față.

4.2. Hotărâri ale Consiliului Local Mediaș

• Hotărâri ale Consiliului Local referitoare la serviciile publice locale

Hotărârea Consiliului Local nr 205/30.07.2007 privind aprobarea construirii Asociației de dezvoltare intercomunitară “ECONORD SIBIU”

Hotărârea Consiliului Local nr 253/24.09.2007 privind aprobarea colaborării municipiului Mediaș cu SC BAU-ING SRL și adoptarea unor măsuri în scopul utilizării eficiente a energiei

Hotărârea Consiliului Local nr 52/25.02.2008 aprobarea parteneriatului și a cofinanțării proiectului Logo East II - ABC

Hotărârea Consiliului Local nr 103/31.03.2008 aprobarea actualizarea și republicarea Regulamentului de administrare și utilizare a căilor publice de comunicație în municipiul Mediaș

Hotărârea Consiliului Local nr 146/21.04.2008 aprobarea modificării și completării Actului Constitutiv și a Statutului Asociației de Dezvoltare Intercomunitară “ECONORD Sibiu”

• Hotărâri ale Consiliului Local referitoare la serviciile de apă-canal

Principiile și condițiile de funcționare ale **serviciilor de apă și de canalizare**, precizate în Ordonanța nr. 32 din 30 ianuarie 2002 privind organizarea și funcționarea serviciilor publice de alimentare cu apă și de canalizare, sunt amintite în continuare:

Principii:

- a) securitatea serviciilor;
- b) tarifarea echitabilă;
- c) calitatea serviciilor și eficiența acestora;
- d) transparența și responsabilitatea publică;
- e) consultarea cu sindicatele, precum și cu utilizatorii și asociațiile lor reprezentative.

Condiții de funcționare:

- a) continuitatea din punct de vedere cantitativ și calitativ;
- b) adaptabilitate la cerințele utilizatorilor;
- c) acces fără discriminare la servicii;
- d) respectarea reglementărilor specifice din domeniul gospodăririi apelor

În exercitarea acestor atribuții, C.L.M. Mediaș a emis următoarele reglementări:

Hotărârea Consiliului Local nr 136/2005 privind aprobarea actului adițional la contractul nr. 4083/01.04.2004 prin care s-a delegat gestiunea Serviciului Public de Alimentare cu Apa și Canalizare

Hotărârea Consiliului Local nr 58/27.03.2006 privind aprobarea indicatorilor de performanță pentru serviciile publice de alimentare cu apa și de canalizare din municipiul Mediaș pentru anul 2006

Hotărârea Consiliului Local nr 66/27.03.2006 privind stabilirea unor măsuri în vederea realizării proiectului de modernizare a infrastructurii de apă uzată în regiunea Mediaș - Agnita - Dumbrăveni - Copșa Mică

Hotărârea Consiliului Local nr 146/28.08.2006 privind înființarea societății comerciale "Apa Târnavei Mari" SA precum și a unor măsuri necesare funcționării acesteia

Hotărârea Consiliului Local nr 237/07.12.2006 privind aprobarea prin act adițional a contractului de concesiune nr. 4.083/01.04.2006 pentru activitate de apă - canal

Hotărârea Consiliului Local nr 239/07.12.2006 privind aprobarea Listei de investiții cuprinse în Master Plan-ul elaborat conform masurii ISPA 2003/Ro/16/P/PA 013-05, Asistenta tehnica pentru pregatire proiectelor în sectorul apa - apa uzata, Romania

Hotărârea Consiliului Local nr 187/31.10.2006 privind stabilirea unor măsuri pentru punerea în aplicare a HCl nr. 146/2006 prin care s-a înființat SC "Apa Târnavei Mari" SA Mediaș

Hotărârea Consiliului Local nr 266/18.12.2006 privind stabilirea competențelor reprezentanților Consiliului Local în Consiliul de Administrație și AGA la SC Apa Târnavei Mari, Mediaș

Hotărârea Consiliului Local nr 15/29.11.2006 privind modificarea și completarea Statutului asociației pentru dezvoltarea infrastructurii locale a localităților Mediaș, Dumbrăveni, Agnita și Copșa Mică în domeniul alimentării cu apă, canalizare, salubritate "Apa Târnavei Mari".

Hotărârea Consiliului Local nr 55/21.03.2007 privind aprobarea Studiului de Oportunitate și a Caietului de Sarcini privind delegarea prin concesiune a gestiunii serviciilor publice de alimentare cu apă și de canalizare în municipiul Mediaș.

Hotărârea Consiliului Local nr 86/26.03.2007 privind aprobarea contractului de delegare prin concesiune a gestiunii serviciilor publice de alimentare cu apă și de canalizare.

Hotărârea Consiliului Local nr 108/26.04.2007 privind completarea și modificarea statutului Asociației de dezvoltare intercomunitară “Apa Târnavei Mari”.

Hotărârea Consiliului Local nr 109/26.04.2007 privind delegarea serviciului de alimentare cu apă și canalizare și atribuirea directă a acestui serviciu prin contract de concesiune.

Hotărârea Consiliului Local nr 182/12.07.2007 privind modificarea Actului Constitutiv și Statutului Asociației de dezvoltare intercomunitară Apa Târnavei Mari la care municipiul Mediaș este membru asociat

Hotărârea Consiliului Local nr 342/18.12.2007 privind aprobarea studiului de fezabilitate și a indicatorilor tehnico -economici pentru proiectul “Modernizarea infrastructurii de apă și apă uzată în regiunea de NE a județului Sibiu”, proiect finanțat din fonduri structurale.

Hotărârea Consiliului Local nr 185/19.07.2007 privind modificarea Actului constitutiv al SC Apa Târnavei MARI SA la care municipiul Mediaș este acționar

Hotărârea Consiliului Local nr 186/19.07.2007 privind delegarea gestiunii serviciului de alimentare cu apă și canalizare către SC Apa Târnavei Mari SA Mediaș anexa nr. 2

Hotărârea Consiliului Local nr 345/18.12.2007 privind aprobarea regulamentului de organizare și funcționare a serviciilor de apă și apă uzată

Hotărârea Consiliului Local nr 17/28.01.2008 privind aderarea de noi membri în cadrul Asociației de dezvoltare intercomunitară Apa Târnavei Mari

Hotărârea Consiliului Local nr 137/21.04.2008 privind acordarea unui mandat special Primarului municipiului Mediaș de a vota “pentru” acceptarea de noi membri în Asociație și completarea Actului Constitutiv și a Statutului Asociației de Dezvoltare Intercomunitară “Apa Târnavei Mari “

Hotărârea Consiliului Local nr 138/21.04.2008 privind acordarea unui mandat special Primarului municipiului Mediaș de a vota “pentru” aprobarea Strategiei preliminare de dezvoltare a serviciilor de apă și canalizare în localitățile rurale din regiunea de N.E. a județului Sibiu

Hotărârea Consiliului Local nr 139/21.04.2008 privind acordarea unui mandat special reprezentantului Consiliului Local Mediaș de a vota "pentru" înființarea Departamentului "Zetea" în cadrul Asociației de Dezvoltare Intercomunitară "Apa Târnavei Mari" Mediaș

Hotărârea Consiliului Local nr 265/25.08.2008 privind acordarea unui mandat special primarului municipiului Mediaș de a vota "pentru" completarea Actului Constitutiv și al Statutului Asociației de Dezvoltare Intercomunitară "Apa Târnavei Mari" Mediaș

• **Hotărâri ale Consiliului Local referitoare la salubritatea urbană**

LEGEA nr. 101 din 25 aprilie 2006 privind **serviciul de salubritate a localităților**, menționează activitățile pe care le cuprinde acest serviciu public, printre care se numără:

- a) precolectarea, colectarea și transportul deșeurilor municipale, inclusiv ale deșeurilor toxice periculoase din deșeurile menajere, cu excepția celor cu regim special;
- b) sortarea deșeurilor municipale;
- c) organizarea prelucrării, neutralizării și valorificării materiale și energetice a deșeurilor;
- d) depozitarea controlată a deșeurilor municipale;
- e) înființarea depozitelor de deșeuri și administrarea acestora.

Autoritățile administrației publice locale au competențe exclusive în ceea ce privește înființarea, organizarea, gestionarea și coordonarea serviciului de salubritate a localităților, inclusiv în elaborarea de reglementări specifice privind obligațiile legate de gestionarea deșeurilor.

În exercitarea acestor atribuții, C.L.M. Mediaș a emis următoarele reglementări:

Hotărârea Consiliului Local nr 4/2005 privind aprobarea cofinantării proiectului pentru construirea obiectivului de investiții - "Colectare selectivă și transfer al deșeurilor menajere în Mun. Mediaș"

Hotărârea Consiliului Local nr 5/2005 privind aprobarea Studiului de Fezabilitate pentru implementarea unui sistem durabil pentru gestionarea deșeurilor menajere solide, întocmit de către firma Witteveen & Bos Olanda

Hotărârea Consiliului Local nr 80/2005 privind aprobarea studiului de oportunitate în vederea gestionării directe a Serviciului Public de Salubritate și a tarifelor pentru această activitate

Hotărârea Consiliului Local nr 159/2005 privind completarea Regulamentului de organizare și funcționare a Serviciului public de ecologizare cu activitatea de curățenie a scârilor de blocuri

Hotărârea Consiliului Local nr 166/2005 privind completarea HCL nr. 265/2004 pentru aprobarea Regulamentului Serviciului Public de Ecologizare

Hotărârea Consiliului Local nr 38/27.02.2005 privind modificarea și completarea Regulamentului de organizare și funcționare a Serviciului Public de Ecologizare aprobat prin HCL nr. 265/2004

Hotărârea Consiliului Local nr 71/27.04.2006 privind aprobarea asocierii în participațiune și aprobarea contractului cadru de asociere între SC ABN - AEB Network Sociale Societa Cooperativa Sociale din Perugia, Italia și Serviciul Public de Ecologizare Mediaș , având ca obiect colectarea și neutralizarea produselor toxici - infecțioase spitalicești

Hotărârea Consiliului Local nr 89/29.05.2006 privind stabilirea unor măsuri pentru activitatea de salubritate din municipiul Mediaș

Hotărârea Consiliului Local nr 134/31.07.2006 privind aprobarea contractului de asociere în participațiune pentru colectarea și neutralizarea produselor toxici - infecțioase

Hotărârea Consiliului Local nr 74/26.03.2007 privind aprobarea constituirii unor drepturi reale în favoarea SC Electrica Transilvania Sud SA pentru obiectivul "Alimentare cu energie electrică stație ecologizare Mediaș"

Hotărârea Consiliului Local nr 76/26.03.2007 privind aprobarea Regulamentului Intern al Serviciului Public de Ecologizare Mediaș

Hotărârea Consiliului Local nr 333/17.12.2007 privind revocarea art. 1,2 și 3 din HCL nr. 134/2006 pentru aprobarea contractului de asociere în participațiune pentru colectarea și neutralizarea produselor toxici - infecțioase

Hotărârea Consiliului Local nr 334/17.12.2007 privind nominalizarea lucrărilor, aprobarea devizelor de lucrări ce vor fi executate în anul 2008 și nominalizarea prestatorului/operatorului care urmează să le execute, pentru Serviciul Public de Ecologizare Mediaș

Hotărârea Consiliului Local nr 18/28.01.2008 privind stabilirea unor măsuri în vederea bunei funcționări a Serviciului Public de Ecologizare Mediaș

Hotărârea Consiliului Local nr 166/26.05.2008 privind aprobarea studiului de oportunitate privind concesionarea serviciului public de tratare și compostare a deșeurilor biodegradabile din municipiul Mediaș

Hotărârea Consiliului Local nr 167/26.05.2008 privind aprobarea contractului de depozitare a deșeurilor menajare și a celor industriale asimilabile colectate pe raza municipiului Mediaș

• **Hotărâri ale Consiliului Local referitoare la serviciul de iluminat public**

Legea 230/2006 privind "**Organizarea și funcționarea serviciilor de iluminat public**", cuprinde principiile și condițiile de funcționare a serviciilor de iluminat public. Acestea sunt:

Principii:

- a) autonomia locală;
- b) descentralizarea serviciilor publice;
- c) transparența, responsabilitatea și legalitatea;
- d) corelarea cerințelor cu resursele;
- e) dezvoltarea durabilă a localităților;
- f) parteneriatul public-privat;
- g) liberul acces la informații și consultarea comunităților locale.

Condiții de funcționare:

- a) continuitatea din punct de vedere cantitativ și calitativ;
- b) adaptabilitate la cerințele concrete, diferențiate în timp și spațiu, ale comunității locale;
- c) satisfacerea judicioasă, echitabilă și nepreferențială a tuturor membrilor comunității locale, în calitatea lor de utilizatori ai serviciului;
- d) tarifarea pe bază de competiție a serviciului prestat;
- e) administrarea și gestionarea serviciului în interesul comunităților locale;
- f) respectarea reglementărilor specifice în vigoare din domeniul transportului, distribuției și utilizării energiei electrice;
- g) respectarea standardelor minimale privind iluminatul public, prevăzute de normele interne și ale Uniunii Europene în acest domeniu.

• **Hotărâri ale Consiliului Local referitoare la serviciul de transport public local de persoane**

Serviciul de transport public local de persoane are la bază următoarele principii (**O.G. nr. 86/2001 privind serviciile de transport public de calatori**, aprobată prin **Legea nr. 284/2002**):

- a) respectarea drepturilor și intereselor legitime ale călătorilor;
- b) asigurarea deplasării în condiții de siguranță și de confort;
- c) protecția mediului;
- d) tratament egal și nediscriminatoriu pentru toți utilizatorii;
- e) servicii de calitate în condițiile unor tarife accesibile;
- f) administrarea eficientă a bunurilor și a fondurilor bănești;
- g) dezvoltarea durabilă.

În exercitarea acestor atribuții, C.L.M. Mediaș a emis următoarele reglementări:

Hotărârea Consiliului Local nr 95/2005 privind modificarea statutului la SC Meditur SA Mediaș.

Hotărârea Consiliului Local nr 35/27.02.2006 privind stabilirea unor masuri cu privire la activitatea de transport public local de calatori în municipiul Mediaș

Hotărârea Consiliului Local nr 229/28.11.2006 privind stabilirea unor masuri pentru buna funcționare a SC Meditur SA Mediaș

Hotărârea Consiliului Local nr 173/29.06.2007 privind aprobarea studiului de oportunitate și a raportului de evaluare privind atribuirea directă a gestiunii transportului public local de călători prin contract de concesiune

Hotărârea Consiliului Local nr 338/17.12.2007 privind modificarea actului constitutiv al SC Meditur SA Mediaș

4.3. Alimentarea cu apă potabilă și epurarea apelor uzate

S.C. „Apa Târnavei Mari” S.A. a fost înființată în decembrie 2006, ca operator regional de apă și apă uzată pentru N-E județului Sibiu și funcționează efectiv din 1 ianuarie 2007. Societatea a preluat activitatea serviciilor de apă-canal din Mediaș, Agnita și Dumbrăveni, iar în viitor, va furniza servicii de profil în Copșa Mică și toate localitățile rurale din N-E județului Sibiu. Acționarii S.C. „Apa

Târnavei Mari” S.A. sunt Consiliul Județean Sibiu și Consiliile Locale ale municipiului Mediaș, orașelor Agnita, Copșa Mică și Dumbrăveni. Societatea acoperă o suprafață de 1822 km², adică 33,6 % din suprafața județului Sibiu și deservim 148.428 locuitori.

Contribuim la dezvoltarea regională prin îmbunătățirea nivelului de trai al locuitorilor, realizarea unei infrastructuri moderne, ca bază a dezvoltării economice, dezvoltare durabilă a serviciilor publice de alimentare cu apă și canalizare, protecția mediului înconjurător, îmbunătățirea permanentă a calității serviciilor de apă și apă uzată.

În prezent, S.C. Apa Târnavei Mari S.A. este un operator în plină ascensiune, care a aplicat pentru un vast proiect european de reabilitare și extindere a sistemelor de apă și apă uzată, de o importanță deosebită pentru locuitorii din regiune. Aplicația pentru accesarea fondurilor europene a fost definitivată în martie 2008 și înaintată Comisiei Europene.

Managementul societății este orientat pe următoarele direcții:

- satisfacerea cerințelor și așteptărilor clienților;
- creșterea și menținerea calității produsului/serviciilor,
- conformarea la cerințele legale și de reglementare în domeniu,
- identificarea activităților ce necesită acțiuni corective și îmbunătățiri,
- îmbunătățirea continuă a proceselor din sistem;
- identificarea aspectelor de mediu rezultate din activitățile/serviciile societății în vederea determinării impactului semnificativ asupra mediului;
- creșterea transparenței comunicării în relațiile cu autoritățile de mediu, administrația județeană, locală și mass-media;
- importanța pe care o are pentru România alinierea la reglementările de mediu comunitare, în vederea admiterii în UE;
- necesitatea gestionării problemelor de mediu în toate sectoarele de activitate.

Controlul modului de desfășurare a serviciilor de apă și canalizare și a respectării indicatorilor de performanță se face de Consiliul Local Mediaș și de Consiliile Locale din localitățile deservite de Companie.

Autoritatea Națională de Reglementare a Serviciilor Comunale (ANRSC) verifică, de asemenea:

- respectarea indicatorilor de performanță;
- ajustarea periodică a tarifelor conform formulelor de ajustare sau formarea de noi tarife;
- respectarea legii concurenței;
- asigurarea protecției utilizatorilor;

- exploatarea eficientă a patrimoniului public și privat afectat serviciilor de apă și canalizare.

4.3.1. Cadrul legislativ

Conform **H.G. nr. 246/16.02.2006** pentru aprobarea **“Strategiei naționale privind accelerarea dezvoltării serviciilor comunitare de utilități publice”** publicată în Monitorul Oficial al României, partea 1, nr. 295/3.IV.2006, alimentarea cu apă, canalizarea și epurarea apelor uzate sunt servicii publice de interes local.

Funcționarea acestui serviciu este reglementată prin **Legea 241/2006** privind **“Organizarea și funcționarea serviciilor publice de alimentare cu apă și de canalizare”**.

Obiectivul privind asigurarea calității apei potabile decurge din necesitatea de a proteja sănătatea oamenilor de efectele adverse ale contaminării apei destinate consumului uman și de a asigura o apă potabilă și curată destinată consumului uman.

Obiectivul conformării cu legislația privind epurarea apelor uzate orășenești urmărește protejarea mediului înconjurător de efectele adverse ale descărcărilor în receptorii naturali de ape uzate colectate de pe teritoriul localităților și a apei uzate provenite din anumite sectoare industriale, în special din industria alimentară.

În ceea ce privește **Directivile europene** și ținând cont de volumul foarte ridicat al investițiilor necesare pentru conformarea până la sfârșitul perioadei de tranziție, este esențială îndeplinirea angajamentelor din Capitolul 22 - Mediu din documentul de poziție, aprobat de Guvernul României în luna octombrie 2001. În acest sens, pentru epurarea apelor uzate, s-au obținut perioade de tranziție până la 12 ani, adică până la 31 decembrie 2018, pentru cea mai mare parte a localităților urbane (2609 localități), iar pentru nivelul calității apei potabile, perioada de tranziție pentru atingerea standardelor comunitare variază, în funcție de diferiți parametri de calitate, între 4 și 9 ani pentru localitățile cu populație între 10.000 și 100.000 de locuitori.

4.3.2. Operator: Societatea Apa Târnavei Mari S.A Mediaș

S.C. „Apa Târnavei Mari” S.A. a fost înființată în decembrie 2006, ca operator regional de apă și apă uzată pentru N-E județului Sibiu și funcționează efectiv din 1 ianuarie 2007. Societatea a preluat activitatea serviciilor de apă-canal din Mediaș, Agnita și Dumbrăveni, iar în viitor, va furniza servicii de profil în Copșa Mică și toate localitățile rurale din N-E județului Sibiu. Acționarii S.C. „Apa Târnavei Mari” S.A. sunt Consiliul Județean Sibiu și Consiliile Locale ale municipiului Mediaș, orașelor Agnita, Copșa Mică și Dumbrăveni. Acoperim o

suprafață de 1822 km², adică 33,6 % din suprafața județului Sibiu și deservim 148.428 locuitori.

Scopul este dezvoltarea regională prin îmbunătățirea nivelului de trai al locuitorilor, realizarea unei infrastructuri moderne, ca bază a dezvoltării economice, dezvoltare durabilă a serviciilor publice de alimentare cu apă și canalizare, protecția mediului înconjurător, îmbunătățirea permanentă a calității serviciilor de apă și apă uzată.

În prezent, S.C. Apa Târnavei Mari S.A. este un operator în plină ascensiune, care a aplicat pentru un vast proiect european de reabilitare și extindere a sistemelor de apă și apă uzată, de o importanță deosebită pentru locuitorii din regiune. Aplicația pentru accesarea fondurilor europene a fost definitivată în martie 2008 și înaintată Comisiei Europene.

În cadrul acestui proiect, s-a beneficiat de asistență UE prin următoarele programe:

- Asistență instituțională prin ISPA 2003/RO/16/P/PA/012
- Asistență tehnică prin ISPA 2003/RO/16/P/PA/013-05
- Asistență tehnică pentru consolidarea instituțională a viitorilor beneficiari ai programelor finanțate de UE – FOPIP II.

Proiectul însumează investiții de cca. 81 milioane euro care vor demara la sfârșitul anului curent. Aceasta înseamnă că din 2013, locuitorii acestei regiuni vor avea apă potabilă și canalizare la standarde europene.

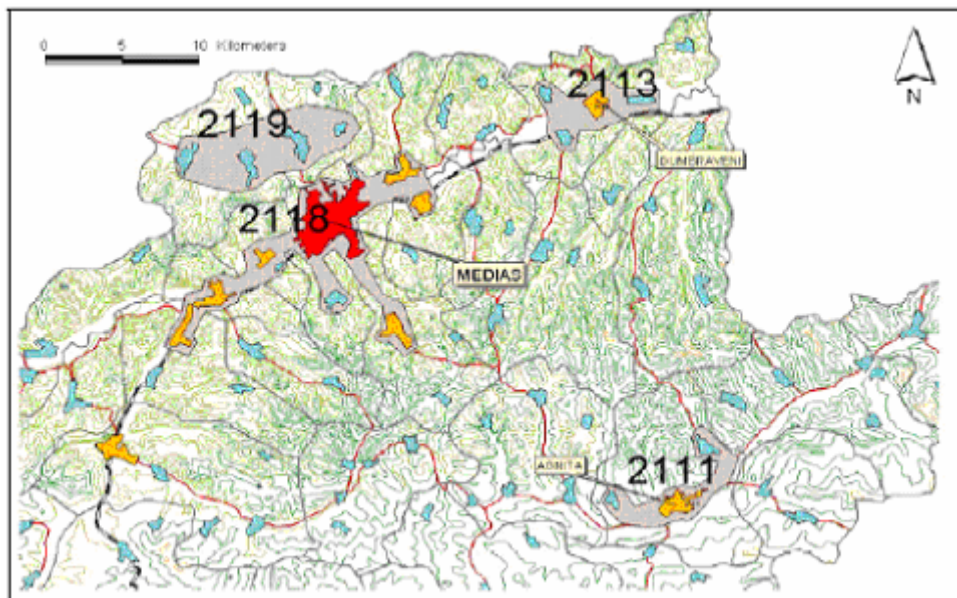


Figura 4.1 Localități deservite de Societatea Apa Târnavei Mari Mediaș

Sursa: site S.C. Apa Târnavei Mari S.A.. Mediaș

4.3.3. Infrastructura

Sursele de apă

Sursa de apă brută în Mediaș este râul Târnava Mare. Captarea se face printr-un baraj, în amonte de Mediaș.

Statia de tratare a apei a fost construită în 1952 (linia de tratare 1), fiind extinsă în 1965 și în 1986 (linia de tratare 2). Sursa de apă brută în Mediaș este râul Târnava Mare. Captarea se face printr-un baraj, în amonte de Mediaș. Apa brută este pompată de trei stații de pompare, SP1 (2 x 400 m³/oră, 1 x 300 m³/oră), SP2 (2 x 900m³/oră) și SP3 (2 x 900 m³/oră). Capacitatea captării este 1200 l/s. Toate pompele de apă brută sunt pompe de suprafață cu echipament de amorsare. Procesul de tratare este convențional și constă în două linii de tratare. În general linia de tratare 2 nu este funcțională și este ținută numai pentru cazuri de urgență (reparații pe linia 1), turbidități foarte mari ori tratarea dificilă a apei (izvor – topirea gheții)

Capacitatea totală de proiectare a stației este 2 x 1250 m³/oră, +/- 700 l/s, deși acum funcționează la cca.600 m³/oră – 170l/s.

Rețeaua de distribuție în Mediaș este veche. Conductele au fost montate începând cu anul 1956 și sunt realizate din fontă cenușie, oțel și, mai recent, din azbociment și polietilenă.

Lungimea totală a rețelelor de apă este de cca. 106 km, cu diametre între Dn 100mm și Dn 700 mm

Peste 50% din conductele vechi au durata de viață depășită fiind corodate și colmatate - din această cauză numărul intervențiilor accidentale pe rețea depășește 300 / an

Rețeaua de canalizare în Mediaș funcționează ca unul unitar (40 % din rețea este în sistem separativ și 60% este mixtă). Lungimea totală a conductelor de canalizare este de 77 km iar diametrul conductei variază de la 200 la 1 000 mm. Cea mai mare parte și cea mai lungă rețea se întinde către centrul orașului și a fost construită acum 100 de ani, ca un sistem divizor. Numai 4 colectoare din cele 13 sunt conectate la SE, restul evacuându-si apă uzată direct în râul Târnava Mare. Partea nordică a orașului nu este conectată la SE. Ultima mare inundație din 1975 a distrus subtraversările Raului Tarnava Mare și nu au mai fost înlocuite. Momentan de-alungul râului există în jur de 20 de guri de evacuare ape uzate.

Stația de Epurare Mediaș: Partea mecanică a stației de epurare din Mediaș, de la rastele mari la decantoarele primare, a fost construită în 1963, în timp ce etapa biologică a fost construită în 1980.

Epurarea constă în schema convențională de epurare cu nămol activat prin stabilizarea separată anaerobă a nămolului. Nămolul colectat este deshidratat pe platforme de uscare. Din cauza configurației existente și din cauza stării echipamentului, stația de epurare nu este capabilă să îndeplinească cerințele NTPA001.

Echipamentul este învechit și infrastructura de beton prezintă semne de deteriorare ca de exemplu crăpături și deversări. Deși este mai nou decât decantoarele primare (~1963), cel de-al doilea decantor secundar (~1980) trebuie să fie reabilitat deoarece crăpăturile din partea superioară a structurii influențează debitul de ieșire necompensat al apei epurate.

Laboratoare

În cadrul societății Apa Târnavei Mari Mediaș funcționează un laborator de proces este structurat pe trei componente (determinări fizico-chimice, determinări microbiologice și determinări biologice) și de asemenea, un laborator de apă uzată, care efectuează determinări fizico-chimice atât pentru stația de epurare cât și pentru agenți economici.

Tabelul 4.1. BULETIN DE ANALIZĂ a calității apei finite din Stația de Tratare Mediaș (Octombrie 2008)

Zi	Turbiditate	Amoniu	Azotați	Azotizi	Aluminii	Conductivitate electrică	pH	Oxidabilitate	Duritate.Totală	Alcalinitate	Cl or rezidual liber
	NTU	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	μS/cm	Unități pH	mgO ₂ /l	Grade Germane	Ech./l	mg/l
1	1,54	0,03	9,67	0,01	0,03	627	7,74	2,64	14,56	4,48	1,40
2	2,20				0,03	618	7,73	2,63	14,14	4,72	1,40
3	2,40				0,00	631	7,68	2,65	14,26	4,71	1,40
4	2,10					619	7,60	2,60	13,66	4,25	1,38
5	2,43				0,08	620	7,56	2,90	14,00	4,50	1,36
6	3,60	0,12	3,35	0,00	0,07	565	7,77	3,20	13,74	4,25	1,30
7	1,41	0,20	6,55	0,00	0,03	506	7,20	2,38	12,41	3,60	1,50
8	3,16				0,04	518	7,26	3,30	11,34	2,98	1,40
9	3,50					519	7,74	3,60	11,42	3,60	1,40
10	2,66	0,04	5,05	0,01	0,04	538	7,52	3,33	12,08	3,50	1,40

C*MA	5,0	0,50	50	0,50	0,20	2500	6,5-9,5	5,0	Min, 5,0	Nesp.	0,50
Zi	Sulfați	Cloruri	Fier total	Enterococi	Echerichia Coli	Bacterii Colif.	Nr. colonii	Nr. colonii			
	mg/l	mg/l	mg/l	nr/ 100ml	nr/ 100ml	nr/ 100ml	22°C	37°C			
1		60,18	0,01	Abs.	Abs.	Abs.	Abs.	Abs.			
2				Abs.	Abs.	Abs.	Abs.	Abs.			
3				Abs.	Abs.	Abs.	Abs.	Abs.			
4				Abs.	Abs.	Abs.	Abs.	Abs.			
5				Abs.	Abs.	Abs.	Abs.	Abs.			
6		60,28		-	-	-	-	-			
7	53,4		0,02	-	-	-	-	-			
8				Abs.	Abs.	Abs.	Abs.	Abs.			
9				Abs.	Abs.	Abs.	Abs.	Abs.			
10		58,00		Abs.	Abs.	Abs.	Abs.	Abs.			
C*MA	250	250	0,200	0/100 ml	0/100 ml	0/100 ml	0/1 ml	0/1 ml			

Nota - CMA – concentrație maximă admisă conform L. 458/2002 și L. 311/2004
- Calitatea apei potabile la ieșirea din Stația de tratare a apei Mediaș se încadrează în normele în vigoare;
- Se lucrează cu o ușoară hiperclorinare deoarece trebuie asigurată dezinfecția apei pe tot parcursul rețelei de distribuție până la consumator, pentru a asigura valoarea clorului rezidual liber la capetele rețelei de distribuție (0,25 -0,5 mg/l).

Obiect de activitate

- Protejarea surselor de apă;
- Îmbunătățirea calității apei potabile prin reabilitarea stațiilor de tratare a apei și a rețelelor de transport și distribuție;
- Îmbunătățirea și extinderea sistemelor de colectare a apelor uzate;
- Modernizarea stației de epurare a apei uzate din Mediaș și construirea unor stații de epurare în Dumbrăveni, Agnita și Copșa Mică;
- Diminuarea consumului de apă și a pierderilor pe rețele;
- Respectarea criteriilor de performanță privind calitatea apei și extinderea zonei de acoperire a serviciilor;

- Continua îmbunătățire a relației cu clienții noștri;
- Modernizarea sistemului de facturare și plăți;
- Continua instruire a angajaților;
- Conformitate cu standardele UE de mediu;
- Atragerea de fonduri europene și naționale.

Licențe

Societatea Apa Tarnavei Mari Mediaș detine licența de operare nr. 0255 pentru serviciul public de alimentare cu apă și canalizare, eliberată în 15.07.2008, în temeiul Ordinului Președintelui ANRSC

Licența a fost obținută conform **“Regulamentului privind acordarea licențelor și a autorizațiilor în sectorul serviciilor publice de gospodărie comunală”** aprobat prin Ordinul 140 al ministrului administrației publice, având în vedere prevederile **Legii serviciilor publice de gospodărie comunală nr. 51/2006**.

Sistemul de management al calității

Implementarea Politicii de Calitate și de Mediu în organizația S.C. APA TÂRNAVEI MARI S.A. Mediaș, Operator Regional de Apă și Apă Uzată este o prioritate a managementului. Organizația noastră dorește să obțină performanță operațională, financiară și să responsabilizeze consumatorii cu privire la importanța apei.

Managementul de vârf al S.C. APA TÂRNAVEI MARI S.A. Mediaș se angajează să ofere servicii complete și complexe de captare, tratare și distribuție a apei potabile, precum și servicii de colectare, transport și epurare a apei menajere, pluviale și industriale.

Calitatea înseamnă pentru S.C. APA TÂRNAVEI MARI S.A. Mediaș îndeplinirea cerințelor și așteptărilor clienților pe care le pot realiza numai cu contribuția fiecărui angajat, angajamentul societății fiind următorul:

- Furnizarea de servicii de bună calitate la prețuri accesibile pentru toți consumatorii din zona noastră de acoperire.
- Promovarea respectului și transparenței prin tratamentul egal al tuturor clienților noștri și prin promovarea unui sistem de relații publice consistent și consecvent.
- Țintirea unui nivel ridicat de profesionalism prin continua instruire al angajaților noștri pe care îi tratăm cu respect și fără discriminare.
- Atingerea stadiului de operator regional durabil, prosper și stabil prin implementarea unui sistem integrat de management.

- Promovarea responsabilitatii instituționale, protecția și conservarea mediului înconjurător.
- Conformarea cu legislația și cu alte cerințe aplicabile activităților organizației
- Îmbunătățirea performanțelor de mediu prin controlul și reducerea impacturilor asupra mediului și prin adoptarea unui comportament preventiv față de poluarea mediului.

• Regimul Juridic

Societatea Apa Tarnavei Mari Mediaș s-a înființat conform Deciziei nr. 31/30.03.1995 a Consiliului Local MEDIAȘ, funcționând sub autoritatea CJ Mediaș în baza Regulamentului de Organizare și Funcționare aprobat de către aceeași autoritate publică locală.

4.3.4. Consum anual de apă

Consumatorii de apă din municipiul Mediaș sunt populația (locuințe colective sau individuale) și societăți comerciale și instituții, categorie din care fac parte unitățile de învățământ (grădinițe, creșe, școli primare...); unitățile sanitare (spitale...); clădirile socio-culturale (cinematografe, săli de sport, cantine sociale...); sectorul terțiar (clădiri administrative, clădiri comerciale...) și agenții economici (mari și mici consumatori).

4.3.5. Stabilirea tarifelor și prețurilor

Ajustarea periodică a tarifelor și prețurilor practicate de regie pentru serviciile de alimentare cu apă și canalizare - epurare ape uzate conform indicelui de inflație, se face cu avizul ANRSC, după aprobarea de către autoritatea publică locală, în conformitate cu prevederile Memorandumului de Finanțare încheiat între Guvernul României și Comisia Europeană, aprobat prin Legea nr. 127/2003.

4.3.6. Starea apelor

O mare parte a poluării apelor din Municipiul MEDIAȘului se datorează stării degradate a sistemelor de canalizare existente. Această poluare atinge apele de suprafață cât și pe cele subterane.

4.3.7. Investiții

S.C. Apa Tarnavei Mari S.A. a initia un vast proiect pentru care a solicitat finantare europeana. Proiectul consta în realizarea actiunilor de reabilitare și extindere a sistemelor de apă și apă uzată.

În proiectul de execuție a unei stații de Epurare este cuprinsă și prelucrarea composturilor (nămolurilor) rezultate din tratarea apelor uzate în scopul obținerii

de energie electrică și termică.

Aplicația pentru accesarea fondurilor europene a fost definitivată în martie 2008 și înaintată Comisiei Europene.

În cadrul acestui proiect, s-a beneficiat de asistență UE prin următoarele programe:

- Asistență instituțională prin ISPA 2003/RO/16/P/PA/012
- Asistență tehnică prin ISPA 2003/RO/16/P/PA/013-05
- Asistență tehnică pentru consolidarea instituțională a viitorilor beneficiari ai programelor finanțate de UE – FOPIP II.

Societatea regională de apă și apă uzată S.C. „Apa Târnavei Mari” S.A. a obținut aprobarea contribuției financiare din partea Fondului de Coeziune la proiectul de reabilitare și extindere a infrastructurii de apă și canalizare pentru zona de nord-est a județului Sibiu prin Decizia Comisiei Europene nr. 2433 din 09.07.2008.

Proiectul constă în măsuri aferente apei potabile și apei uzate, populația beneficiară a acestuia fiind de aproximativ 75.000 de locuitori. Obiectivul general al proiectului este reabilitarea sistemului de distribuție, a sistemului de colectare și tratare a apei uzate în Mediaș, Agnita și Dumbrăveni în scopul conformării cu standardele UE privind apa potabilă și cea uzată.

Componentele acestui proiect vor fi implementate în conformitate cu strategia de achiziție prin intermediul unor contracte care includ lucrările pentru extinderea și reabilitarea sistemelor de distribuție a apei potabile și canalizare în Mediaș, Agnita și Dumbrăveni și prin două contracte de asistență tehnică, și anume un contract pentru supervizarea lucrărilor și unul pentru managementul proiectului. În prezent, se elaborează caietele de sarcini pentru contractele care urmează a fi încheiate. Se vor încheia contracte de execuție, un contract pentru rețelele de apă și canalizare din Mediaș, unul pentru colectoarele principale de canalizare din Mediaș și unul pentru rețelele de apă și de canalizare din Agnita și Dumbrăveni. Pentru aceste pachete de lucrări, s-au întocmit deja proiectele tehnice, urmând a fi finalizate caietele de sarcini în vederea licitațiilor. Mai sunt prevăzute contracte de proiectare și execuție, un contract de acest gen pentru stația de tratare și stația de epurare din Mediaș și altul pentru stațiile de tratare și de epurare din Agnita și Dumbrăveni.

Se estimează că lucrările pentru acest proiect vor demara la începutul anului 2009. Proiectul se va desfășura pe o perioadă de cinci ani. Aceasta înseamnă că din 2013, locuitorii acestei regiuni vor avea apă potabilă și canalizare la standarde europene

4.3.8. Obiective strategice ale Societății Apa Târnavei Mari Mediaș

- **Operaționale**
 - Extinderea serviciului de distribuție a apei în alte localități din județ care nu dispun de soluții alternative;

- Dublarea capacității stațiilor de epurare și construcția unor noi stații de epurare.
- Dezvoltarea unui sistem de servicii adaptate cerințelor de mediu obligatorii în contextul integrării României în U.E.
- **Organizaționale**
 - Îmbunătățirea performanțelor financiare și operaționale ale Societății prin asigurarea unui management strategic eficient, printr-o soluție de tip parteneriat public-privat.

4.4. Producerea energiei termice și electrice

În municipiul Mediaș și satul aparținător Ighisul Nou nu există surse de producere a energiei termice și electrice centralizate.

4.5. Salubritatea urbană

4.5.1. Cadrul legislativ

Baza legală de funcționare a acestui serviciu este **Legea nr. 15/1990** privind reorganizarea unităților economice de stat ca regii autonome și societăți comerciale, **Legea 101/2006** privind serviciile publice de salubritate a localităților, **Legea 51/2006** a serviciilor comunitare de utilități publice, **Hotărârea Guvernului nr. 349/2005** privind depozitarea deșeurilor, **Hotărârea Guvernului nr. 128/2002** privind incinerarea deșeurilor, **Hotărârea Guvernului nr. 856/2002** privind eficiența gestiunii deșeurilor și aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, **Hotărârea Guvernului nr. 625/2005** privind gestionarea ambalajelor și deșeurilor de ambalaje.

4.5.2. Serviciul Public de Ecologizare.

Forma de organizare:

Serviciul public de ecologizare este un serviciu public cu personalitate juridică, înființat în baza prevederilor art.3 lit.i și legea nr. 215/2001-Legea administrației publice locale.

Obiect de activitate

Serviciul Public de Ecologizare (S.P.E.) este un serviciu public cu personalitate juridică aflat în subordinea Consiliului Local Mediaș. Serviciul se desfășoară sub autoritatea administrației publice locale care controlează gestionarea serviciului, urmărește strategiile în domeniul serviciilor de administrare a domeniului public și privat pe plan local și prin colaborare cu Ministerul Administrației și Internelor, pe plan național. Administrația publică locală gestionează direct acest serviciu, asumându-și nemijlocit toate sarcinile și responsabilitățile privind organizarea, conducerea, administrarea și gestionarea serviciului.

Serviciul Public de Ecologizare la data înființării (aprilie 2004) a avut o singură atribuție și anume colectarea deșeurilor menajere de la populație și agenți economici. A urmat apoi extinderea activității serviciului, cu cea de administrare a cimitirului municipal, salubritate străzi din anul 2005 și dezapeziri din anul 2006.

Începând din luna august 2004 Serviciul Public de Ecologizare a preluat administrarea spațiilor de parcare auto cu plată din municipiul Mediaș de la S.C.Valcom S.R.L. Cluj Napoca, societate care până la data respectivă a avut în administrare parcurile cu plată din municipiul Mediaș.

Principalele obiective ale Serviciul public de ecologizare sunt:

- îmbunătățirea condițiilor de viață ale cetățenilor prin promovarea calității și eficienței acestor servicii menționate mai sus;
- promovarea calității și eficienței acestor servicii;
- dezvoltarea durabilă a serviciilor;
- creșterea calității vieții cetățenilor prin susținerea și implementarea unor investiții în proiecte de recuperare și reciclare a materialelor re folosibile, proiecte de conștientizare, educare și sensibilizare a populației în privința problemelor legate de mediu și programe de dezvoltare zonală;
- protecția mediului înconjurător.

Salubritate:

a) pre-colectarea, colectarea și transportul deșeurilor municipale, inclusiv ale deșeurilor periculoase din deșeurile menajere solide, cu excepția deșeurilor toxice, periculoase și /sau cu regim special;

b) sortarea deșeurilor municipale ;

c) depozitarea controlată a deșeurilor municipale;

d) măturatul, spălatul, stropirea și întreținerea căilor publice;

e) curățarea și transportul zăpezii de pe căile publice și menținerea în funcțiune a acestora pe timp de polei sau de îngheț;

f) colectarea, transportul, depozitarea și valorificarea deșeurilor voluminoase provenite de la populație, instituții publice și operatori economici, neasimilabile celor menajere (mobilier, deșeurii de echipamente electrice și electronice etc.);

g) colectarea, transportul și depozitarea deșeurilor rezultate din activități de construcții și demolări;

Administrarea domeniului public și privat de interes local:

a) întreținerea parcurilor și a zonelor verzi din municipiul Mediaș;

b) administrarea Cimitirului Comunității;

c) administrarea parcărilor din municipiul Mediaș

În perspectivă există posibilitatea dezvoltării Serviciului Public de Ecologizare cu noi activități și perfecționarea celor existente.

Forma de proprietate

100% publica.

Regimul juridic

Serviciul Public de Ecologizare Mediaș a fost înființat prin Hotărârea Consiliului Local nr. 49/ 2004 (adoptată la 15 martie) și a început activitatea în luna aprilie 2004. Serviciul a fost înființat în baza prevederilor art.38, lit.i, din Legea nr.215/ 2001 - Legea administrației publice locale.

Licente

Prestatorul caruia i-a fost concesionate serviciul de salubritate în Municipiul Mediaș este în curs de licențiere.

Investiții și proiecte

Serviciul public de ecologizare urmărește să-și dezvolte continuu activitatea și să-și îmbunătățească poziția în condițiile unui mediu concurențial dur, atingerea acestor obiective având ca o condiție esențială investiții pentru creșterea calității următoarelor servicii:

- Colectarea, transportul și depozitarea deșeurilor
 - modernizarea parcului auto;
- Salubritate, curățenia generală și întreținere spații verzi și parcuri;
 - suplimentarea personalului, dotarea cu recipiente și echipamente aferente;

- Recuperarea și valorificarea deșeurilor reciclabile;
 - achiziționarea unei linii semi-auomate pentru sortarea deșeurilor menajere, investiție în urma căreia cantitatea deșeurilor reciclabile va crește semnificativ și cantitatea deșeurilor transportate la depozitele ecologice va scădea. Obiectivul propus prin aquis-ul comunitar este ca până în anul 2010 cantitatea de deșeuri depozitată la rampele ecologice să scadă substanțial – conceputul zero-waste;
 - dotarea marilor generatori de deșeuri de ambalaje cu press-containere precum și precolectarea deșeurilor de ambalaje;
 - achiziționarea în anul 2004 a unor utilaje specializate pentru reciclarea deșeurilor de PE, PP, PS pe de-o parte și pentru reciclarea deșeurilor de PET, pe de altă parte.

Serviciul public de ecologizare are în derulare următoarele proiecte de reducere a impactului asupra mediului:

- Proiectul pilot ERACOLECT colectarea selectivă a deșeurilor de ambalaje plastic, hârtie carton.
- Proiect colectare selectivă și transfer al deșeurilor menajere în Municipiul Mediaș program PHARE 2003
 - Proiect LOGO EAST implementarea unui sistem regional de gestionare a deșeurilor în regiunea Târnava Mare.
 - Proiect privind crearea unui sistem integrat de colectare și valorificare a ambalajelor de tip TETRA PAK (ambalaje de carton pentru lapte și suc)

Începând cu anul 2007 în municipiul Mediaș, sunt amenajate 53 de puncte de colectare, în 28 de puncte sunt cate doua containere: unul pentru hârtie/carton și altul pentru PET, iar în 25 de puncte sunt câte 3 tipuri de containere, respectiv: unul pentru hârtie/carton, unul pentru PET și unul pentru sticlă. Containerele amplasate sunt containere speciale, inscripționata corespunzător. Punctele sunt amplasate în cartierele cu blocuri, iar în cartierele cu case colectarea selectivă a deșeurilor de ambalaje se face în saci de plastic.

Următoarele tipuri de ambalaje se colectează începând cu anul 2008:

Colectarea ambalajelor de carton și hârtie

- Ambalajele produselor electrice și electrocasnice
- Ambalajele produselor alimentare (orez, zahăr, făină, sare, sucuri, etc.)
- Ambalajele cutiilor de pantofi

- Ambalajele produselor cosmetice (săpun, parfum, pastă de dinți, cremă de ras, vopsea de păr, etc.)
- Ambalajele medicamentelor
- Ambalajele țigărilor
- Ziare și reviste curate și uscate

Colectarea ambalajelor de plastic

- Sticle tip PET, fără capace
- Pungi de plastic
- Ambalaje de plastic de la detergenți și alte produse de curățenie și cosmetice.
- Ambalaje de la produse alimentare (margarină, iaurt, muștar, ketchup, maioneză, smântână, etc.)
- Carcase casete, CD-uri, DVD-uri

Clienții Serviciului public de ecologizare

Clienții deserviți de Serviciul public de ecologizare se împart în următoarele categorii:

- clienți casnici
- agenți economici.

Tabelul 4.2. Clientii deserviti de Serviciul public de ecologizare (2007)

Tipuri clienți	Număr
Casnici	20.439
Agenți economici	1.122
Total clienți	21.561

Sursa: Serviciul Public de ecologizare

Serviciul public de ecologizare salubritizează în prezent un număr de 211 străzi.

Cantitatea anuală de deșuri colectate

Serviciul public de ecologizare în conformitate cu legislația din România și cu normativele Uniunii Europene, desfășoară activitatea de salubritate punând la dispoziția beneficiarilor săi europubele și eurocontainere.

Colectarea și transportul deșeurilor se efectuează cu utilaje de noua generație, autogunoiere și basculante.

Cantitatea anuală de deșuri colectată în perioada 2005-2007 Serviciul public de ecologizare după proveniența deșeurilor este prezentată în tabelul următor.

Tabelul 4.3. Cantitatea de deșuri colectată de Serviciul public de ecologizare

Cantitatea colectată (mc)	2005	2006	2007
Instituții	258,4	1429,54	1966,77
Agenți economici	781,2	4322,77	8962,61
Populație	5778,4	31974	24809
Total	6.818	37726,3	35738,4

Sursa: Serviciul Public de ecologizare

Compoziția anuală a deșeurilor colectate în perioada 2005-2007 Serviciul public de ecologizare după tipul acestora este prezentată în tabelul următor

Tabelul 4.4. Cantitatea de deșuri colectată de Serviciul public de ecologizare după tipul deșeurii

Tone	2005	2006	2007
Hârtie-carton		25860	25342
Pet		6658	14311
Folie		6292	13523
Plastic		12950	27834

Sursa: Serviciul Public de ecologizare

Diferențele mari între cifrele din anii anteriori se datorează faptului că participarea cetățenilor din Municipiul Mediaș la colectarea selectivă a crescut treptat, astfel, în anul 2007, aproximativ 25 000 de locuitori participau la colectarea selectivă a deșeurilor de ambalaje, iar anul acesta, până în prezent numărul locuitorilor a crescut, ajungând la 45 000.

Evoluția prețurilor la servicii pentru populație respectiv agenți economici în perioada 2004-2007 s-a realizat prin următoarele HCL.

HOTĂRÂREA NR. 93/2004 CU ANEXA NR. 1

HOTĂRÂREA NR. 263/2004 CU ANEXA NR. 1

HOTĂRÂREA NR. 155/2005 CU ANEXA NR. 2

Se poate observa că, evoluția deșeurilor colectate s-a menținut aproximativ constantă, atât la populație cât și la agenții economici și instituții.

Consumuri anuale

Pentru serviciul de igienă urbană în orașul MEDIAȘ, Serviciul public de ecologizare a înregistrat următoarele consumuri anuale.

Tabelul 4.5. Consumul de combustibil înregistrat de Serviciul public de ecologizare pentru colectarea deșeurilor

Consumuri	2005	2006	2007
Combustibil [litri]			
- benzină	8323	4883	14579
- motorină	18864	67729	76701

Sursa: Serviciul Public de ecologizare

Indicatori de consum

În funcție de tipul de deșeu colectat, s-a calculat un indice de consum, pe locuitor și an.

Tabelul 4.6. Consumul de combustibil înregistrat de Serviciul public de ecologizare pentru colectarea deșeurilor

Tip deșeu	Indice de consum (kg/locuitor/an)	Procent din total (%)
Hârtie-carton	330	48%
Pet	190	27%
Folie	180	25%
Total	690	100

Tabelul 4.7. Consumul de combustibil înregistrat de Serviciul public de ecologizare pentru colectarea deșeurilor

Tip deșeu	Indice de consum combustibil (toe/kg/locuitor/an)	Indice de consum combustibil (l/kg/locuitor/an)
Hirtie-carton	0,06	64
Pet	0,04	35
Folie	0,03	33
Total	0,13	132

Program de colectare selectivă a deșeurilor de ambalaje

Serviciul public de ecologizare are preocupări legale de reciclarea deșeurilor, informarea și sensibilizarea cetățenilor realizări și obiective). Comunicarea a fost efectuată pe etape și s-a realizat prin :

- distribuirea de pliante informative înmânate personal unui membru de familie din fiecare locuință.
- lipirea de afișe format A4 la fiecare scară de bloc.
- difuzare publicitate la radio și TV (local)
- informarea în ziar de circulație locală.
- aplicarea de autocolante informative pe containerele de colectare selectivă și pe cele de deșeuri menajere.
- organizarea de ședințe cu locatarii.
- conceperea și distribuirea ghidului de colectare selectivă.
- împărțirea de tricouri, calendare și pixuri personalizate cetățenilor drept mulțumire pentru participarea lor la proiectul de colectare selectivă.

Obiective:

- crearea și dezvoltarea unui sistem integrat de gestionare a deșeurilor.
- recuperarea, valorificarea și reciclarea deșeurilor.
- implicarea populației în proiectelor de management al deșeurilor.

Realizări:

- implementarea sistemului de colectare selectivă.
- Recuperarea materialelor reciclabile (a deșeurilor de ambalaje)
- educația ecologică a populație.

Relații cu operatorul rampei de depozitare.

Relații de natură contractuală cu operatorul depozitului de deșeuri de-la Cristian S.C. TRACOM S.A.

Analiza asupra extinderii/ restrangerii serviciului în ultimii 3-5 ani

- la înființarea Serviciului public de Ecologizare acesta a prestat servicii de salubritate pentru instituții publice din Municipiul Mediaș.
- sa extins sfera serviciului pentru o serie de agenți economici.
- începând cu 2007 Serviciul public de ecologizare a prestat servicii de salubritate pentru toate persoanele fizice iar începând cu jumătatea aceluiași an pentru toți agenții economici care desfășoară activități pe raza Municipiul Mediaș.

4.6. Iluminatul public

4.6.1. Cadrul legislativ

Legislația care reglementează organizarea și funcționarea serviciilor de iluminat public este Legea 230/2006.

Legea stabilește cadrul juridic privind înființarea, organizarea, gestionarea, reglementarea, finanțarea și controlul funcționării serviciilor de iluminat public în comune, orașe și municipii.

Serviciul de iluminat public este un serviciu de interes local și trebuie să respecte concomitent următoarele cerințe:

- continuitate din punct de vedere cantitativ și calitativ,
- adaptabilitate la cerințele concrete ale comunității locale,
- satisfacerea judicioasă, echitabilă și nepreferențială a tuturor clienților,
- tarifarea pe bază de competiție a serviciului prestat,
- administrarea și gestionarea serviciului în interesul comunităților locale,
- respectarea reglementărilor specifice în vigoare,
- respectarea standardelor minimale în vigoare privind iluminatul public.

4.6.2. Serviciul de iluminat în Municipiul Mediaș

Serviciul public de iluminat în Municipiul Mediaș este derulat până în anul 2010 de către firma Luxten Lighting Company.

4.6.3. Concesionarul (operator): Luxten Lighting Company

Luxten este cel mai important producător român de contori, sisteme de telegestiune și control, echipamente pentru rețele de infrastructură. Producția Luxten se realizează în două fabrici: la București și Timișoara.

În 1970 este înființată AEM Timișoara, ce se impune ca producător și exportator de aparate de măsură și control. În anul 1999 are loc fuziunea celor 2 firme, Luxten Lighting și AEM, sub numele de Luxten Lighting Company. A fost demarat astfel un adevărat proces de restructurare și modernizare care a permis o diversificare a producției și serviciilor, precum și o creștere calitativă a acestora

Tip de contract

Contract de furnizare și exploatare pe o perioadă de 10 ani, începând cu anul 2000.

Responsabilitățile contractantului

- menținerea în stare de funcționare a sistemului de iluminat public (service, reparații);
- modernizarea sistemului de iluminat public;
- extinderea rețelei de iluminat public;
- montarea, întreținerea și demontarea echipamentelor specifice sărbătorilor de iarnă.

Notă: *Administrația publică locală va păstra dreptul de a hotărî calitatea echipamentelor ce vor fi utilizate în iluminatul public stradal precum și aprobarea soluțiilor de iluminat arhitectural, peisagistic și cu ocazia iluminatului festiv propuse de investitor.*

Obiect de activitate

Obiectul contractului îl constituie activitățile de operare propriu-zisă, gestiune, administrare, exploatare, întreținere precum și activitatea de pregătire, finanțare și realizare a investițiilor din infrastructura aferentă serviciului de iluminat public.

Licența a Luxten Lighting Company

Licența de furnizare de energie electrică Licență nr. 0050/08.11.2007, clasa 1 Valabilă până la data de 08.11.2012

Sistemul de management al calității

Luxten Lighting Company a implementat sistemul de asigurarea calitatii în conformitate cu standardul ISO 9001 inca din 1994 pentru a include intregul spectru de activitate al societății : productie, proiectare, inspectie, marketing, vanzari.

Luxten Lighting a primit certificatul pe data de 1 august, 1994, de la KEMA și a mentinut un inalt standard de calitate.

Pentru Luxten Lighting calitatea este o activitate operationala, parte a unui sistem menit sa creeze un produs sau serviciu mai bun pentru client. Asigurarea calitatii inseamna pentru noi monitorizarea nevoilor clientului, urmata de conceperea unui produs sau serviciu care sa satisfaca pe deplin aceste necesitati.

Obiectivele societății :

- sa furnizeze clientilor produse și servicii care sa fie în concordanta cu necesitatiile și asteptarile acestora
- sa creze relatii excelente cu clientii
- sa imbunatateasca permanent produsele și procesele societății

- sa instruiasca personalul
- sa elimine risipa de resurse
- sa livreze produse bune, la timp, la un pret competitiv
- sa implice toti angajatii în asumarea responsabilitatii, identificarea riscurilor, rezolvarea problemelor și lucrul în echipa

Pentru a atinge aceste obiective, Luxten Lighting Company a imbratisat filozofia perfectionarii permanente și a implementat un agresiv Management Total al Calitatii (TQM).

Conceptul TQM al Luxten Lighting doreste sa previna nu sa rezolve probleme. Consistenta și economiile sunt obtinute prin utilizarea de echipament modern și programe de instruire detaliate.

In timp ce echipamentele existente lucreaza cu un inalt grad de acuratete, mari eforturi se fac pentru modernizarea lor folosind ultimele tehnologii de control al procesului.

Infrastructura

Serviciul de iluminat public se realizează prin sistemul de iluminat public care cuprinde:

- rețele electrice de joasa tensiune supraterane 76%
- rețele electrice de joasa tensiune subterane 24%

Aparate de iluminat

Repartiția puterilor în funcție de tipul aparatelor de iluminat existente în prezent, este reprezentată în graficul de mai jos.

Tabelul 4.8. Puteri instalate în funcție de tipul aparatelor de iluminat

Tip corp iluminat	Putere	Cantitate existentă
	(kW)	(buc)
sodiu	70 W	1784
sodiu	100 W	1233
sodiu	150 W	647
sodiu	250 W	424
altele		380
Total	555	4468

Sursa Primăria Mediaș

Contorizare

Măsurarea consumurilor de energie electrică activă și reactivă se realizează în Municipiul Mediaș prin intermediul a 117 contoare de energie activă tip EnergLux 2006 AEM - 22 bucati, 15 - 65 de bucati, T-CDR 04 - 30 de bucati.

Sistem de tarificare

Tariful practicat în Municipiu este de tip E2 pe fiecare post.

4.6.4. Plan de Investiții

Planul de investiții a avut ca obiectiv principal extinderea sistemului de iluminat public și modernizarea acestuia în perioada 2006 – 2008.

Unul din punctele care trebuie atinse în strategia de dezvoltare a sistemului de iluminat îl reprezintă continuarea activității de înlocuire a aparatelor de iluminat necorespunzătoare și neperformante precum și reducerea consumurilor de energie electrică prin reconfigurarea rețelei de iluminat și înlocuirea surselor de iluminat de la 250 W la 150 W sau 100 W, cu respectarea standardelor de iluminat intern și internaționale.

4.6.5. Consumul anual de energie electrică în Municipiul Mediaș pentru iluminat public

Consumul total de energie electrică pentru iluminatul public este prezentat în graficul mai jos:

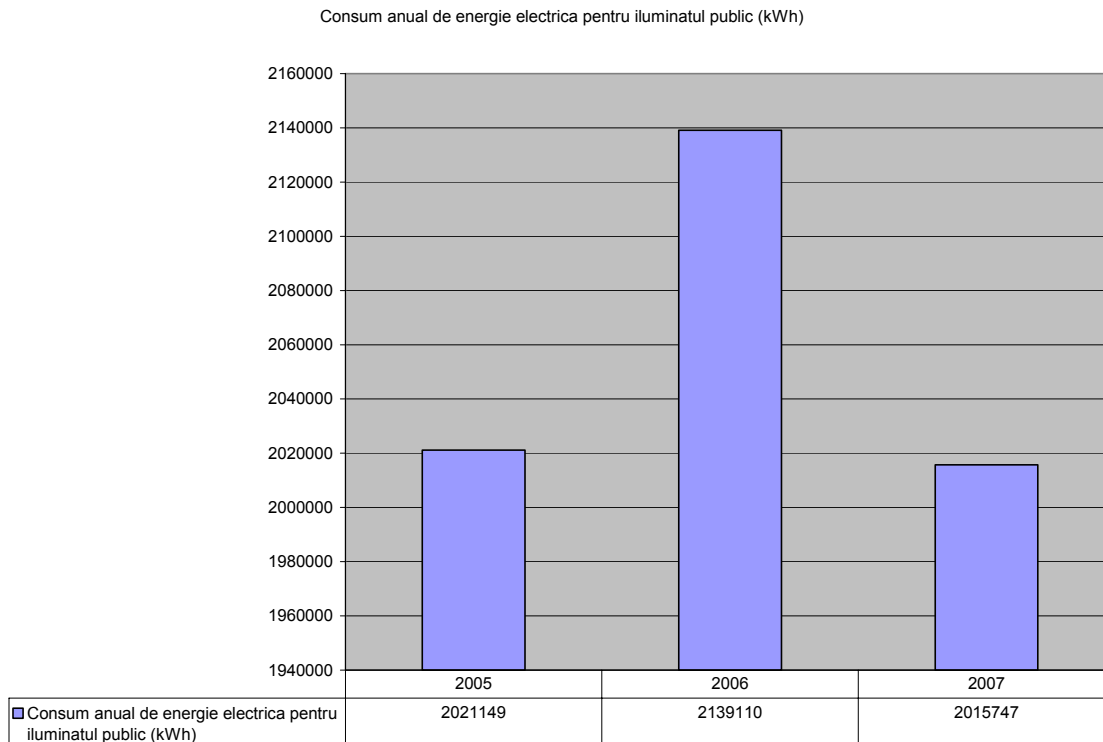


Figura 4.2 Evoluția consumului de energie electrică pentru iluminatul public în perioada 2005-2007 [kWh]
Sursa: Primăria Mediaș

4.7. Transportul public

4.7.1. Cadrul legislativ

Baza legală de funcționare a acestui serviciu este **Legea nr. 15/1990** privind **reorganizarea unităților economice de stat ca regii autonome și societăți comerciale**.

Cadrul juridic privind, funcționarea serviciului de transport public local este dat de către **Legea nr.92/03.04.2007**, în baza căreia s-a încheiat și contractul de concesiune prin încredințare directă între Primăria Medias și S.C.Meditur S.A.

4.7.2. Operatori

În prezent în Municipiul MEDIAȘ, transportul public de persoane se realizează de către societatea MEDITUR SA.

Transportul Public de persoane în municipiul Mediaș, a luat ființă în anul 1953, funcționând pe lângă Sfatul Popular Orășenesc.

În acest fel, acum mai bine de o jumătate de secol, Mediașul a devansat o serie de orașe mari, cum ar fi: Tulcea, Călărași, Bacău, Râmnicu-Vâlcea sau Satu Mare, care nu dețineau un astfel de serviciu public.

Până în anul 1989 societatea se dezvoltă în subordinea Consiliului Popular Municipal, ca Autobaza Mixtă în cadrul Întreprinderii Județene de Transport Local, an în care Mediașul devine primul oraș nereședință de județ care introduce transportul public cu troleibuzele.

În această perioadă transportul public de persoane funcționează în continuare ca Autobază de transport în cadrul Întreprinderii Județene de Transport Local, până în anul 1992, când se transformă în Regia Autonomă Meditur, regie autonomă de transport prin desprinderea din fosta regie Județeană R.A. Tursib, în urma hotărârii dată de Prefectura Sibiu.

Este momentul în care transportul public local trece în subordinea Consiliului Local Medias, tutelă sub care funcționează și în prezent.

În anul 1995 se unifică cu Gospodăria Comunală, devenind secție de transport, până în anul 1997.

În acest an prin H.C.L. nr. 57/1997 i-a ființat S.C. Meditur S.A., societate comercială pe acțiuni, acționarul unic fiind Consiliul Local Mediaș.

În perioada 1995 – 2008 alături de SC MEDITUR SA, în Municipiul Mediaș a operat și societatea BMT s.r.l. Începând cu data de 20 octombrie 2008, Meditur este singurul operator de transport public de călători din municipiul Mediaș. Acest lucru a devenit viabil datorită Contractului de Concesiune, prin încredințare directă încheiat între Primăria Mediaș și S.C.Meditur S.A.

În acest context și a unei înțelegeri și colaborări dintre societatea MEDITUR și societatea BMT Trans. Societatea Meditur a achiziționat 8 autobuze care au aparținut firmei BMT Trans. De asemenea, șoferii acestei ultime societăți care deserveau liniile de transport din Mediaș au fost angajați în cadrul S.C.Meditur S. A.

Obiect de activitate

SC MEDITUR SA Mediaș asigură integral transportul public local de călători pe raza municipiului, atât cu troleibuze cât și cu autobuze.

Regimul juridic

SC MEDITUR SA Mediaș are 100% capital de stat și se află în subordinea Consiliului Local al Municipiului MEDIAȘ.

4.7.3. Situația parcului de autovehicule pentru transportul public local

În funcție de dezvoltarea urbanistică a municipiului, configurația străzilor și deplasările generate de funcțiuni, rețelele aferente mijloacelor de transport public de călători de suprafață și sunt organizate pe mai multe tipuri de mijloace de transport și anume:

-cu tracțiune electrică: troleibuze;

-mecanică: autobuze.

Tabelul 4.9. Activitatea de transport public urban de călători în Mediaș

	SC MEDITUR SA
Troleibuze	14
Autobuze (motorină)	30
Autoutilitare(motorină)	1
Autoutilitare(benzină)	2
Autoatelier (motorină)	1

Sursa: Meditur SA

- Autobuze – pe 8 de trasee având o lungime totală de cca. 160 km cale simplă și un program de circulație diferențiat pe zile lucrătoare / zile de sărbătoare și orar de zi / orar de seara;
- Troleibuze – pe 3 trasee având o lungime totală de cca.25 km cale dubla și un program diferențiat pe zile lucrătoare / zile de sărbătoare și orar de zi / orar de seara.

Pentru deservirea acestor trasee parcul de vehicule al transportului public de călători din Municipiul Mediaș este format din vehicule cu tracțiune electrică (troleibuze) și vehicule cu tracțiune mecanică (autobuze).

Tabelul 4.10. Activitatea de transport public urban de călători în Mediaș

Exploatare	U.M.	Troleibuze	Autobuze	Total
Numărul traseelor	Nr.	3	8	11
Numărul de stații proprii	Nr.	30	50	80
Numărul de stații comune	Nr.	30	30	60
Lungimea traseelor	Km	35	55	90

Sursa: Meditur SA

Parcursul anual realizat de mijloacele de transport în comun (km) aparținând MEDITUR, precum și numărul de călători, în perioada 2005-2007, este prezentat în Tabelul 4.11

Tabelul 4.11. Activitatea de transport public urban de călători în Mediaș

Parcurs (km)	2005	2006	2007
Trolebuze	280000	315000	350000
Autobuze	350000	400000	530000
Nr de călători	900000	890000	910000

Sursa: Meditur SA

GRAD DE INCARCARE CU CALATORI SC MEDITUR SA IN ANUL 2007

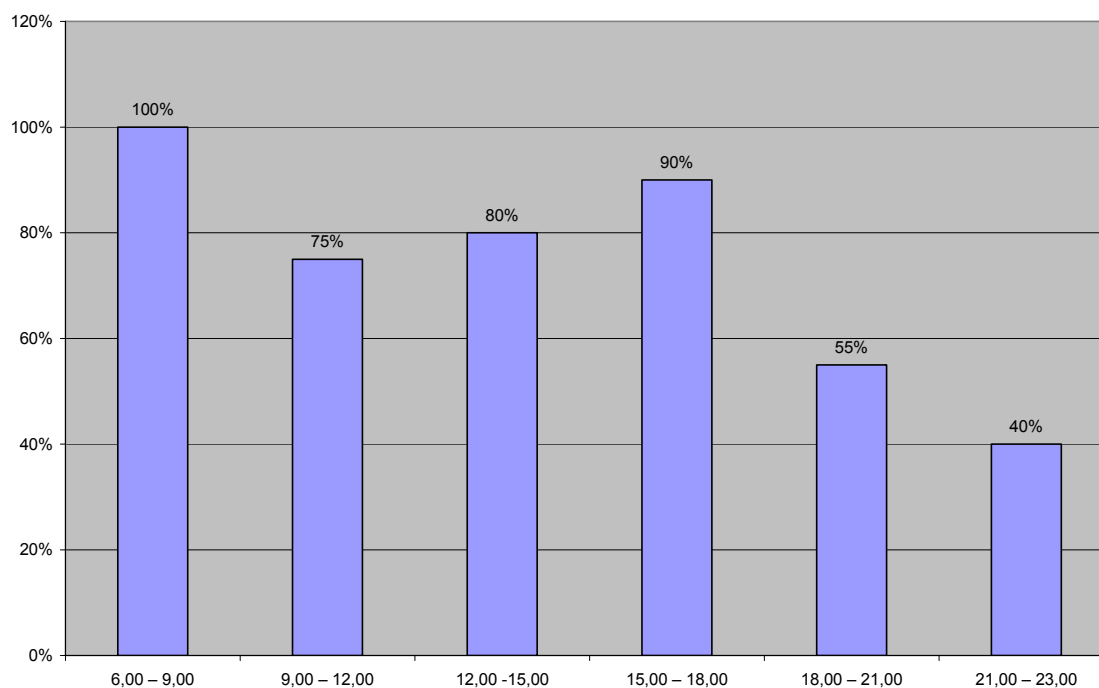
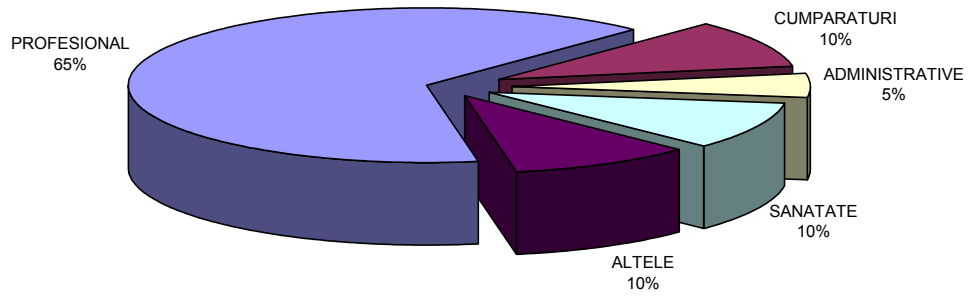


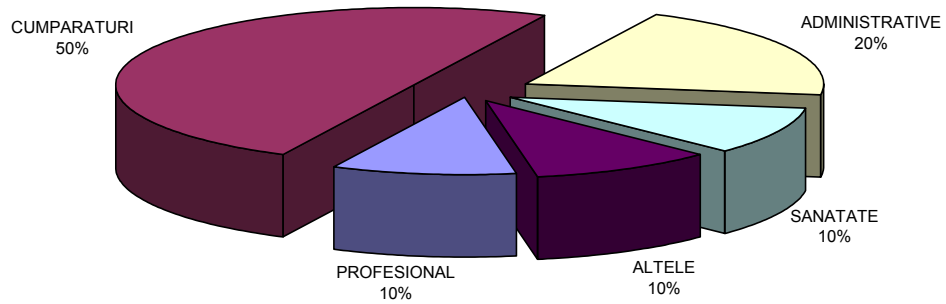
Figura 4.3 Evoluția numărului de călători și ai kilometrilor transportați/parcurși de vehiculele transportului public de călători din Municipiul Mediaș

Sursa: Meditur SA

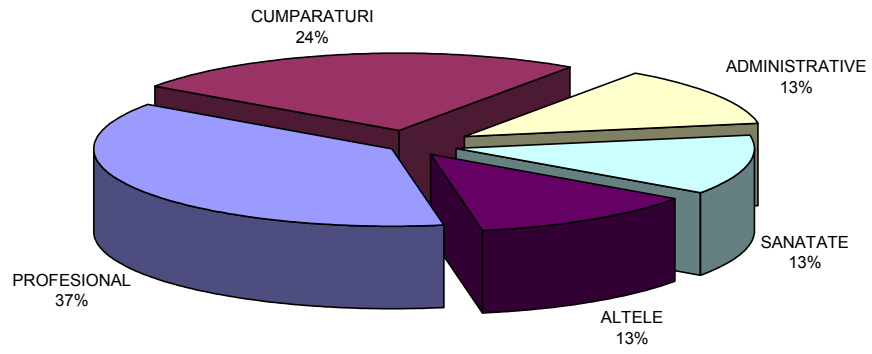
SCOP. DEPLASARE INTRE ORELE 6,00 – 9,00
SC MEDITUR SA



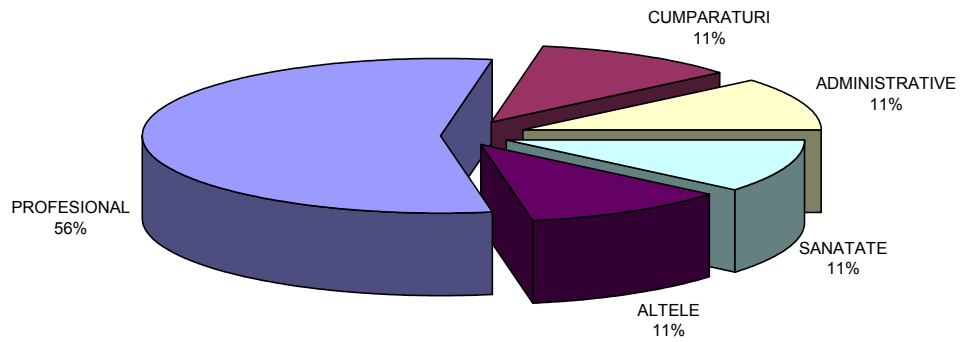
SCOP. DEPLASARE INTRE ORELE 9,00 – 12,00
SC MEDITUR SA



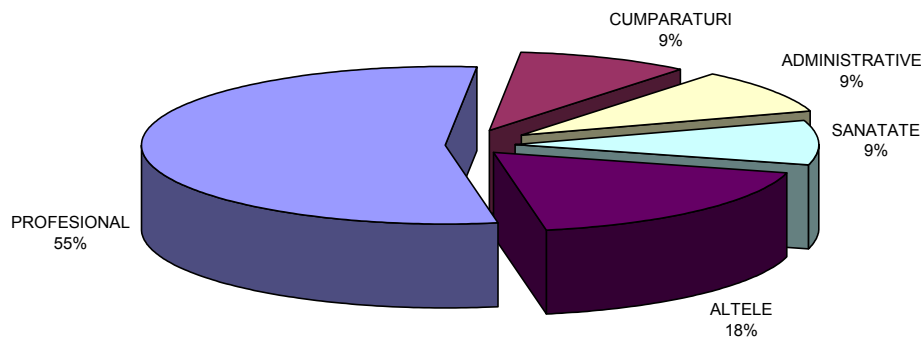
SCOP. DEPLASARE INTRE ORELE 12,00 – 15,00
SC MEDITUR SA



SCOP. DEPLASARE INTRE ORELE 15,00 – 18,00
SC MEDITUR SA



SCOP. DEPLASARE INTRE ORELE 18,00 – 21,00
SC MEDITUR SA



SCOP. DEPLASARE INTRE ORELE 21,00 – 23,00
SC MEDITUR SA

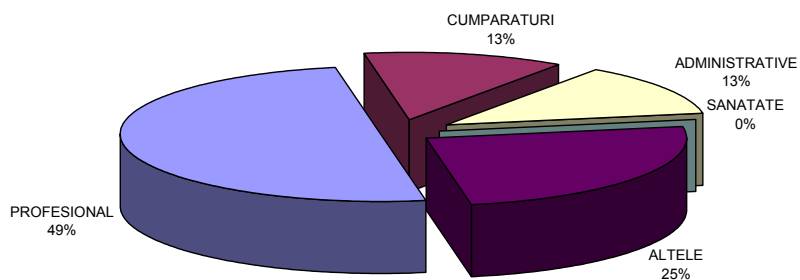


Figura 4.4 Scopul deplasărilor realizate de călători în funcție de orele de trafic

Sursa: Meditur SA

4.7.4. Investiții

Principala problemă a SC MEDITUR SA o constituie starea tehnică a mijloacelor de transport determinată de vechimea parcului.

Programe de investiții în derulare

Până la găsirea unor soluții de înlocuire integrală a vehiculelor uzate cu altele noi, în momentul de față, societatea continuă acțiunea de procurare a unor vehicule la mâna a doua cu o calitate superioară celor existente în parc, cum este cazul troleibuzelor și autobuzelor achiziționate în ultimii ani.

Programe viitoare de investiții

În funcție de fondurile de care va dispune SC MEDITUR SA MEDIAȘ, se va înlocui cea mai mare parte din vehiculele uzate cu unele moderne, echipate cu motoare economice și nepoluante, cu un înalt grad de confort și siguranță în exploatare.

Rezultate scontate

Beneficiile și eficiența socio-economică care se vor obține prin înlocuirea parcului auto cu vehicule moderne sunt:

- reducerea consumului de combustibil;
- reducerea costurilor de exploatare;
- reducerea timpului de deplasare;
- îmbunătățirea eficienței energetice;
- reducerea noxelor;
- atractivitate sporită pentru cetățeni prin creșterea confortului;
- reducerea timpului de așteptare în stații;
- reducerea costurilor pentru întreținerea și repararea vehiculelor;
- creșterea gradului de utilizare de către călători;
- accesibilitate pentru persoanele cu dizabilități.

4.7.5. Consumuri anuale de energie

La nivelul Municipiului MEDIAȘ, în perioada 2005-2007, pentru transportul de călători s-au înregistrat următoarele consumuri de energie electrică și combustibil.

Tabelul 4.12 Evoluția consumului de energie și combustibil SC MEDITUR

	2005	2006	2007
Energie kWh	900000	950000	950000
Combustibil (tone)	200	220	220

Tabelul 4.13 Evoluția consumului de energie și combustibil SC MEDITUR

	2005	2006	2007
Energie (toe)	77.4	81.7	81.7
Combustibil (toe)	200	220	220

Repartiția consumurilor, pe tip de energie (combustibili), se poate observa în figura de mai jos.

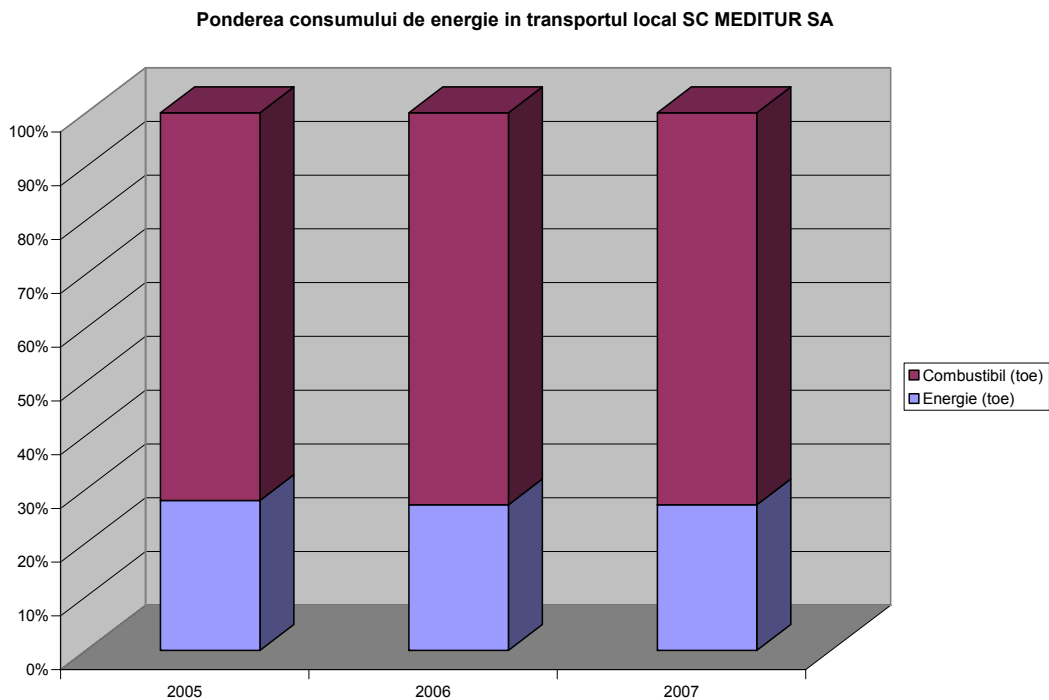


Figura 4.5 Repartiția în timp a principalelor tipuri de combustibili energie) utilizați în transportul în comun

Sursa: Meditur SA

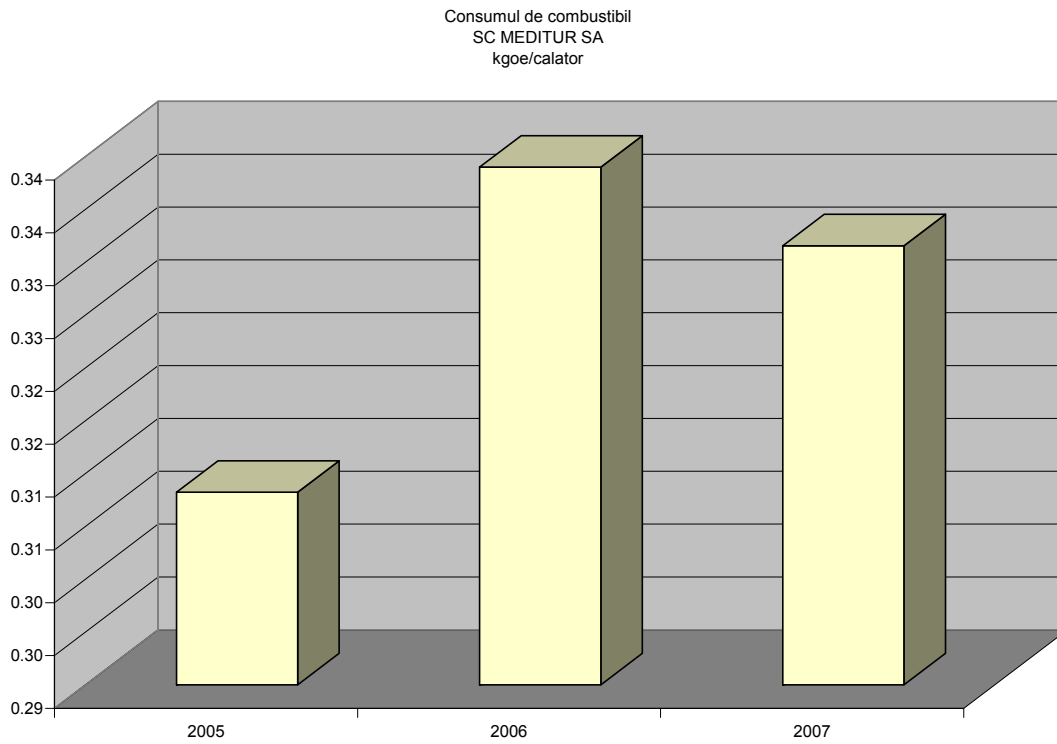


Figura 4.6 Consumul de combustibil per călător transportat

Sursa: Meditur SA

5. PRODUCȚIA DE ENERGIE ÎN MUNICIPIUL MEDIAȘ

5.1. Producția de energie termică

În Municipiul Mediaș nu există sisteme de producere și distribuție a energiei termice și a apei calde, fiecare imobil având un sistem individual de producere a energiei termice și a apei calde.

5.2. Producția de energie electrică

În Municipiul Mediaș nu există sisteme de producere a energiei electrice, întreaga cantitate de energie electrică fiind preluată din SEN.

5.3. Resursele de energie primară

Orașul Mediaș este amplasat în apropierea unor importante zăcăminte de gaze naturale, ceea ce a făcut ca energia primară principală a orașului să fie încă din anul 1918 gazul natural. Gazul natural este principala energie primară folosită în prezent acoperind peste 60% din energia primară folosită la nivelul orașului.

De precizat că în cei 90 de ani de exploatare cele două zăcăminte de gaze naturale care alimentează Mediașul au atins un grad avansat de epuizare și acestea se vor epuiza în următorii 15 – 20 de ani.

Gazul natural va continua să primeze în fața altor forme de energie, dar va prezenta în viitor o creștere continuă a prețului gazului. În graficul alăturat se prezintă o creștere a prețului gazelor naturale în următorul an cu cca 70%.

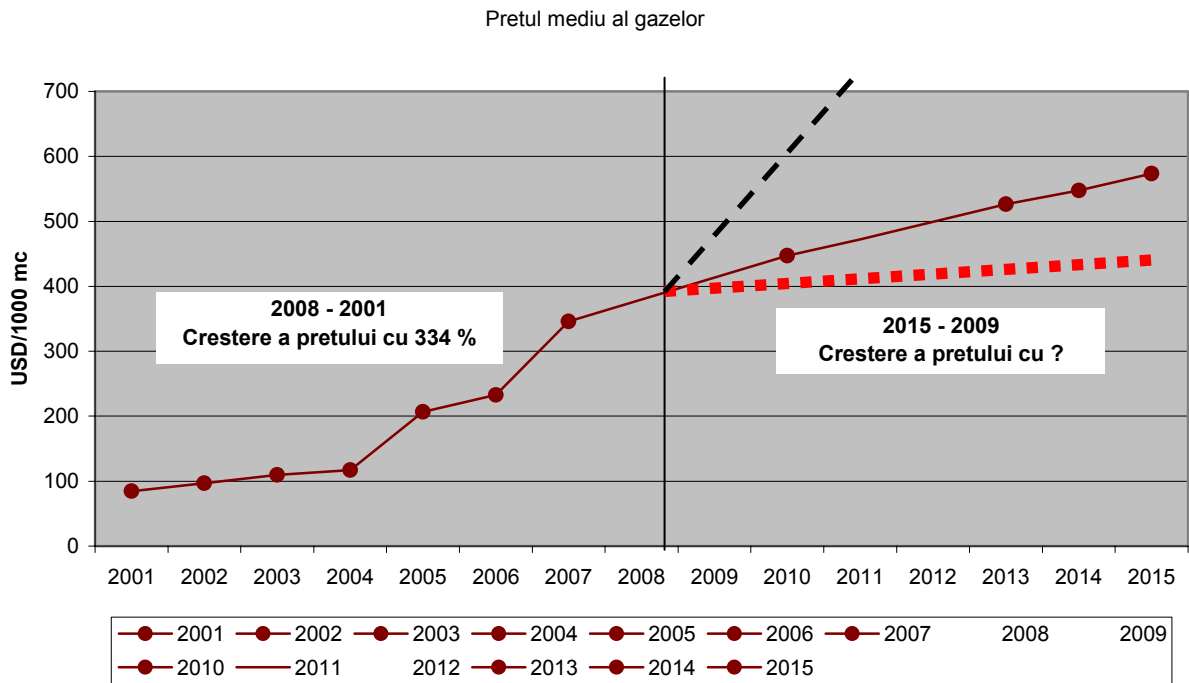


Figura 5.1 Prețul gazelor naturale în România, trecut și viitor

Sursa: Planul de Management Energetic al unităților școlare din Municipiul Mediaș

Acest fapt va determina reorientarea consumatorilor către alte forme de combustibil, între care lemnul va fi soluția cea mai ieftină spre care se vor orienta. Această situație va determina:

- creșterea noxelor evacuate în mediu;
- defrișări;
- riscuri de accidente datorită schimbării combustibilului fără adaptarea coșului de fum a instalației de utilizare;
- poluarea prin particule solide.

5.4. Resursele de energie regenerabile

5.4.1. Energia eoliană

Vântul este rezultatul activității energetice a soarelui și se formează datorită încălzirii neuniforme a suprafeței Pământului. Mișcarea maselor de aer se formează datorită temperaturilor diferite a două puncte de pe glob, având direcția de la punctul cald spre cel rece.

În fiecare oră pământul primește 10^{14} kWh de energie solară. Circa 1-2% din energia solară se transformă în energie eoliană. Acest indiciu întrece de 5-10 ori cantitatea energiei transformată în biomasă de către toate plantele Pământului. Energia eoliană are potențialul tehnic amenajabil estimat la 30 000 Twh/an. Ea poate fi utilizată pentru a obține energie mecanică sau energie electrică folosind turbine eoliene.

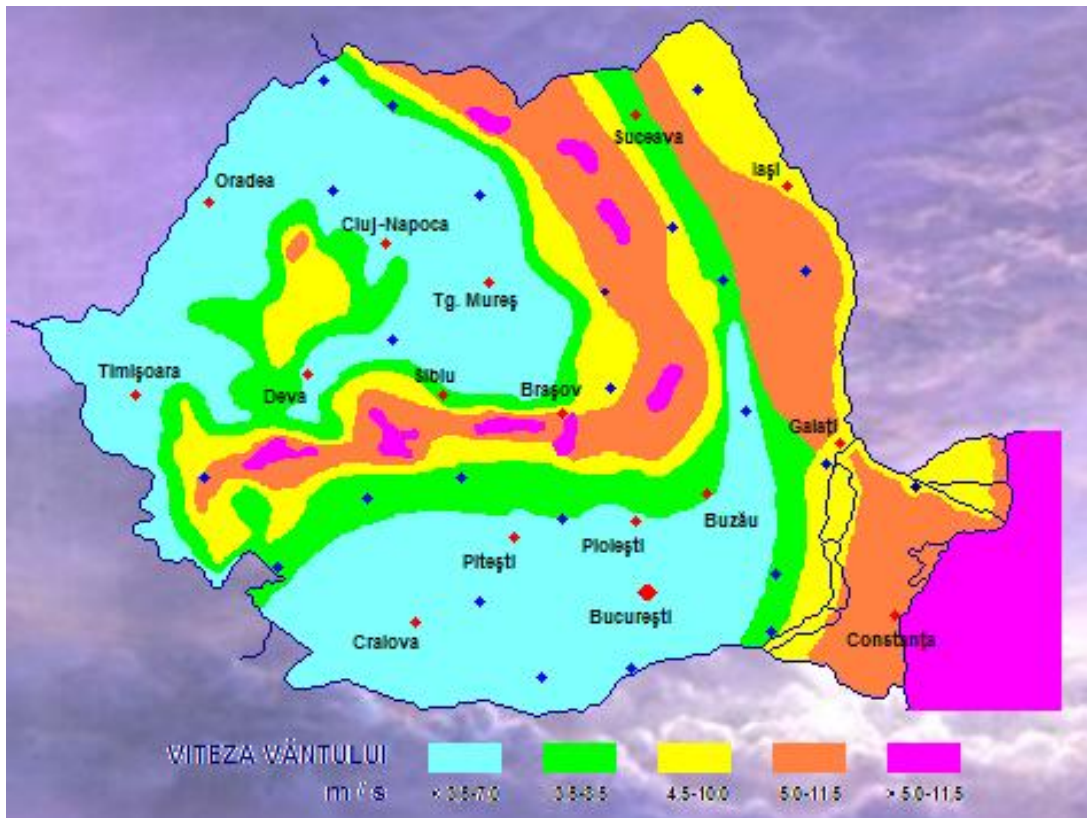


Figura 5.2 Utilizarea resurselor regenerabile de energie – Energia eoliană
Sursa: Site ARCE

În România s-au identificat cinci zone eoliene distincte (I - V) în funcție de potențialul energetic existent, de condițiile de mediu și topografice. Harta eoliană a României s-a elaborat luând în considerare potențialul energetic al

surselor eoliene la înălțimea medie de 50 metri, pe baza datelor și informațiilor meteogeografice colectate începând din anul 1990, până în prezent.

Valorificarea potențialului energetic eolian, în condiții de eficiență economică, impune folosirea unor tehnologii și echipamente adecvate (grupuri aerogeneratoare cu putere nominală de la 750 kW până la 2.000 kW).

Aplicații cu potențial energetic de un nivel mai redus (sub 50 kW) destinate, în principal, electrificării zonelor rurale izolate, oferă oportunități reale pentru punerea în practică a unor proiecte de valorificare a surselor eoliene.

Tabelul 5.1. Elemente tehnico-economice de exploatare a potențialului energetic al zonelor eoliene din România

Zona topogeo	Dealuri și podișuri (60 zile / an)	
	Viteză (m/s)	Energie (W/m ²)
I	6,0	250
II	5,0 - 6,0	150 - 250
III	4,5 - 5,0	100 - 150
IV	3,5 - 4,5	50 - 100
V (Mediaș)	3,5	50

Sursa: Studii de cercetare-dezvoltare ICEMENERG

5.4.2. Energia solară

Energia totală oferită de Soare Pământului în fiecare secundă este 180.000 Terawati. Prin comparație: conform statisticilor ONU, toată umanitatea consuma 13 terawati în industrie, trafic, acasa, în agricultura. Noi folosim surse murdare (carbune, petrol, gaze naturale) pentru a acoperi nevoile noastre. Aceste surse contin de asemenea și energie solara – lumina solara acumulata prin fotosinteza acum milioane de ani. Ele sunt scumpe, epuizabile, polueaza planeta noastra și favorizeaza conflictele.

Energia solară se clasifică în:

- energia termosolară (conversiunea termică) este transformarea directă a radiației solare în energie termică (căldură). Stocarea energiei este realizată de unele substanțe lichide, solide și gazoase, numite substanțe de lucru. Energia termică acumulată poate fi folosită direct prin încălzire, uscare, sau indirect printr-o conversie secundară în alt tip de energie mecanică sau electrică;

- energia fotovoltaică (conversiunea electrică) utilizează proprietățile unor materiale semiconductoare de a transforma direct energia radiantă în energie electrică de curent continuu. Există diverse tipuri de materiale cu asemenea calități, însă siliciul este prioritar deoarece este ușor accesibil și constituie 28% din scoarța terestră.

- energia fotochimică (conversiunea chimică) permite stocarea energiei solare în energie chimică. Cel mai eficient proces fotochimic este fotosinteza, prin care plantele verzi produc substanțe organice. Prin arderea acestora energia chimică stocată se reconvertește în energie termică, care poate fi utilizată direct pentru încălzire sau indirect în mașini termice.

- energia mecanică este un proces de transformarea directă a energiei solare în energie mecanică printr-un transfer de impuls între fotoni (particule activate în urma influenței razelor solare) și organele de lucru sau indirect cu ajutorul motoarelor solare în care energia solară se transformă în energie mecanică prin intermediul energiei termice.

Cantitatea energiei solare accesibile se schimbă în decursul zilei din cauza mișcării relative a Soarelui și depinde de gradul înălțării cerului. La miezul zilei pe un timp frumos, iluminarea energetică, formată de soare, poate ajunge la 1000 Wt/mp sau poate fi mai mică de 100 Wt/mp în condiții cu nivel înalt de acoperire a cerului cu nori. Cantitatea energiei solare se schimbă odată cu unghiul de înclinare a instalației și orientării suprafeței ei, scăzând pe măsura îndepărtării de direcția sudului.

Potențialul energetic solar este dat de cantitatea medie de energie provenită din radiația solară incidentă în plan orizontal care, în România, este de circa 1.100 kWh/m²-an.

Harta radiației solare din România s-a elaborat pe baza datelor medii multianuale înregistrate de Institutul Național de Meteorologie și Hidrologie (INMH), procesate și corelate cu observații și măsurători fizice efectuate pe teren de instituții specializate.

În România s-au identificat cinci zone geografice (0 - IV), diferențiate în funcție de nivelul fluxului energetic măsurat. Distribuția geografică a potențialului energetic solar relevă că mai mult de jumătate din suprafața României beneficiază de un flux anual de energie cuprins între 1000 kWh/mp și an și 1300 kWh/mp și an.

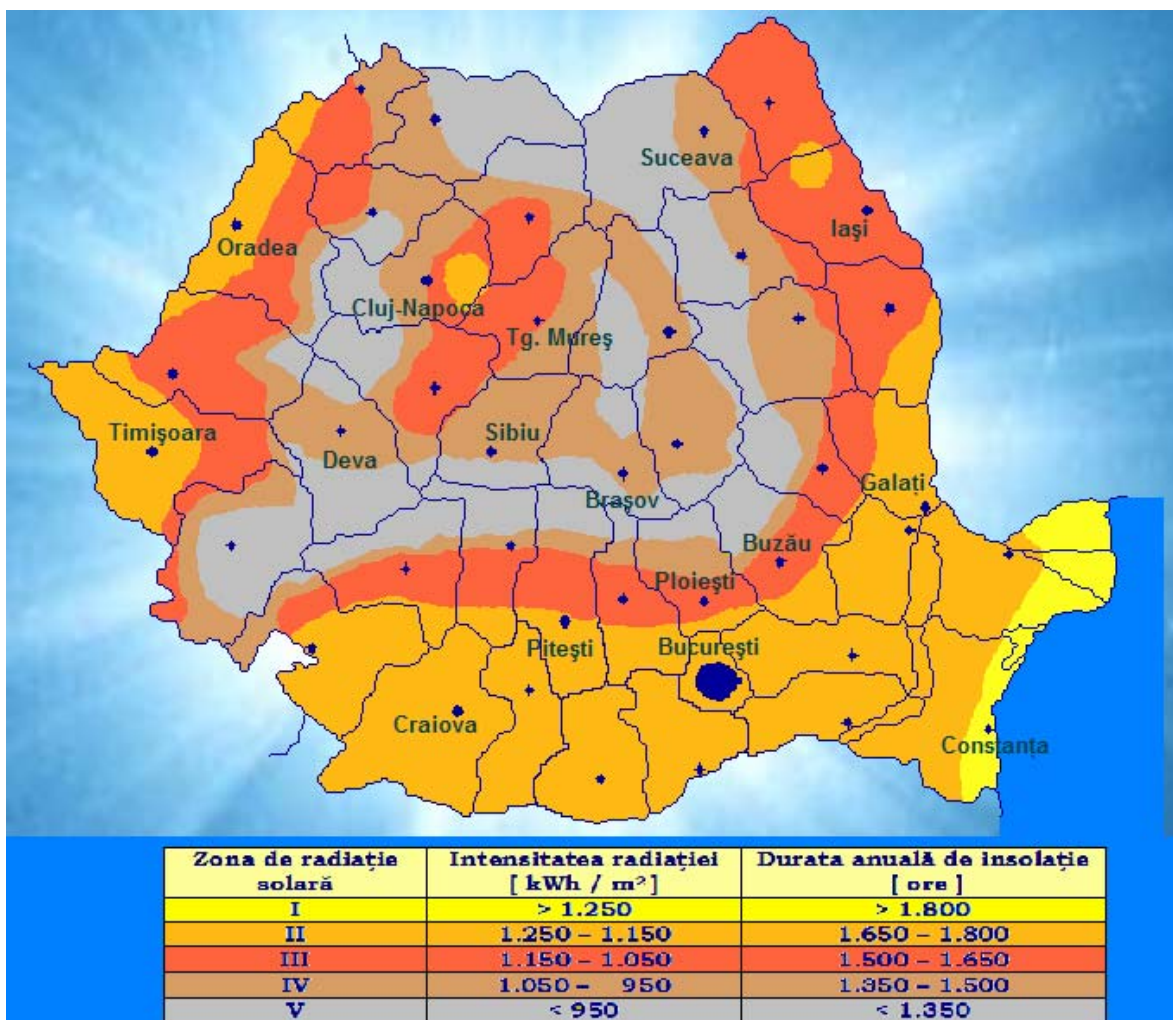


Figura 5.3 Utilizarea resurselor regenerabile de energie – Energia solară
Sursa: Site ARCE

Pe teritoriul Mediașului, pe o suprafață orizontală de 1m², este posibilă captarea unei cantități anuale de energie, cuprinse între 950 și 1050 kWh, dependentă bineînțeles și de anotimp. Radiația medie zilnică poate să fie de 5 ori mai intensă vara decât iarna. Dar și pe timp de iarnă, în decursul unei zile senine, putem capta 4-5 kWh/m²/zi, radiația solară captată fiind independentă de temperatura mediului ambiant.

Panourile solare și componentele de sistem moderne permit exploatarea sursei de energie solară în cele mai diverse domenii de aplicații: prepararea apei calde de consum, încălzirea apei din piscină, aport de căldură pentru încălzirea clădirilor, căldură pentru procese tehnologice. Un sistem corect dimensionat poate să acopere 50-65% din necesarul anual de a.c.m. (așa numita „rată de acoperire solară“), vara acoperirea fiind de cele mai multe ori de 100%.

Sistemele solare termice moderne pot fi încadrate fără dificultăți în instalațiile din cadrul construcțiilor și au o durată de viață estimată de peste 20 ani, fiind astfel o completare ideală în tehnica modernă de încălzire.

5.4.3. Energia geotermică

Pompele de căldură sunt utilaje moderne care se utilizează în ultimul timp ca o alternativă la centralele termice pe hidrocarburi, având însă o eficiență cu 50-75% mai mare și cheltuieli de exploatare de 2-3 ori mai reduse.

Acestea sunt utilaje mecanice acționate electric și oferă posibilități tehnice de economisire de energie primară (combustibil), în consecință și cu îmbunătățirea protecției mediului înconjurător, prin reducerea emisiilor de noxe (CO₂, NO_x).

În situația realizării de construcții moderne, cu izolație termică îmbunătățită și reducerea necesarului de căldură, utilizarea pompelor de căldură se pretează în mod deosebit.

O pompă de căldură preia aproximativ 75% din energia necesară pentru încălzire (climatizare) din mediul exterior, iar pentru restul, utilizează energie electrică.

Căldura preluată sub formă de energie solară acumulată în sol, apă și aer, este ecologică.

Pompa de căldură este o mașină termică funcționând pe același principiu ca și instalațiile frigorifice cu următoarele diferențe:

- pompa de căldură funcționează într-un ciclu situat deasupra nivelului de temperatură ambiant;
- pompa de căldură este un utilaj reversibil.

Orice pompă de căldură este caracterizată de o mărime denumită COP (coeficient de performanță) care reprezintă raportul între cantitatea de căldură cedată consumatorului și energia consumată în acest scop (energie electrică). În mod normal la pompele de căldură moderne valoarea COP este de 3-4 putând ajunge până la 5; cu creșterea COP scade proporțional consumul de energie electrică. De asemenea randamentul termodinamic este superior altor mașini funcționând după ciclul Carnot variind între 0,3 și 0,5 pentru puteri mici și între 0,5 și 0,7 pentru puteri mari, ceea ce constituie un al doilea avantaj major al pompelor de căldură.

Puterea pompelor de căldură oferită de firmele de specialitate este cuprinsă între 2 și 2000Kw ceea ce le face a putea fi utilizate de la vile până la cartiere de locuințe.

Pe timp de iarnă căldura este atrasă din mediul înconjurător prin serpentine plasate în sol, aer și apă (ape freactice, ape curgătoare sau lacuri), rezultând apa de încălzire cu temperatura maximă de 50-55°C. Această variantă (apă-apă), unde agentul cald preluat din mediu poate fi și pompat, reprezintă varianta optimă.

Din motive constructive și economice cu cât se alege o temperatură maximă a agentului termic mai mică cu atât se optimizează parametrii pompei de căldură.

Pe timp de vară căldura preluată din încăperi este evacuată în mediu, realizându-se climatizarea prin instalațiile interioare aceleași ca și pentru încălzire (convectoriadiatoare) prin care se vehiculează un agent la temperatură de 7°C.

Sarcina pompelor de căldură se alege funcție de sarcina maximă de încălzire care este reversibil mai mare decât cea de climatizare și ținând cont de durata de funcționare a pompelor cca 16-18h/zi. Eficiența economică a utilizării pompelor de căldură este mai mare dacă ea se utilizează în regim bivalent (vara - iarna).

Este de prevăzut ca odată cu creșterea prețului combustibililor în viitor, utilizarea pompelor de căldură să câștige teren. Durata de recuperare a investiției este de max. 5-7 ani, redusă față de durata normală de viață a pompelor de căldură care este de 18-20 ani.

5.4.4. Biomasa

Plantele prin fotosinteză determină învelișul vegetal al plantei să producă o biomasă. Fiind regenerabilă, energia biomasei este (teoretic) nepuizabilă, cu condiția ca omul să nu grăbească procesele de deșertificare ale planetei. Din biomasă se pot obține combustibili (alcool, gaz metan, etc.), putându-se folosi ca biomasă deșeurile de lemn, trestie de zahăr, deșeurile de cereale etc. Pentru a putea vorbi însă practic de biomasă ar trebui cultivate plante la care producția la hectar să fie enormă (de ordinul 30-40 tone), iar conținutul caloric să fie de ordinul 4-5000 kcal/kg.

Biomasa reprezintă componentul vegetal al naturii. Ca formă de păstrare a energiei Soarelui în formă chimică, biomasa este unul din cele mai populare și universale resurse de pe Pământ.

Functie de origine, biomasa poate fi clasificata astfel :

- Biomasa primara, produsa prin activitatea de fotosinteza de catre plante.
- Biomasa secundara, produsa de catre fiintele heterotrofe, cele care utilizeaza ca hrana biomasa primara. De mare importanta sunt produsele reziduale din activitatile industriale sau de crestere a vitelor.
- Biomasa reziduala, produsa în activitati umane: paie, rumegus, resturi de la abatoare, reziduri urbane.
- Biomasa fosila: petrol, gaze naturale și carbune.

În condițiile mediului topogeografic existent, se apreciază că România are un potențial energetic ridicat de biomasă, evaluat la circa 7.594 mii tep*/an (318x10⁹ MJ/an), ceea ce reprezintă aproape 19% din consumul total de resurse primare la nivelul anului 2000, împărțit pe următoarele categorii de combustibil:

- reziduuri din exploatări forestiere și lemn de foc (1.175 mii tep/an);
- deșeuri de lemn - rumeguș și alte resturi de lemn (487 mii tep/an);
- deșeuri agricole rezultate din cereale, tulpini de porumb, resturi vegetale de viță de vie ș.a.
(4.799 mii tep/an);
- biogaz (588 mii tep/an);
- deșeuri și reziduuri menajere urbane (545 mii tep/an).

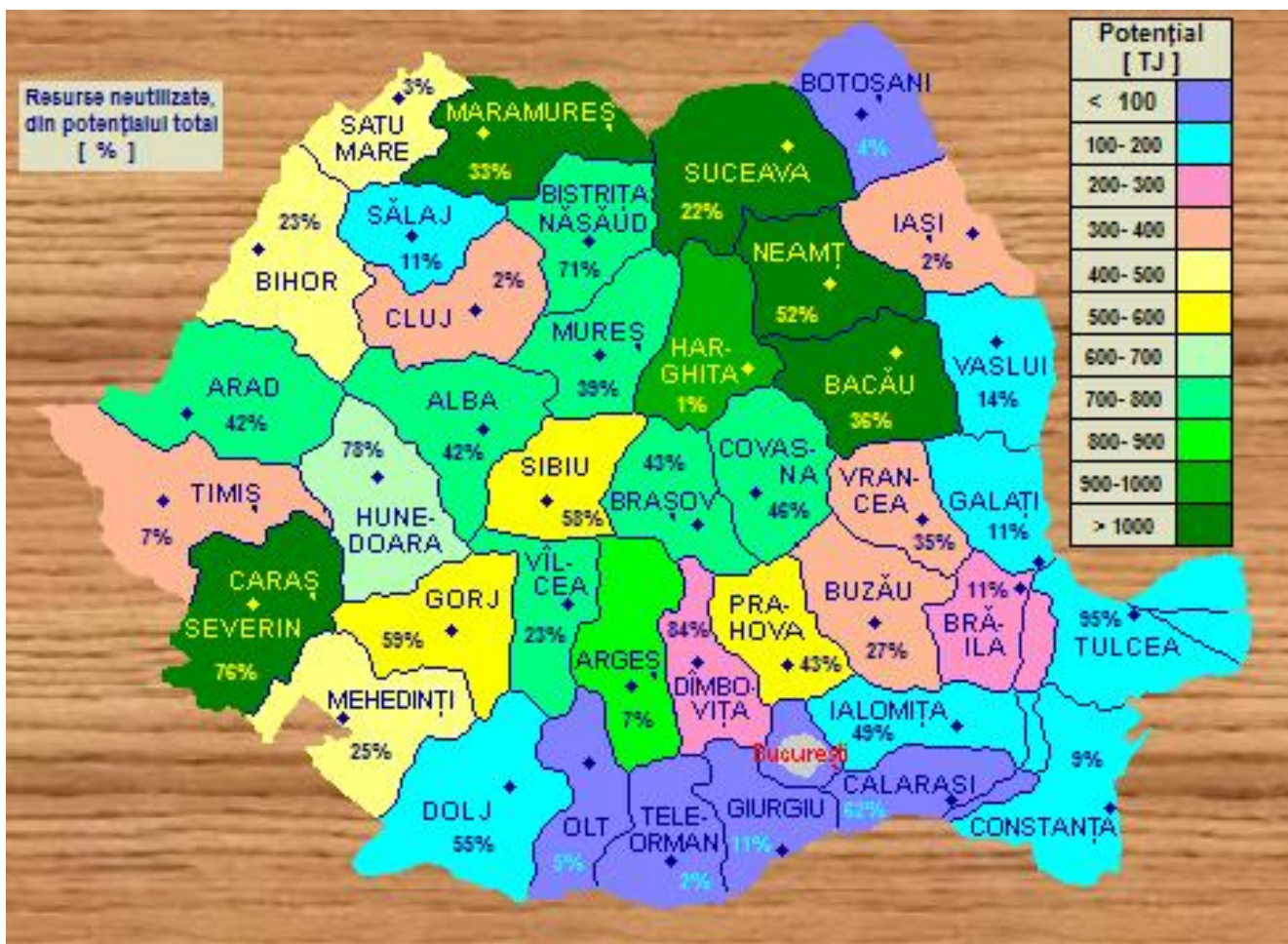


Figura 5.4 Utilizarea resurselor regenerabile de energie – Energia din biomasă

Sursa: Site ARCE

Pentru Municipiul Mediaș nu s-a realizat nici o analiza privind potențialul resurselor de energie regenerabilă și strategia de dezvoltare a acestora, care este o obligație a municipalității, dar și o perspectivă a dezvoltării durabile a societății.

În prezenta lucrare am încercat să realizăm un calcul al acestui potențial de energie regenerabilă care trebuie luat doar cu caracter informativ, doar un studiu de detaliu putând estima cu exactitate acest potențial. Ce se poate aprecia că la nivel bilanțier, potențialul de energie regenerabilă din zona Municipiului Mediaș depășește cererea de energie regenerabilă. Elementele care trebuie luate în considerare sunt disproporționalitatea între disponibilul de energie regenerabilă (majoritar în perioada caldă) și cererea de energie (majoritară în sezonul rece).

Potentialul resurselor regenerabile din zona Municipiului Medias

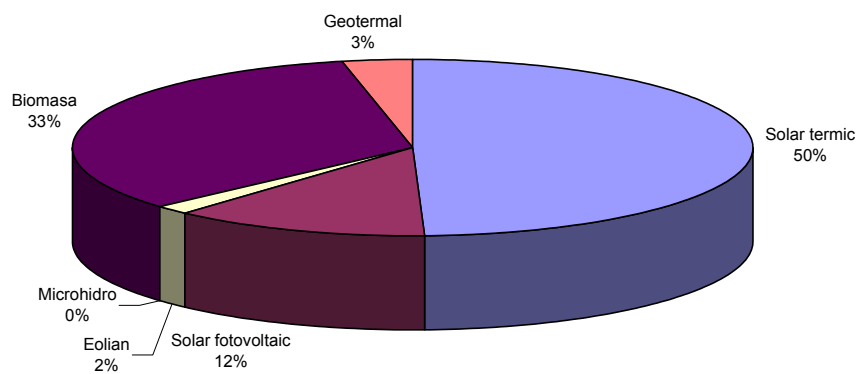


Figura 5.4 Potențialul resurselor regenerabile din zona Municipiului Medias

6 SITUAȚIA ENERGETICĂ LOCALĂ DIN MUNICIPIUL MEDIAȘ ȘI PROBLEMATICA AFERENTĂ

6.1 Distribuția și consumul de energie electrică

6.1.1. Cadrul legislativ

Legislația care reglementează domeniul distribuției și furnizării de energie electrică constă din **legislație primară** (legi, hotărâri guvernamentale, ordonanțe guvernamentale, ordonanțe de urgență guvernamentale, ordine ale Ministerului Economiei și Comerțului) și **legislație secundară** (acte ale Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei).

Directiva nr. 2003/54/EC a Parlamentului European și a Consiliului, reprezintă actul european care stabilește regulile comune aplicabile pieței interne de energie.

Cel mai important act normativ este **Legea energiei electrice**, legea nr 13/2007, publicată în Monitorul Oficial, Partea I nr. 51 din 23/01/2007 completat și modificat de Ordonanța de urgență nr. 33 din 04/05/2007

Legea creează cadrul de reglementare pentru desfășurarea activităților în sectorul energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare, în condiții de securitate și la standarde de calitate, în vederea utilizării optime a resurselor primare de energie și cu respectarea normelor de protecție a mediului. Legea definește obiectivele sectorului energiei electrice și modalitățile optime de realizare a acestora, în condițiile asigurării unei dezvoltări durabile a economiei naționale pe termen mediu și lung.

Alături de Legea energiei semnăm următoarele acte care au determinat modul de organizare a societății ELECTRICA SA:

HOTĂRÂREA nr. 1.342 din 27 decembrie 2001 privind reorganizarea Societății Comerciale de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice "Electrica" - S.A.

HG nr. 638 /2007 privind deschiderea integrală a pieței de energie electrică și gaze naturale, publicată în M. O. nr. 427/ 27.06.2007.

HOTĂRÂREA nr. 675 din 28 iunie 2007 privind reorganizarea prin divizare parțială a societăților comerciale de Distribuție și furnizare a energiei electrice, filiale ale Societății Comerciale "Electrica" - S.A.

6.1.2. Operator

S.C. "Electrica"-S.A. este societatea comercială de Distribuție și furnizare a energiei electrice, are o arie de cuprindere națională – cu organizare zonală în 4 zone, pentru distribuția și furnizarea energiei electrice: Transilvania Nord (cu sediul la Cluj-Napoca), Transilvania Sud (cu sediul la Brașov), Muntenia Nord (cu sediul la Ploiești), Muntenia Sud (cu sediul în București) și pe cuprinsul întregii țări, în 8 zone, pentru întreținere și servicii energetice – Filiala Electrica Serv. Electrica are în structura sa 8 filiale: Electrica Distribuție Muntenia Nord, Electrica Furnizare Muntenia Nord, Electrica Distribuție Transilvania Nord, Electrica Furnizare Transilvania Nord, Electrica Distribuție Transilvania Sud, Electrica Furnizare Transilvania Sud, FDFEE Muntenia Sud și Filiala Electrica Serv.

În anul 2005 s-a înființat Filiala de Întreținere și Servicii Energetice "Electrica Serv" S.A., conf.HG nr. 74 având în componența sa 8 sucursale și au fost privatizate 4 dintre filiale de Distribuție și furnizare a energiei electrice: FDFEE "Electrica Banat" S.A., FDFEE "Electrica Dobrogea" S.A., FDFEE "Electrica Moldova" S.A. și FDFEE "Electrica Oltenia" S.A. Filialele privatizate au devenit societăți independente, cu capital privat, la care "Electrica" S.A. este acționar.

Ca urmare a intrării țării noastre în Uniunea Europeană, România se aliniază la reglementările și directivele Uniunii Europene precum și a pieței interne de energie europeană. Conform Directivei 2003/54/EC - a Parlamentului European și a Consiliului privind regulile comune aplicabile pieței interne de energie, termenul de 1 iulie 2007, a fost termenul final pentru reorganizarea societăților comerciale de Distribuție și furnizare a energiei electrice prin divizare parțială, în scopul separării activității de Distribuție de cea de furnizare de energie. În țara noastră, a fost emisă HG nr. 675/28.06.2007 privind reorganizarea prin divizare parțială a societăților comerciale de Distribuție și furnizare a energiei electrice, filiale ale S.C. "Electrica" - S.A.

Prin adoptarea Hotarării nr. 675/2007, au fost înființate trei noi Societăți având ca obiect principal de activitate furnizarea energiei electrice:

1. Societatea comercială Filiala de Furnizare a energiei electrice "**Electrica Furnizare Muntenia Nord**", filiala a Societății comerciale "Electrica" - S.A. având în componența sa 6 Agenții de furnizare;
2. Societatea comercială Filiala de Furnizare a energiei electrice "**Electrica Furnizare Transilvania Nord**", filiala a Societății comerciale "Electrica" - S.A. având în componența sa 6 Agenții de furnizare;
3. Societatea comercială Filiala de Furnizare a energiei electrice "**Electrica Furnizare Transilvania Sud**", filiala a Societății comerciale "Electrica" - S.A. având în componența sa 6 Agenții de furnizare.

Filialele de furnizare mai desfășoară și următoarele activități: realizarea de investiții pentru dezvoltări și rețehnologizari; măsurarea energiei electrice; montarea echipamentelor de măsurarea energiei electrice; colaborarea cu

agenții economici de specialitate în domeniul telecomunicațiilor sau emisiilor radio-tv; prestări de servicii în domeniul telecomunicațiilor sau emisiilor radio-tv pentru cerințele interne și internaționale; cercetare-proiectare în domeniul său de activitate; audit, inspecții, expertize, recepții în domeniul calității agenților de comercializare și al instalațiilor; întocmirea de programe, studii, analize și audit pentru reducerea impactului instalațiilor energetice asupra mediului, rapoarte de expertiză, memorii tehnice, în vederea obținerii de autorizații în domeniul de activitate al societății; măsurarea, aplicarea de tehnologii informatice și de telecomunicații în unitățile proprii, precum și realizarea de sisteme proprii noi.

Societățile comerciale de Distribuție și furnizare a energiei electrice care au fost supuse operațiunii de divizare continuă să existe ca societăți de Distribuție a energiei electrice modificându-și în acest sens denumirile și obiectul principal de activitate, ele numindu-se:

1. Filiala de Distribuție a energiei electrice “**Electrica Distribuție Muntenia Nord**” S.A. și are în componență 6 sucursale de distribuție;
2. Filiala de Distribuție a energiei electrice “**Electrica Distribuție Transilvania Nord**” S.A. și are în componență 6 sucursale de distribuție;
3. Filiala de Distribuție a energiei electrice “**Electrica Distribuție Transilvania Sud**” S.A. și are în componență 6 sucursale de distribuție.

Filialele de Distribuție a energiei electrice au ca obiect principal de activitate distribuția energiei electrice, tranzitul de energie electrică prin rețele proprii, dispecerizarea energiei electrice prin operator de distribuție, modernizarea și re tehnologizarea instalațiilor energetice existente, extinderea automatizării, precum și cercetare-proiectare în domeniile lor de activitate.



Figura 6.1. Companiile de Distribuție a energiei electrice care activează în România

Sursa: Site ELECTRICA SA

Obiect de activitate

Activitățile principale ale Sucursalei sunt:

Activitatea de distribuție – care presupune: exploatarea instalațiilor de 110 kV, mentenanța instalațiilor secundare PRAM – 110 kV, activitatea de conducere operativă prin dispecer, deservirea operativă a instalațiilor de medie tensiune și de joasă tensiune, mentenanța instalațiilor secundare PRAM - medie tensiune și joasă tensiune. În municipiul Mediaș activează SC ELECTRICA Distribuție Transilvania SUD SA, SDEE Sibiu, Sector Mediaș.

Activitatea de furnizare – care implică: achiziția și gestiunea energiei electrice, politicile de tarification a energiei electrice livrate consumatorilor, contractarea energiei electrice livrate, măsurarea și facturarea energiei electrice livrate precum și relațiile cu clienții. În municipiul Mediaș activează SC ELECTRICA FURNIZARE Transilvania SUD SA, AFEE Sibiu, CO Mediaș.

Activități suport: informatica și informatica de proces precum și proiectarea respectiv concepția, studiile pentru instalațiile de 110 kV de medie și joasă tensiune și verificările periodice ale mijloacelor și/ sau echipamentelor de protecția muncii.

Misiune

Misiunea SDEE Sibiu este aceea de a dezvolta și conduce rețelele electrice de distribuție astfel încât toți clienții săi actuali și potențiali să beneficieze de energie electrică, prin asigurarea unor servicii cu acoperire zonală, dar cu satisfacerea individuală a cerințelor.

Misiunea AFEE Sibiu este aceea de a furniza energie electrică în mod continuu și la parametrii contractați.

Licențe ale Electrica SA

Licența de distribuție a energiei electrice nr. 465; expiră la 29/4/2027;

Licența de furnizare de energie electrică nr. 460; expiră la 29/4/2010.

Sistemul de management al calității

La SC ELECTRICA Distribuție Transilvania SUD SA și SC ELECTRICA FURNIZARE Transilvania SUD SA este certificat sistemul de management integrat calitate mediu în conformitate cu cerințele Standardelor ISO 9001:2000 și ISO 14001:1996. Sistemul este recunoscut de către SRAC și IQNet.

Cele mai importante avantaje conferite de această certificare sunt: consolidarea poziției sucursalei pe piața titularilor de licență de furnizare a energiei electrice, întărirea parteneriatului cu furnizorii de servicii, crearea de garanții pentru oportunități în afaceri, îmbunătățirea imaginii publice a sucursalei.

Regimul Juridic

S.C. "Electrica Transilvania Sud" SA este societate comercială cu personalitate juridică.

S.C. Electrica Distribuție Transilvania Sud S.A. este una din cele 8 filiale ale S.C. ELECTRICA S.A. și funcționează în actuala structură din decembrie 2001, în conformitate cu HGR 1342/2001. Ca urmare a acestei reorganizări, noua filială are în componență 6 subunități denumite Sucursale de Distribuție a Energiei Electrice, astfel:

- la 31.07.2000 s-a înființat S.C. ELECTRICA S.A. ca urmare a reorganizării Companiei Naționale de Electricitate, conform HGR 627/31.07.2000;
- începând cu 01.08.2001, S.C. ELECTRICA SA a funcționat ca societate cu arie de cuprindere națională, având 8 sucursale zonale, conform Hotărârii AGA nr. 6 din 6.06.2001. Sucursala Transilvania Sud, cu sediul la MEDIAȘ, avea în componență 6 exploatari la Alba Iulia, MEDIAȘ, Miercurea Ciuc, Sibiu, Sf. Gheorghe și Tg. Mureș;
- în conformitate cu prevederile Hotărârii de Guvern nr. 1342 din decembrie 2001, S.C. ELECTRICA S.A. a devenit un grup de companii care cuprinde opt filiale de distribuție și furnizare a energiei electrice – societăți comerciale cu personalitate juridică .

Prin adoptarea Hotărârii nr. 675/2007, s-au fost înființat trei noi Societăți având ca obiect principal de activitate furnizarea energiei electrice separându-se societățile de distribuție.

Ca urmare a intrării țării noastre în Uniunea Europeană, România se aliniază la reglementările și directivele Uniunii Europene precum și a pieței interne de energie europeană. Conform Directivei 2003/54/EC - a Parlamentului European și a Consiliului privind regulile comune aplicabile pieței interne de energie, termenul de 1 iulie 2007, a fost termenul final pentru reorganizarea societăților comerciale de Distribuție și furnizare a energiei electrice prin divizare parțială, în scopul separării activității de Distribuție de cea de furnizare de energie. În țara noastră, a fost emisă HG nr. 675/28.06.2007 privind reorganizarea prin divizare parțială a societăților comerciale de Distribuție și furnizare a energiei electrice, filiale ale S.C. "Electrica" - S.A.

Prin adoptarea Hotărârii nr. 675/2007, s-au înființat trei noi societăți având ca obiect principal de activitate furnizarea energiei electrice:

1. Societatea comercială Filiala de Furnizare a energiei electrice "**Electrica Furnizare Muntenia Nord**", filiala a Societății comerciale "Electrica" - S.A. având în componența sa 6 Agenții de furnizare;

2. Societatea comercială Filiala de Furnizare a energiei electrice “**Electrica Furnizare Transilvania Nord**”, filiala a Societății comerciale “Electrica” - S.A. având în componența sa 6 Agenții de furnizare;
3. Societatea comercială Filiala de Furnizare a energiei electrice “**Electrica Furnizare Transilvania Sud**”, filiala a Societății comerciale “Electrica” - S.A. având în componența sa 6 Agenții de furnizare.

6.1.3. Stabilirea tarifelor și prețurilor

Consumatorii casnici (captivi) de energie electrică au posibilitatea de a opta pentru oricare din tarifele reglementate, funcție de modul de viață și activitățile desfășurate. Schimbarea tipului de tarif (conf. Ordonanței Guvernului nr. 70/2007) este permisă în următoarele cazuri:

- după 12 luni calendaristice de la ultima schimbare, cu excepția consumatorilor casnici care optează să treacă la **tarif social** sau trebuie să treacă de la **tarif social** la un **alt tarif** în condițiile reglementărilor în vigoare;
- la apariția unor noi tipuri de tarife, chiar dacă de la ultima schimbare nu au trecut 12 luni calendaristice;
- la desființarea tarifului aplicat consumatorului.

Pentru a înțelege cum trebuie să alegeți unul din tarifele pentru consumatorii casnici, astfel încât acesta să vă ofere cea mai mică valoare a facturii de energie electrică, vom da câteva explicații, pentru fiecare tip de tarif reglementat. Prețurile și tarifele sunt cele aprobate prin **Ordinul ANRE nr. 6/21.03.2007** (publicat în **Monitorul Oficial, Partea I, nr. 218/30.III.2007**) și sunt valabile de la **01 aprilie 2007**.

Tarifele nu includ accizele și taxa pe valoare adăugată (TVA).

Tariful CS - de tip social

Pentru un consum de până la **2 kWh/zi**, prețul energiei este de **0,1663 lei/kWh**. Cantitatea de energie cuprinsă între **2 kWh/zi** și **3 kWh/zi** se facturează cu **0,3991 lei/kWh**. Cantitatea de energie electrică consumată care depășește **3 kWh/zi** se facturează cu prețul de **0,7871 lei/kWh**.

Tariful CS de tip social este avantajos pentru clienții care înregistrează un consum mediu lunar de energie electrică până la 100 kWh, pentru care valoarea facturii este mai mică decât cea care rezulta prin aplicarea tarifului CR de tip monom cu rezervare aceluiași consum de energie electrică.

Tariful CD – de tip monom

Este tipul de tarif compus dintr-un singur element cu prețul unic de **0,3991 lei/kWh**, indiferent de cantitatea de energie electrică consumată.

Tariful CR – de tip monom cu rezervare

Acest tip de tarif este format din două elemente: un preț pentru rezervare (similar cu abonamentul) de **0,1440 lei/zi** și un preț pentru energia electrică consumată de **0,2993 lei/kWh**, indiferent de cantitatea de energie electrică consumată în perioada de facturare.

Prețul pentru rezervare are rolul de a acoperii cheltuielile fixe de Distribuție și furnizare a energiei electrice. Acesta se percepe indiferent de mărimea consumului de energie electrică realizat, asigurându-se astfel disponibilitatea serviciului în orice moment.

Tariful CR2 – de tip monom cu rezervare, diferențiat pe două zone orare

Acest tip de tarif este compus din următoarele trei elemente: preț pentru rezervare de **0,1440 lei/zi**, preț pentru energia electrică consumată în orele de zi de **0,4768 lei/kWh** și un preț pentru energia electrică consumată în orele de noapte de **0,1551 lei/kWh**.

Tariful CR2 este avantajos sa se aplice unui consum de energie electrică care se realizează preponderent noaptea între orele 22 și 7 și în zilele de sâmbătă și duminică (există un consum mai mare de 55% din cantitatea totală de energie electrică consumată).

Tariful CR3 – de tip monom cu rezervare, diferențiat pe trei zone orare

Acest tip de tarif este compus din următoarele patru elemente: preț pentru rezervare în valoare de **0,1440 lei/zi**, preț pentru energia electrică consumată în zona de vârf în valoare de **0,6763 lei/kWh**, preț pentru energia electrică consumată în ore normale de **0,3769 lei/kWh** și preț pentru energia electrică consumată în zona de gol de **0,1774 lei/kWh**.

Tariful CR3 este indicat a se utiliza pentru un consum de energie electrică care se realizează în afara orelor de vârf și preponderent în intervalul orelor de gol. Definierea zonelor orare pentru tariful CR3 se regăsesc în Anexa 2.3 din Ordinul ANRE nr. 49/15 decembrie 2005 (publicat în Monitorul Oficial, Partea I, nr. 1163/22.XII.2005).

Tariful CTP - opțional de tip monom

Acest tip de tarif este stabilit pe **trei transe de putere contractată** (cel mult **3 kW**, între **3 și 6 kW** și peste **6 kW**). Tariful este compus din prețul pentru rezervare, diferit în funcție de tranșa de putere contractată (**0,1440 lei/zi** pentru cel mult **3 kW**, **0,3105 lei/zi** pentru putere contractată între **3 și 6 kW** și **0,4656**

lei/zi pentru putere de peste **6 kW**) și un preț unic pentru energia electrică (indiferent de tranșa de putere contractată) în valoare de 0,2439 lei/kWh.

Tariful CI – de tip monom cu consum inclus

Acest tip de tarif este compus din abonament în valoare de 0,4135 lei/zi și preț pentru energie în valoare de 0,2993 lei/kWh.

În valoarea abonamentului este inclusă valoarea unui consum zilnic de 1 kWh și prețul de rezervare.

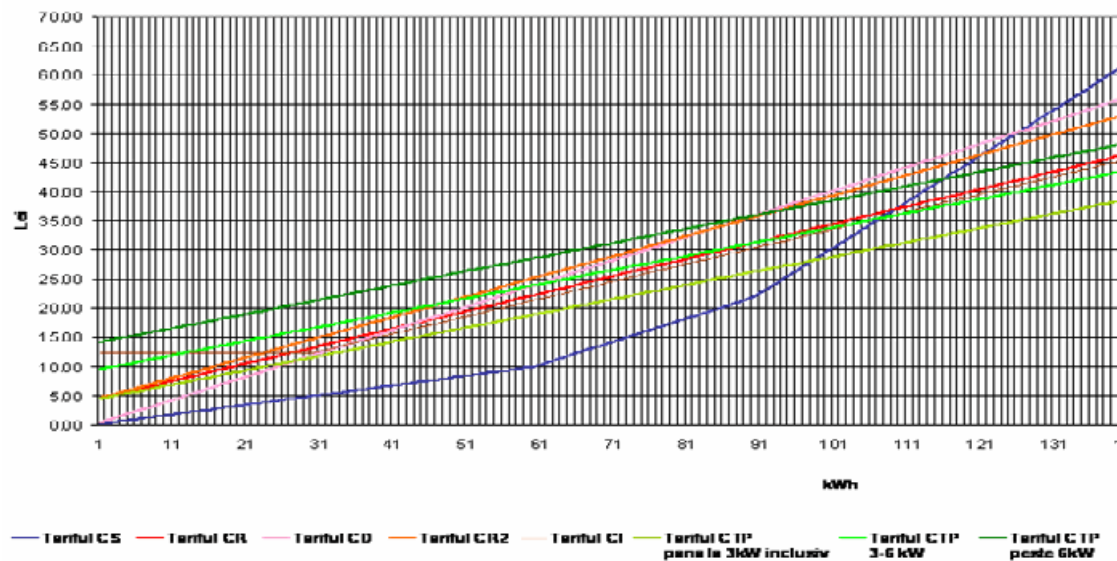


Figura 6.2 Evoluția valorii facturii la energia electrică pentru diferite tipuri de tarife aplicate consumatorilor casnici de la data de 01.04.2007

Sursa: Website S.C. Electrica S.A.

6.1.4. Relația cu clienții

- **Recuperarea debitelor restante**

Pentru recuperarea debitelor înregistrate de consumatori s-a procedat la întocmirea de grafice de eșalonare, limitare sau deconectare.

Pentru recuperarea debitelor la mici consumatori și consumatori casnici s-a intensificat activitatea de întocmire a dosarelor pentru acționarea lor în instanță.

În același scop, s-a stabilit de comun acord cu unii mari consumatori debitori ca plata restanțelor să se facă prin CEC la termen, bilete la ordin sau s-a procedat la găsirea în comun a unor lanțuri de compensare.

- **Măsuri de atragere și păstrare a clienților**

SFEE Sibiu realizează o gamă largă de activități în scopul îmbunătățirii serviciilor furnizate către consumatori, dar și pentru supravegherea și prevenirea fraudelor, dintre care cele mai importante sunt:

- recontractarea micilor consumatori;
- recontractarea consumatorilor casnici;
- înlocuirea contoarelor la consumatorii casnici;
- schimbarea la scadență a contoarelor conform reglementărilor metrologice în vigoare;
- montarea BMP;
- sigilarea firidelor de branșament;
- efectuarea de controale pentru depistarea consumurilor în afara normelor legale de consum.

De asemenea, se urmărește atât reducerea numărului de întreruperi, cât și a duratei acestor întreruperi. În cele mai multe cazuri (84 %) incidentele au fost rezolvate într-un interval mai mic de 4 ore.

- **Utilizarea sistemelor moderne de plată a facturilor**

SDEE Brasov pune un accent deosebit pe îmbunătățirea continuă a relațiilor cu clienții. Un aspect prioritar care caracterizează relația furnizor – consumator, este modul de facturare-încasare a consumului de energie electrică.

Sistemele informatice de citire – facturare - încasare deschise, orientate spre client utilizate, urmăresc respectarea următoarelor cerințe:

-energia electrică să fie achitată cât mai curând față de perioada în care s-a consumat;

-plata facturii de energie electrică să se facă lunar, pentru a diminua efortul financiar al clienților.

Sistemele de facturare practicate în prezent sunt diverse, adaptate tuturor categoriilor de clienți. Pot fi amintite de exemplu:

- sisteme care permit facturarea tuturor clienților pe baza indexurilor citite, autocitite sau a unui consum prezumat, cu citirea de regularizare la 3 - 6 luni;
- sistemul cu autocitire lunară. Avantajele constau în faptul că se realizează o legătură mai apropiată față de clienții care merg lunar la casierii putând astfel fi informați prompt în legătură cu diversele probleme și noutăți care apar. De asemenea, în acest mod se elimină eventualele reclamații din partea clienților privind corectitudinea indecșilor citiți (datele sunt aduse direct de client).

În conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență nr. 193/12 dec. 2002, se extind și alte modalități moderne de plată a contravalorii facturilor, cum sunt:

- plata prin card la bancomate (ATM-uri);
- plata prin card la casieriile ELECTRICA (POS-uri);
- plata în numerar a facturilor de energie electrica și prin automate

de încasare (Easy Payments) la sediile CityBank;
• prin cont bancar (direct debit) etc.

Clienților comerciali și celor casnici ai S.F.E.E. Brasov li se oferă posibilitatea de vizualizare și plată a facturii de energie electrică online. Totodată, pe website-ul SFEE Brasov există noutăți și informații din activitatea instituției, referitoare la locurile de muncă disponibile și sunt anunțate modificările aduse rețele de energie electrică din județ.

6.1.5. Investiții

Programe de investiții finalizate

În ultimii ani, investițiile s-au realizat prin utilizarea surselor proprii de finanțare la nivelul amortismentului, completate finanțare din fondul special constituit din taxa de dezvoltare, alocată de Ministerul Economiei și Comerțului, precum și din sumele rezultate din aplicarea taxei de racordare la noii consumatori.

Stabilirea priorităților în realizarea acestor investiții s-a făcut utilizându-se criterii de eficiență economică, dar unele extinderi ale instalațiilor de distribuție se fac pe criterii sociale, deoarece scopul investițiilor în cadrul ELECTRICA S.A. este asigurarea condițiilor de confort pentru toți clienții actuali și potențiali.

Metode utilizate pentru îmbunătățirea fiabilității instalațiilor

SDEE Brasov a abordat o serie de metode și tehnologii noi în scopul creșterii fiabilității instalațiilor de distribuție electrică, pentru asigurarea alimentării cu energie electrică a consumatorilor, precum și pentru scăderea numărului de incidente.

Cele mai importante metode utilizate curent în acest scop sunt:

- depistarea contactelor imperfecte la stațiile electrice de 110 kV prin termoviziune;
- aplicarea analizei cromatografică în vederea identificării defectelor din transformatoare;
- realizarea accesoriilor liniilor electrice subterane (LES) prin tehnologii la cald cu materiale termocontractibile precum și tehnologii la rece cu materiale de pretensionare;
- modernizarea bransamentelor prin înlocuirea celor cu siguranță aeriană prin conductor concentric și BMP (bloc de măsură și protecție). Aceste blocuri sunt integrate și asigură o mai bună protecție la defecte a echipamentelor, aparaturii electrocasnice, precum și o protecție împotriva furturilor de energie electrică.

6.1.6. Obiective strategice ale SDFEE Mediaș

În concordanță cu Strategia energetică a României, orientată către dezvoltarea durabilă, **obiectivul principal** al SDEE Brasov constă în creșterea gradului de accesibilitate, disponibilitate și acceptabilitate a energiei electrice livrate clienților săi.

Realizarea acestui deziderat este urmărită prin consolidarea criteriilor de performanță managerială, creșterea rigorii financiare și implementarea unei noi culturi de organizație.

Pentru a duce la îndeplinire **obiectivele operaționale**, pe care și le-a fixat pe baza strategiei generale a S.C. Electrica S.A., a elaborat strategii proprii pe direcții de activitate (exploatare și furnizare), în scopul:

- respectării licențelor și standardelor de performanță în activitățile de distribuție și furnizare a energiei electrice;
- creșterii numărului de clienți și a contractelor individuale de energie electrică;
- micșorării duratei de recuperare a creanțelor și de plată a datoriilor;
- reducerii costurilor;
- modernizării instalațiilor electrice de distribuție și furnizare a energiei electrice;
- reducerii impactului instalațiilor și proceselor tehnologice asupra mediului.

6.1.7. Consum anual de energie electrică al clienților din Municipiul Mediaș

Cei mai importanți clienți – agenți economici ai S.C. ELECTRICA Distribuție Transilvania Sud S.A. – Sector Mediaș sunt:

1. Platforma industrială Automecanica Mediaș
2. SC MEDIMPACT SA Mediaș
3. SC EMAILUL SA Mediaș
4. SC RELEE SA Mediaș
5. SC SALCONSERVA SA Mediaș

Consumul de energie electrică

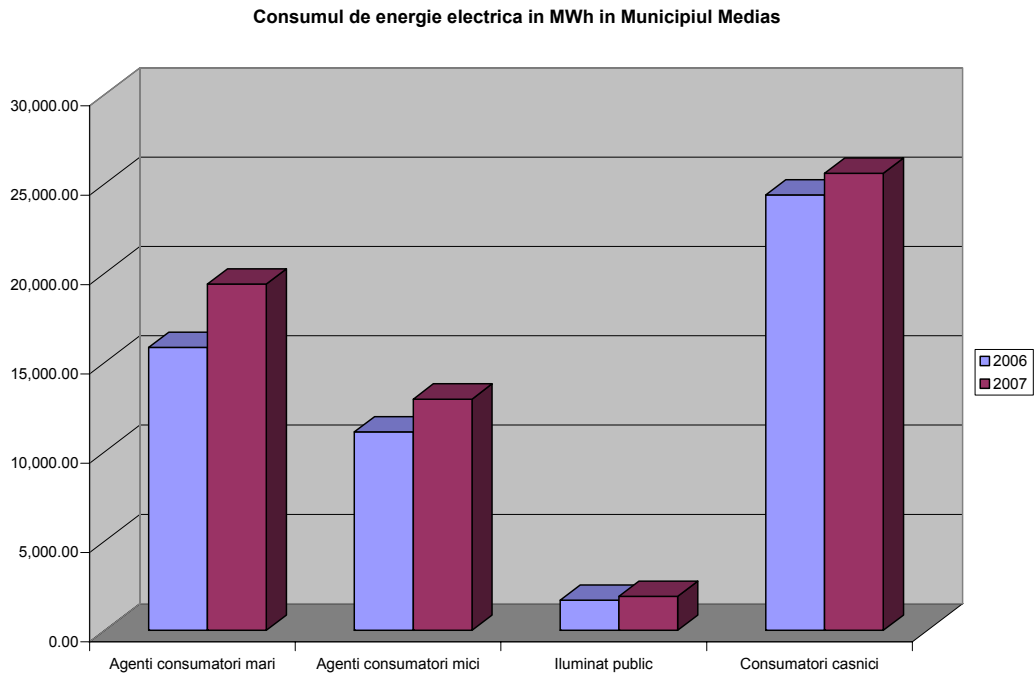


Figura 6.3. Consumul de energie electrică în MWh în Municipiul Medias
Sursa: Date primite de la Primăria Medias

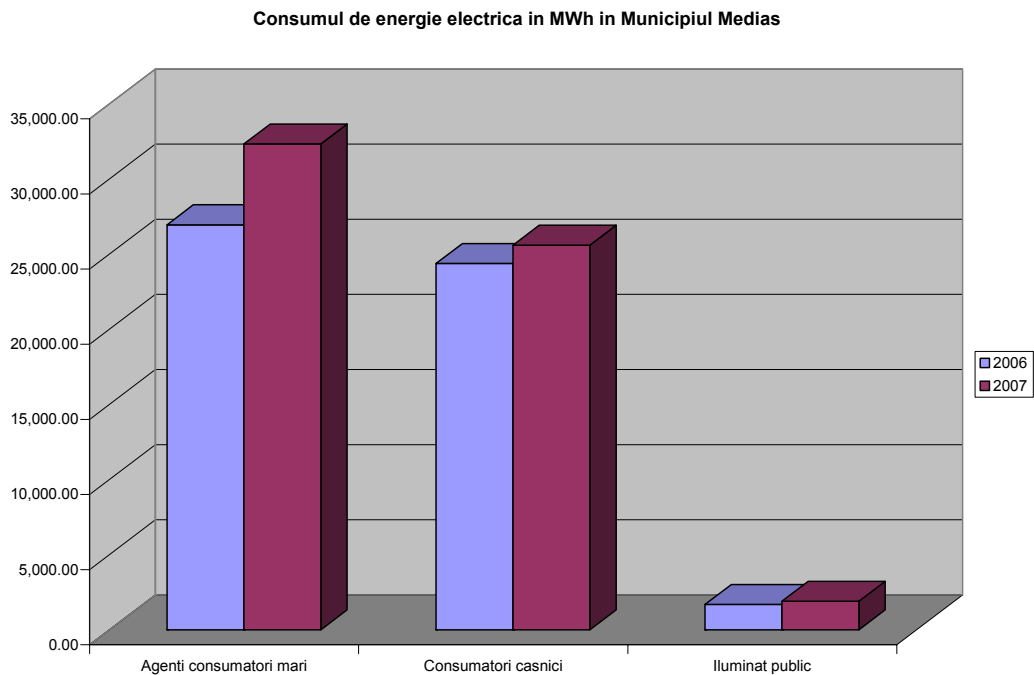
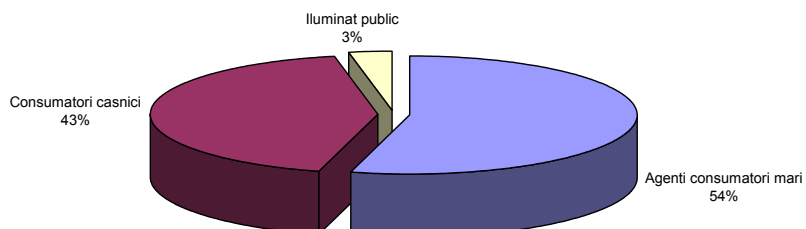


Figura 6.4. Consumul de energie electrică în MWh în Municipiul Medias
Sursa: Date primite de la Primăria Medias

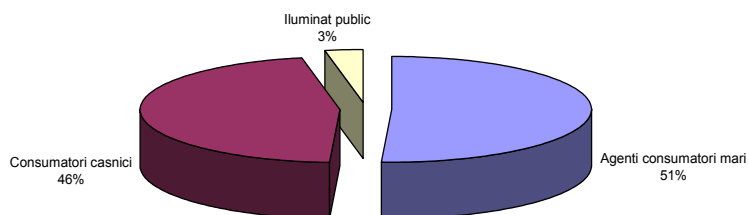
Pondereea consumului de energie electrica in Municipiul Medias
2007



**Figura 6.5. Pondereea consumului de energie electrică în Municipiul Medias
în anul 2007**

Sursa: Date primite de la Primăria Medias

Pondereea consumului de energie electrica in Municipiul Medias
2006



**Figura 6.6. Pondereea consumului de energie electrică în Municipiul Medias
în anul 2006**

Sursa: Date primite de la Primăria Medias

6.2. Distribuția și consumul de gaze naturale

6.2.1. Cadrul legislativ

Datorită dinamicii transformărilor profunde în configurația pieței și a sectorului de gaze naturale, situație în care cadrul general de reglementare a rămas în urma acestor evoluții, la data de 28 iulie 2004 a fost aprobată de către Parlamentul României **Legea gazelor nr. 351/2004, care** reglementează, în principal: politica în domeniul gazelor naturale, organizarea, funcționarea, rolul și atribuțiile autorității de reglementare, autorizații, licențe și atestarea în sectorul gazelor naturale, accesul și refuzul accesului terților la sistemele din sectorul gazelor naturale, obligațiile de serviciu public și protecția consumatorilor, piață, prețurile și tarifele în sectorul gazelor naturale.

În vederea accelerării transpunerii reglementărilor europene în legislația internă și redefinirii atribuțiilor autorităților publice, în scopul adaptării la noile forme de colaborare cu structurile UE, s-a impus modificarea și completarea, în regim de urgență a **Legii gazelor nr. 351/2004**, prin **O.U.G. nr. 116/2005**. Aceasta din urmă a fost aprobată de către Parlamentul României prin **Legea nr. 288/2005**.

Liberalizarea pieței gazelor naturale din România a început în anul 2001 și s-a ajuns ca în anul 2007 deschiderea să fie de 100%.

Ca urmare a intrării țării noastre în Uniunea Europeană, România se aliniază la reglementările și directivele Uniunii Europene precum și a pieței interne de energie europeană. Conform Directivei 2003/55/EC - a Parlamentului European și a Consiliului privind regulile comune aplicabile pieței interne de energie, termenul de 1 iulie 2007, a fost termenul final pentru reorganizarea societăților comerciale de Distribuție și furnizare a gazelor naturale prin divizare parțială, în scopul separării activității de Distribuție de cea de furnizare gaze.

6.2.2. Operator: S.C. de distribuție a gazelor naturale E.ON GAZ Distribuție Tg Mures – Sector Mediaș

Obiect de activitate

E.ON GAZ Distribuție SA Tg. Mures are ca principal obiect de activitate distribuția gazelor naturale.

Sectorul de distribuție a gazelor naturale Mediaș asigură vehicularea gazelor naturale, exploatarea, întreținerea și dezvoltarea sistemului de distribuție a

gazelor naturale din Municipiul MEDIAȘ. Prin această activitate, operatorul asigură funcționarea în condiții de siguranță și la parametri tehnici proiectați a tuturor elementelor componente ale sistemului de distribuție a gazelor naturale și a instalațiilor de utilizare conform contractului de furnizare încheiat cu clienții.

Sectorul Mediaș asigură distribuția gazelor naturale în rețelele și altor localități din jurul orașului MEDIAȘ.

Licențe

E.ON GAZ Distribuție deține licența de Distribuție nr 501 care expiră la 16/06/2020, având autorizație de distribuire a gazului în Municipiul Mediaș.

Regimul Juridic

Privatizarea, în iunie 2005, a DistriGaz Nord de către E.ON Ruhrgas, componentă a grupului german E.ON, a constituit un moment de referință în tradiția de peste 30 de ani a DistriGaz Nord, ca o companie de distribuție și furnizare a gazelor naturale.

Ca o consecință firească a procesului de modernizare, integrare și reorganizare a companiei, începând cu 1 Aprilie 2006 DistriGaz Nord operează sub un nou nume, E.ON Gaz România.

La data de 1 Iulie 2007, conform cerințelor legislației românești, aliniată legislației europene, s-a produs separarea activității de distribuție de cea de furnizare a gazelor naturale în scopul asigurării unei concurențe loiale pe piața gazelor naturale din România.

În urma separării au rezultat două companii independente din punct de vedere legal: E.ON Gaz Distribuție și E.ON Gaz România. E.ON Gaz România are ca obiect de activitate furnizarea gazelor naturale. Ambele companii sunt membre ale grupului E.ON.

E.ON Gaz Distribuție este organizată în 5 Regiuni, funcționând pe aria administrativ-teritorială a 20 de județe din partea de nord a țării.

E.ON Gaz Distribuție asigură serviciul de distribuție pentru consumatorii de gaze naturale din peste 1.000 de localități din mediul urban și rural, aceștia fiind deserviți printr-o rețea de distribuție de 18.500 kilometri și care acoperă o suprafață de cca. 122.600 km² din partea de nord a țării. E.ON Gaz Distribuție este astfel unul dintre cei mai importanți distribuitori de gaze naturale din România.

Sectorul MEDIAȘ, este o unitate cu caracter regional, fără personalitate juridică.

E.ON GAZ DISTRIBUTIE. a fost privatizată în data de 31 mai 2005. Ministerul Economiei și Comerțului, a păstrat un pachet de 49% din acțiuni, restul fiind deținut de grupul E.ON Gaz germania.

6.2.3. Infrastructura

Sistemul de distribuție este compus din conducte, brânșamente, stații și posturi de reglare cu sau fără măsurare, sisteme de măsură, aparate și accesorii. Presiunea de lucru la care funcționează sistemul este de până la 6 bari inclusiv, cu excepția instalației de utilizare, asupra căreia operatorul licențiat intervine prin lucrări specifice și reglementate de revizii, verificări, intervenții în caz de avarii etc.

Municipiul Mediaș se situează în apropierea uneia dintre cele mai bogate zone în gaze naturale din România.

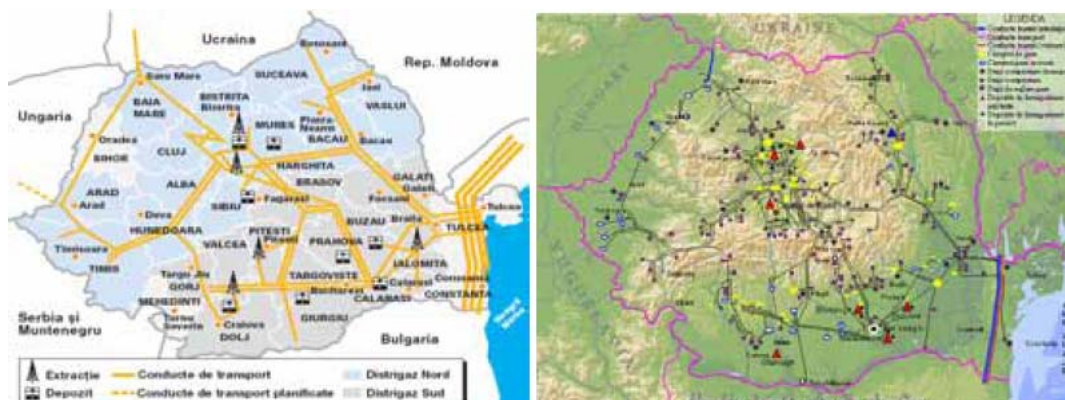


Figura 6.7 Rețeaua de gaze naturale în România

Surse: Site Compania E.ON RUHRGAS AG și site Compania S.N.G.N. Romgaz

Municipiului Mediaș îi este furnizat gaz natural prin trei stații de predare din sistemul de conducte Copsa – Mediaș, Bazna - Mediaș și Copsa - Bratei. Aceste trei stații sunt: S.R.M. predare – 1 – Hula Veche, S.R.M. predare – 2 – Stația de epurare și S.R.M. predare - 3 - Helesteu.

Rețeaua de distribuție acoperă integral Municipiul MEDIAȘ, 100% dintre străzi având acces la ea.

Sectorul Mediaș se preocupă de reabilitarea rețelei, prin înlocuirea conductelor de distribuție din țevă de oțel, cu durata de exploatare depășită, cu conducte noi din polietilenă, cu durata normală de funcționare de 50 de ani.

6.2.4. Investiții

Sunt prevăzute investiții substanțiale pentru anii următori, menite să susțină aceste măsuri de optimizare. Încă din 2006, E.ON Gaz Distribuție S.A. a demarat un program de investiții ambițios și a reabilitat mai bine de 420 km de rețea, valoarea totală a investițiilor companiei însumând 83 milioane RON pentru acel an. În 2007, investițiile E.ON Gaz Distribuție au crescut la 183 milioane RON. Astfel, numai în 2007, lungimea totală a rețelei noi, reabilitate era mai mare de 912 km. Investițiile în rețea (reabilitare, protecție catodică, extindere de rețele de distribuție) au reprezentat peste 65% din totalul investițiilor realizate în 2007.

Între 2008 și 2012 E.ON Gaz Distribuție S.A. va investi aproape 1 miliard RON. Din această sumă, 192 de milioane RON reprezintă valoarea investițiilor prevăzute pentru anul 2008; din acestea 27 de milioane RON sunt alocate sectorului IT și 137 de milioane RON sunt destinate modernizării rețelei. Aceste investiții vor îmbunătăți siguranța în alimentarea cu gaze naturale a clienților noștri și ne vor ajuta să atingem standardele europene privind siguranța și nivelul calității serviciilor.

6.2.5. Relația cu clienții

DECIZIA ANRGN nr. 1.361/2006 privind aprobarea Standardului de performanță pentru serviciul de transport al gazelor naturale și a Standardului de performanță pentru serviciul de Distribuție a gazelor naturale a permis introducerea în piața a unor condiții minime obligatorii pe care trebuie să le respecte titularii de licențe în scopul creșterii calitatii serviciilor la clienți.

Standardul de performanță stabilește nivelurile indicatorilor de performanță pentru următoarele activități:

- (a) racordarea la SD a solicitanților, incluzând soluționarea cererilor acestora, realizarea instalațiilor de racordare și reamenajarea terenurilor afectate de lucrările de realizare a acestora;
- (b) rezolvarea reclamațiilor consumatorilor referitoare la măsurarea gazelor naturale;
- (c) asigurarea siguranței și a continuității în alimentarea cu gaze naturale, în conformitate cu prevederile contractuale și dispozițiile legale aplicabile în domeniu;
- (d) soluționarea reclamațiilor și solicitărilor consumatorilor cu privire la serviciul realizat de către OSD, altele decât cele menționate la lit. (a) și (b);
- (e) informarea consumatorilor în conformitate cu cerințele prezentului act normativ și ale altor reglementări aplicabile;
- (f) soluționarea de către OSD a reclamațiilor consumatorilor, legate de îndeplinirea obligațiilor acestuia conform standardului de performanță.

Nerespectarea prevederilor standardului de performanță determină aplicarea de penalități, pe care operatorul trebuie să le plătească clienților săi după cum urmează:

1. Nerespectarea termenului prevăzut în Regulamentul de acces la sistemele de distribuție a gazelor naturale - 30 RON
2. Nerespectarea termenului precizat în contractul de racordare 50 RON IPG2 - Realizarea instalației de racordare la SD a solicitanților de acces fiecare zi lucrătoare suplimentară - 10 RON
3. Reamenajarea terenurilor afectate de execuția unor lucrări la obiectivele aferente SD, fiecare perioadă consecutivă de 5 zile lucrătoare - 50 RON

4. Obligația de informare privind data și ora reluării prestării serviciului - 20 RON
5. Obligația de informare privind data și ora reluării prestării serviciului, fiecare perioada consecutivă de 24 de ore - 20 RON
6. Reluarea prestării serviciului în urma unei întreruperi neplanificate conform informării inițiale transmisă consumatorului - 20 RON
7. Notificarea întreruperilor planificate 2 zile lucrătoare - 50 RON
8. Reluarea prestării serviciului în urma unei întreruperi planificate specificat în notificarea scrisă - 500 RON
9. Realizarea obligației de plata a penalităților datorate în conformitate cu standardul de performanță 15 zile lucrătoare - 150 RON

6.2.6. Furnizarea gazelor naturale

Deschiderea pieței gazelor naturale începând cu anul 2001 a permis consumatorilor eligibili să și aleagă furnizorii de gaze naturale. În acest sens societățile comerciale SC VITROMETAN SA, SC GEROMED SA, SC EMAILUL SA, SNGN ROMGAZ SA au ales să și aleagă singuri furnizorii de gaze naturale care au fost SC AMGAZ SA București, SC CONEF Gaz SA București, SNGN ROMGAZ SA Mediaș, ponderea acestora fiind de cca. 25% din totalul gazelor furnizate în Municipiul Mediaș.

Pentru ceilalți consumatori furnizorul de gaze naturale este compania E.ON GAZ ROMANIA Tg. Mures.

Privatizarea, în iunie 2005, a DistriGaz Nord de către E.ON Ruhrgas, componentă a grupului german E.ON, a constituit un moment de referință în tradiția de peste 30 de ani a DistriGaz Nord, ca o companie de distribuție și furnizare a gazelor naturale.

La data de 1 Iulie 2007, conform cerințelor legislației românești, aliniată legislației europene, s-a produs separarea activității de distribuție de cea de furnizare a gazelor naturale în scopul asigurării unei concurențe loiale pe piața gazelor naturale din România.

În urma separării au rezultat două companii independente din punct de vedere legal: E.ON Gaz Distribuție și E.ON Gaz România. E.ON Gaz România are ca obiect de activitate furnizarea gazelor naturale. Ambele companii sunt membre ale grupului E.ON.

6.2.7. Vânzarea gazelor naturale în unități de energie

Pentru alinierea la standardele europene în ceea ce privește măsurarea consumului de energie, începând cu data de 1 Iulie 2008 E.ON Gaz România a adoptat măsurarea consumului de gaze naturale în unități de energie. Această modalitate de facturare este reglementată prin Ordinul Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) nr. 56/03.06.2008. Noua modalitate de măsurare și facturare se aplică pentru toți consumatorii de gaze naturale și pentru toți operatorii din industria gazelor naturale, indiferent că sunt producători, transportatori, distribuitori sau furnizori de gaze naturale.

Adoptarea acestei măsuri are în vedere, în primul rând, un tratament corect al tuturor consumatorilor, datorită faptului că fiecare dintre noi va plăti strict energia rezultată din arderea gazelor naturale, și nu volumul de gaze naturale consumate. De asemenea, costurile între diferiții combustibili utilizați pentru încălzire, apă caldă, prepararea hranei vor fi comparabile, ajutându-vă astfel la alegerea celei mai eficiente surse de energie.

Conținutul de energie al gazelor naturale este determinat de puterea calorică a acestora, adică de cantitatea de căldură degajată prin arderea unui metru cub de gaze naturale și este exprimat în kWh/mc (MWh/mc).

Facturarea în unități de energie permite compararea costurilor între diferiții combustibili utilizați pentru încălzire, apă caldă, prepararea hranei, contribuind astfel la alegerea celei mai eficiente surse de energie.

Calitatea gazelor naturale, respectiv conținutul de energie al acestora, diferă în funcție de sursa de proveniență a gazelor naturale (câmpul de extracție) și este stabilită de ANRE pe zone de calitate/zone de puteri calorifice.

Zona de calitate este înscrisă pe factura de gaze naturale. În România sunt stabilite 321 de zone de calitate.

Calitatea gazelor naturale, respectiv conținutul de energie al acestora, diferă în funcție de câmpul de extracție al gazelor naturale. Fiecare consumator este situat într-o zonă de calitate, zonă care se regăsește și pe factură. Calitatea gazelor este exprimată în putere calorică superioară [PCs], în timp ce contoarele măsoară volumul de gaze naturale consumate. Pentru a determina energia rezultată în urma arderii unei anumite cantități de gaze naturale, se aplică următoarea formulă:

$$E=V \times PCs$$

unde:

E - energia gazelor naturale [kWh]

V - volumul măsurat în condiții de referință, indicat de convertor sau, în absența acestuia, de contor [mc]

PCs -puterea calorică superioară corespunzătoare condițiilor de referință (condiții standard de temperatură și presiune, respectiv 15°C și 1 atm) [kWh/mc]

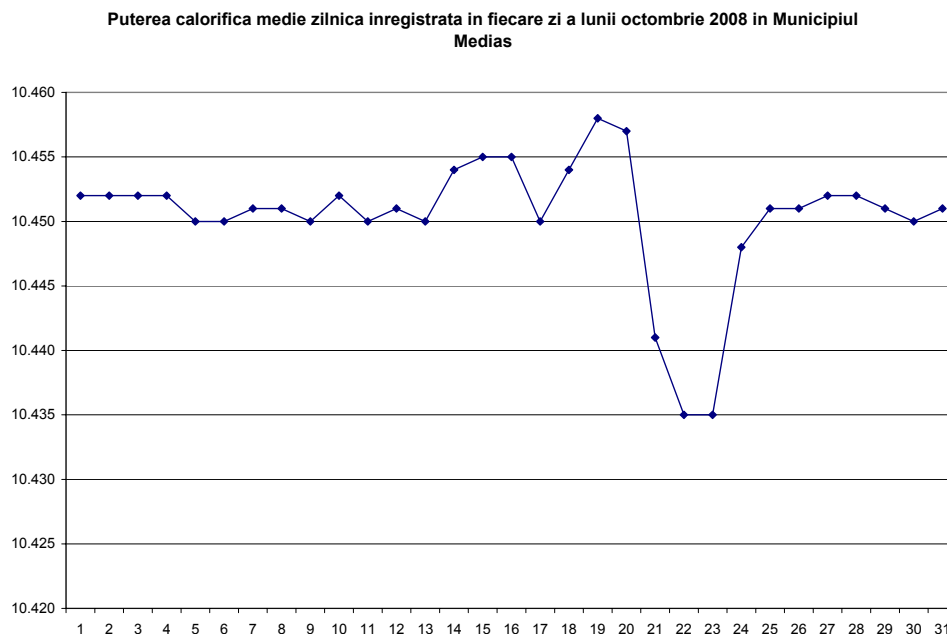


Figura 6.8. Puterea calorifică medie zilnică înregistrată în fiecare zi a lunii octombrie 2008 în Municipiul Medias
 Sursa: Site E/ON GAZ Romania

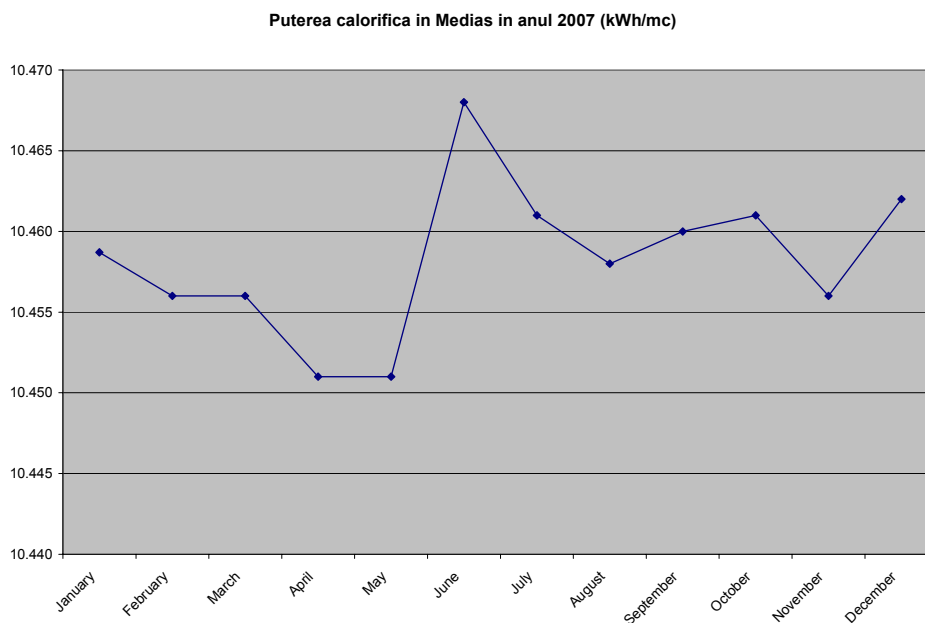


Figura 6.9. Puterea calorifică medie lunară a anului 2007 în Municipiul Medias
 Sursa: Site SNTGN TRANSGAZ SA

6.2.8. Consum anual de gaze naturale în Municipiul Mediaș

Cantitățile de gaze naturale distribuite de E.ON GAZ Distribuție în Municipiul Mediaș clienților săi sunt reprezentate în graficul de mai jos.

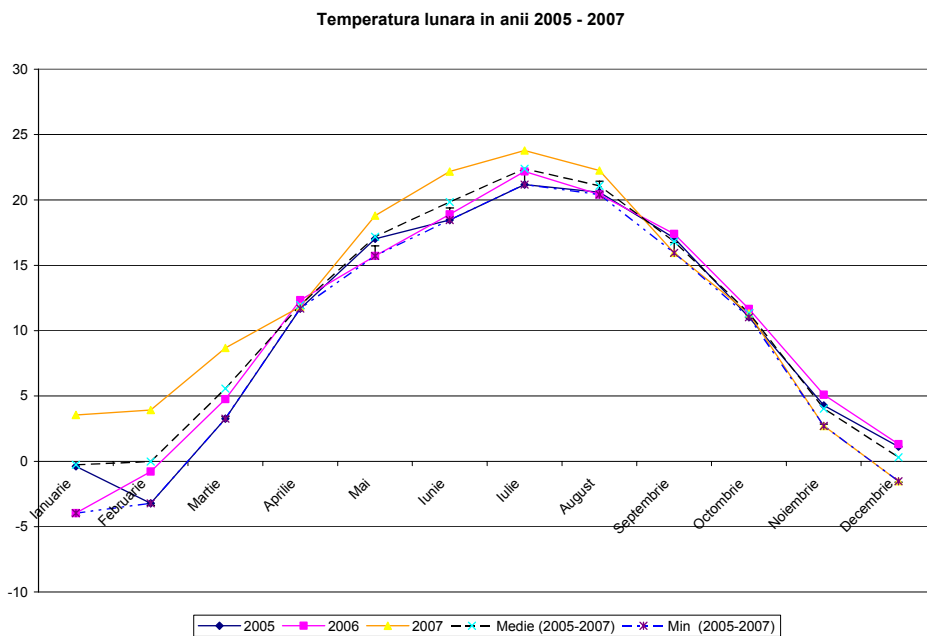


Figura 6.10. Temperatura medie lunară în ani 2005, 2006, 2007 în Municipiul Mediaș

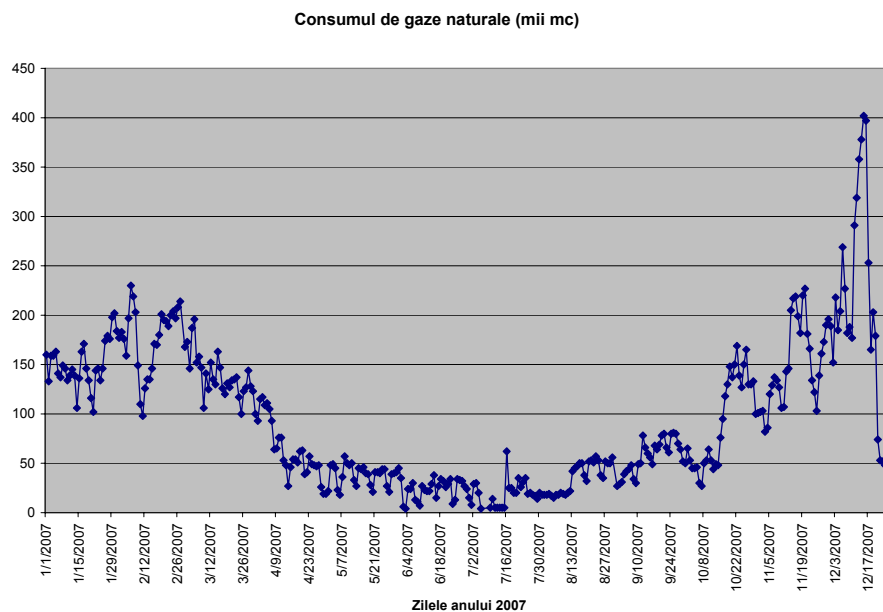


Figura 6.11. Consumul zilnic de gaze naturale în anul 2007 în Municipiul Mediaș

Temperatura medie a aerului in municipiul Medias

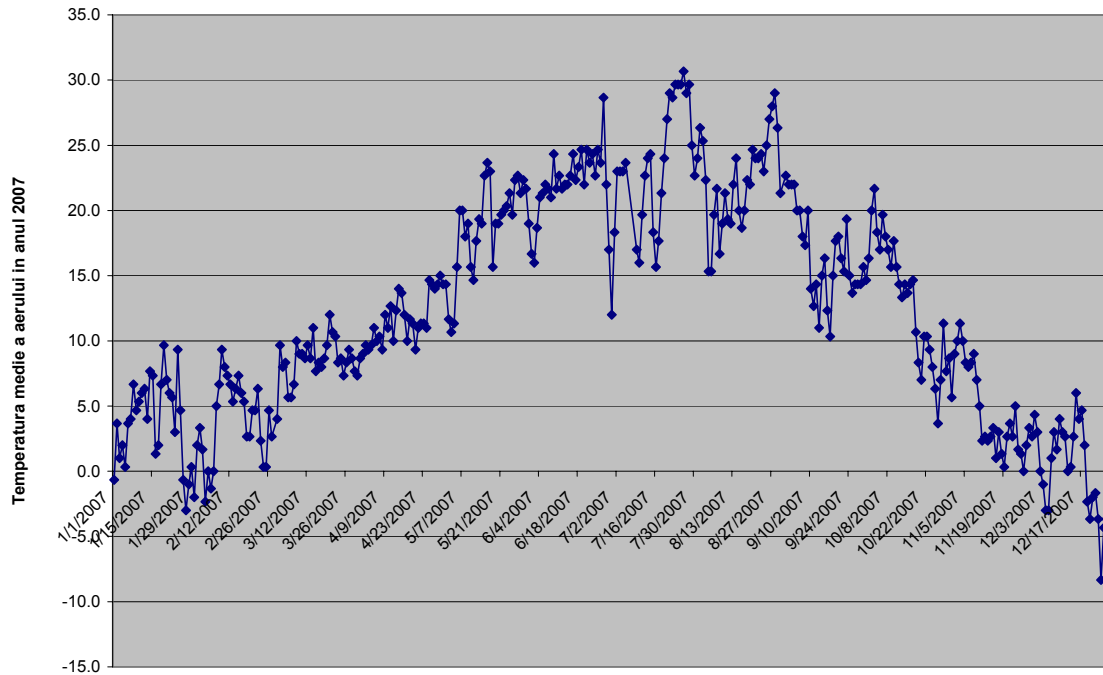


Figura 6.12. Temperatura medie zilnică a aerului în anul 2007 în Municipiul Medias

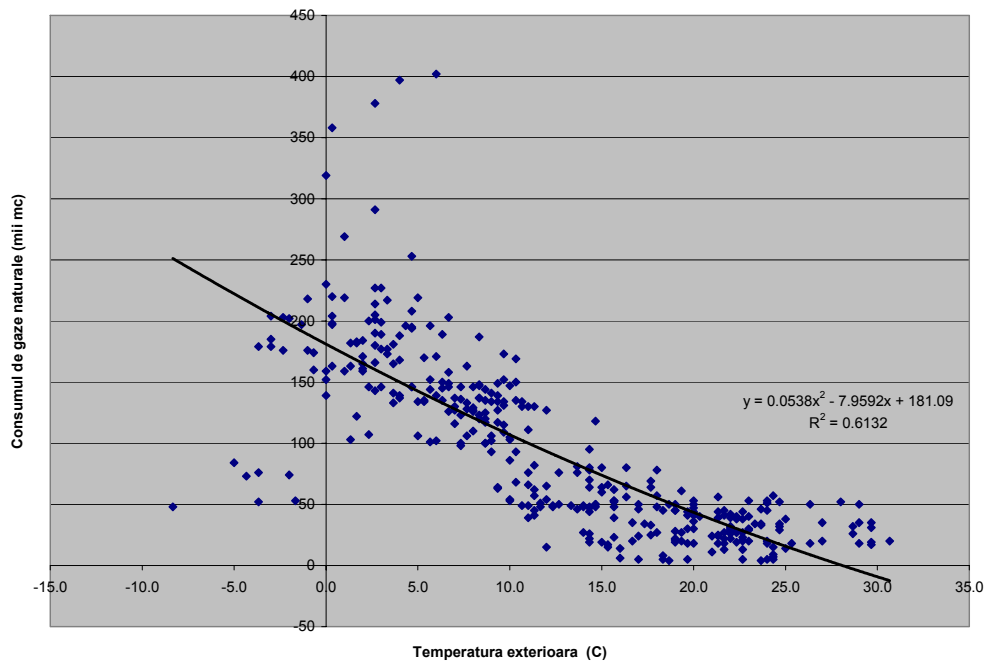


Figura 6.13. Profilul de consum al gazelor naturale în Municipiul Medias

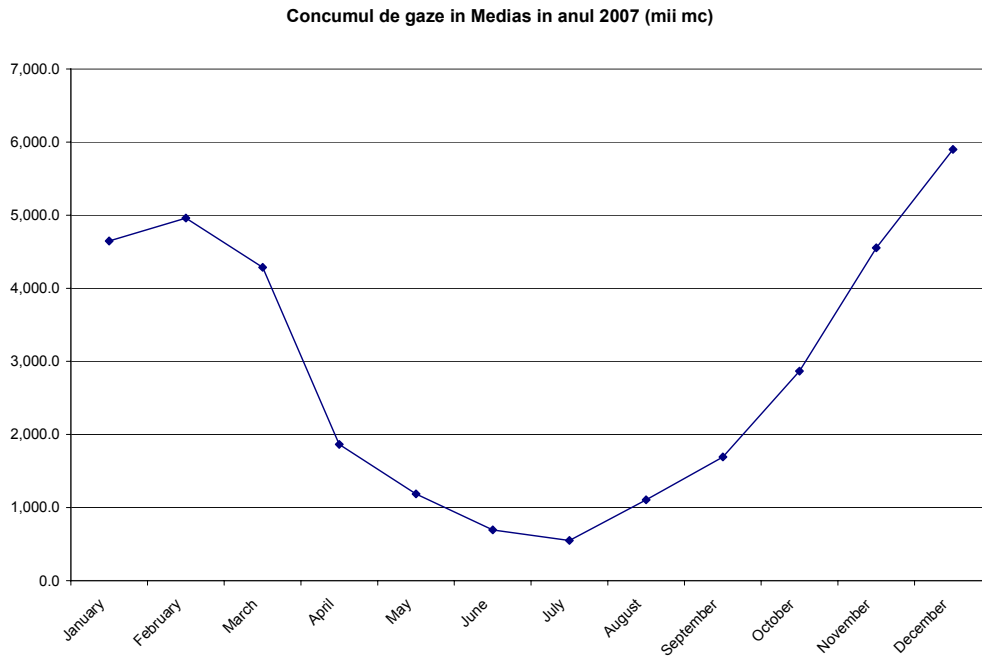


Figura 6.14. Consumul de gaze naturale în lunile anului 2007 în Municipiul Mediaș (mii mc)

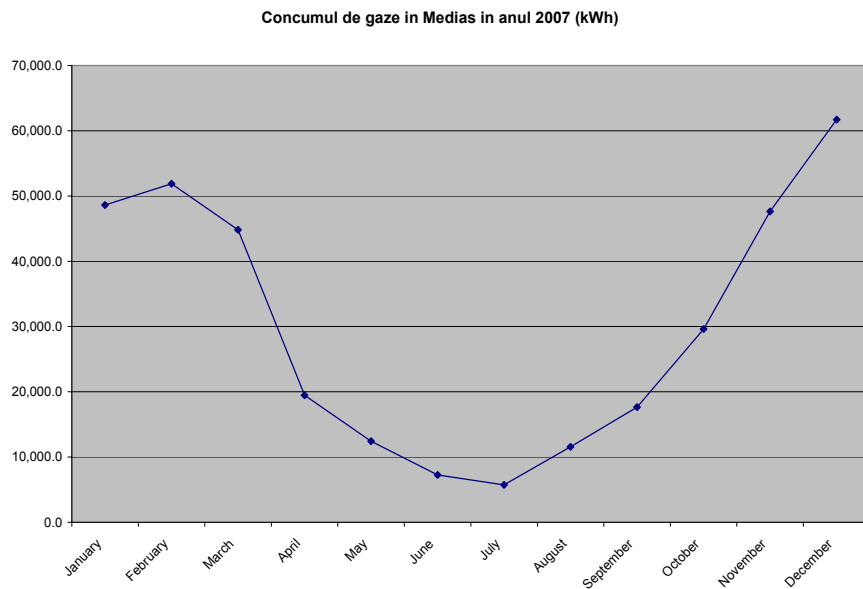


Figura 6.15. Consumul de gaze naturale în lunile anului 2007 în Municipiul Mediaș (kWh)

6.2.9. Prețurile și tarifele gazelor naturale în Municipiul Mediaș

În conformitate cu Ordinul ANRE nr. 85/26.06.2008, noile prețuri ale gazului natural, exprimate în lei/MWh, practicate de E.ON GAZ ROMÂNIA începând cu 1 iulie 2008, în funcție de categoria de consum în care sunteți încadrat, sunt următoarele:

- Categoria de consum B1 - 104,41 lei/MWh, respectiv 0,10441 lei/kWh
- Categoria de consum B2 - 101,36 lei/MWh, respectiv 0,10136 lei/kWh
- Categoria de consum B3 - 100,74 lei/MWh, respectiv 0,10074 lei/kWh
- Categoria de consum B4 - 100,20 lei/MWh, respectiv 0,10020 lei/kWh
- Categoria de consum B5 - 99,48 lei/MWh, respectiv 0,09948 lei/kWh
- Categoria de consum B6 - 97,85 lei/MWh, respectiv 0,09785 lei/kWh

Prețul gazelor naturale practicat de alți furnizori de gaze naturale prezintă discounturi care diferă față de prețurile practicate de E.ON GAZ ROMÂNIA cu până la 10%.

Tarifele serviciilor de Distribuție practicate de către SC E.ON GAZ Distribuție în Municipiul Mediaș în perioada 1 aprilie 2008 – 31 martie 2009 sunt :

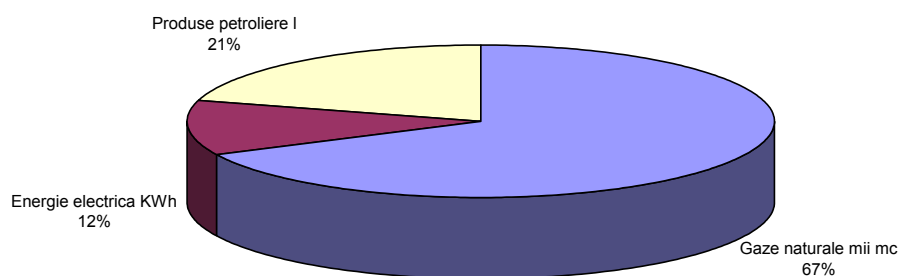
- B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh - 22,07 lei/MWh
- B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh - 19,37 lei/MWh
- B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh - 19,03 lei/MWh
- B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh - 18,58 lei/MWh
- B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh - 17,99 lei/MWh
- B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh - 16,55 lei/MWh

6.3. Consumul de energie primară

Consumul de energie primară s-a determinat pe baza unor consumuri specifice statistice.

Recomandăm dezvoltarea unui management energetic care să monitorizeze în mod continuu toate aceste consumuri pentru luarea unor decizii corespunzătoare în ceea privește strategia energetică.

Consumul de energie in municipiul Medias in anul 2007



Consumul de energie finala 41.996 mii toe

Figura 6.16. Ponderea energie primare consumate în anul 2007 în Municipiul Mediaș, după forma de energie

Consumul de energie primara in Municipiul Medias

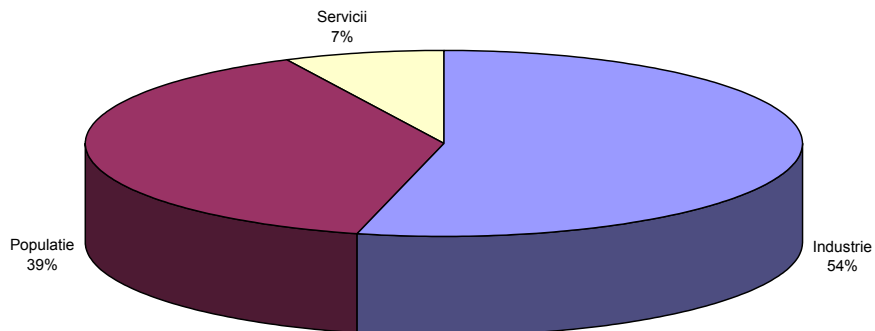


Figura 6.17. Pondere energie primare consumate în anul 2007 în Municipiul Mediaș, după tipul consumatorilor

Consumul de energie primara in serviciile de utilitate publica din Municipiul Medias

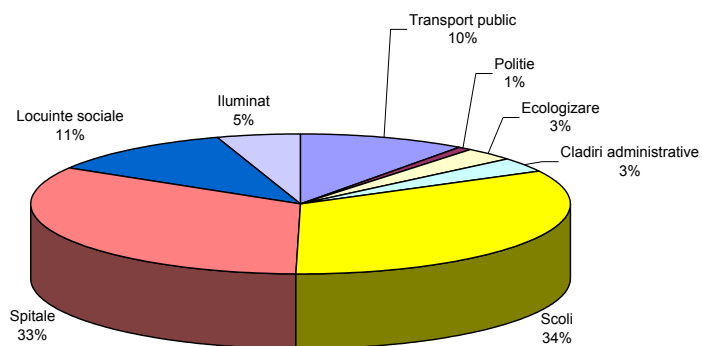


Figura 6.18. Pondere energie primare consumate în anul 2007 în Municipiul Mediaș, în sectorul utilitatii publice

Pondereea consumului de energie electrica in Municipiul Medias

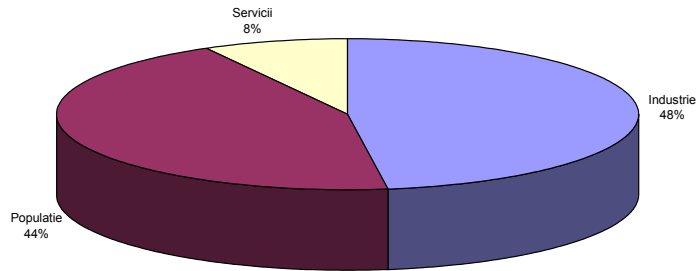


Figura 6.19. Pondereea consumului de energie electrică în anul 2007 în Municipiul Mediaș, după tipul consumatorilor

Consumul de gaze naturale in Municipiul Medias

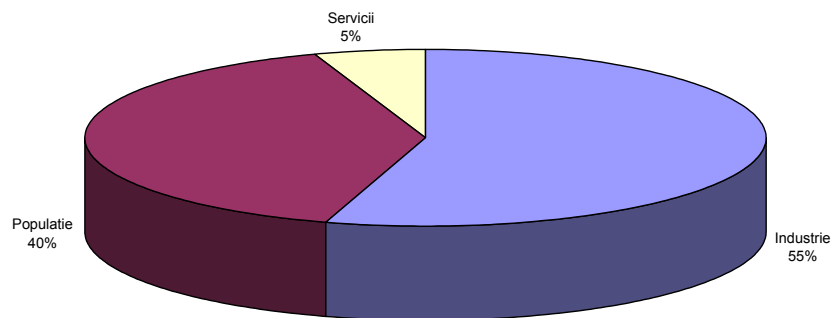


Figura 6.20. Pondereea consumului de gaze naturale în anul 2007 în Municipiul Mediaș, după tipul consumatorilor

Consumul de energie electrica in serviciile publice din Municipiul Medias

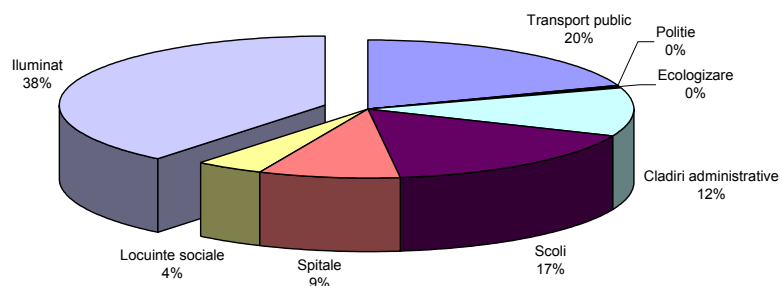


Figura 6.21. Ponderea consumului de energie electrică în anul 2007 în Municipiul Medias, în sectorul utilităților publice

Consumul de gaze naturale in serviciile publice din Municipiul Medias

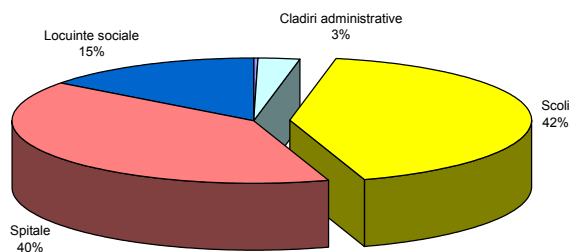


Figura 6.22. Ponderea consumului de gaze naturale în anul 2007 în Municipiul Medias, în sectorul utilităților publice

Consumul de produse petroliere în serviciile publice din Municipiul Mediaș

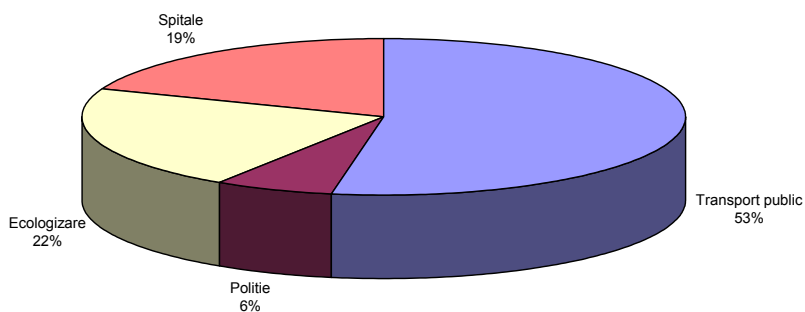


Figura 6.23. Ponderea consumului de produse petroliere în anul 2007 în Municipiul Mediaș, în sectorul utilităților publice

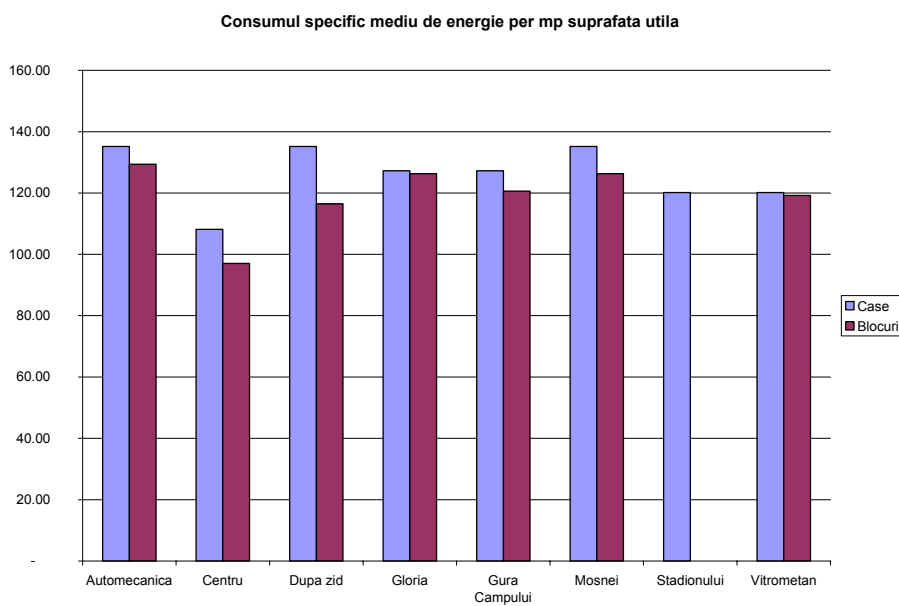


Figura 6.24. Consumul specific mediu de energie primară per mp de suprafață utilă a imobilelor, în Municipiul Mediaș,

**Consumul specific de energie primara per persoana din Municipiul Medias
mii toe/persoana**

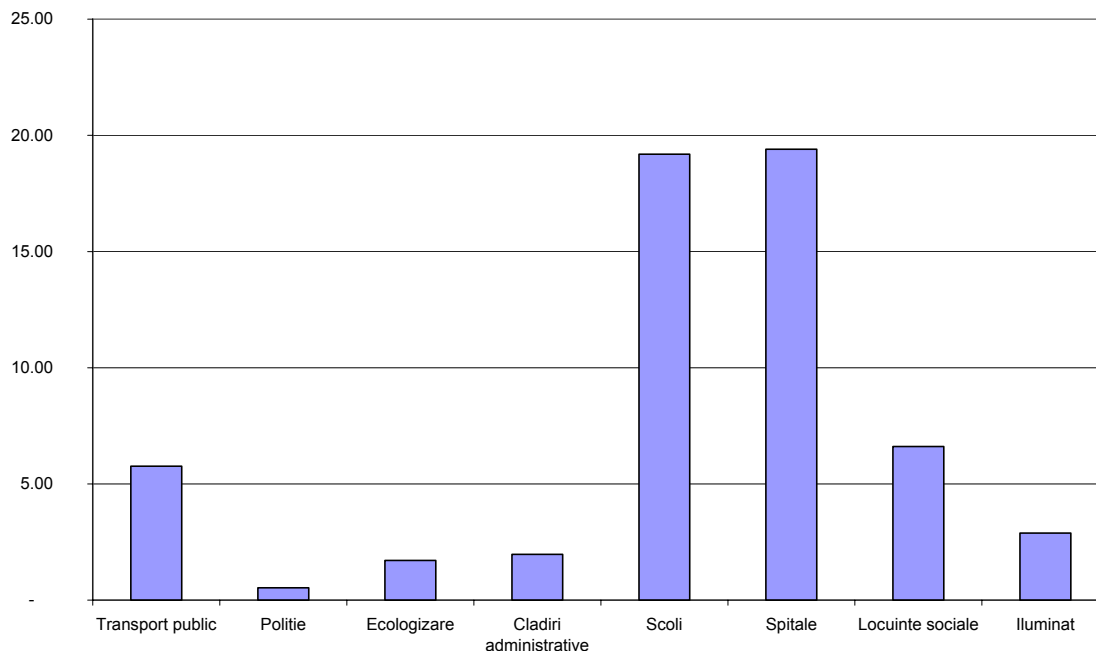


Figura 6.25. Consumul specific mediu de energie primară în sectorul utilităților publice per persoană în Municipiul Mediaș,

Consumul specific mediu de energie primară raportat la numărul de persoane din Municipiul Mediaș este unul foarte crescut în sectorul de învățământ și cel medical, fiind urmat la mare distanță de cel privind transportul public.

Consumul cu utilitățile de în grădinițe prezintă o ușoară scădere la consumul de apă în anul 2007 față de anul 2006 și 2005; prezintă o ușoară creștere a consumului de energie electrică în anul 2006, urmată de o scădere a acestui consum în anul 2007; și prezintă o scădere a consumului de gaze naturale în anul 2006, urmat de o creștere a consumului de gaze naturale în anul 2007 – creșterea consumului în anul 2007 se datorează temperaturii mai coborâte în anul 2007 comparativ cu anul 2006, de asemenea se datorează înlocuirii sobelor de teracotă cu centrale termice, care pe lângă creșterea confortului a condus și la creșterea consumului de energie.

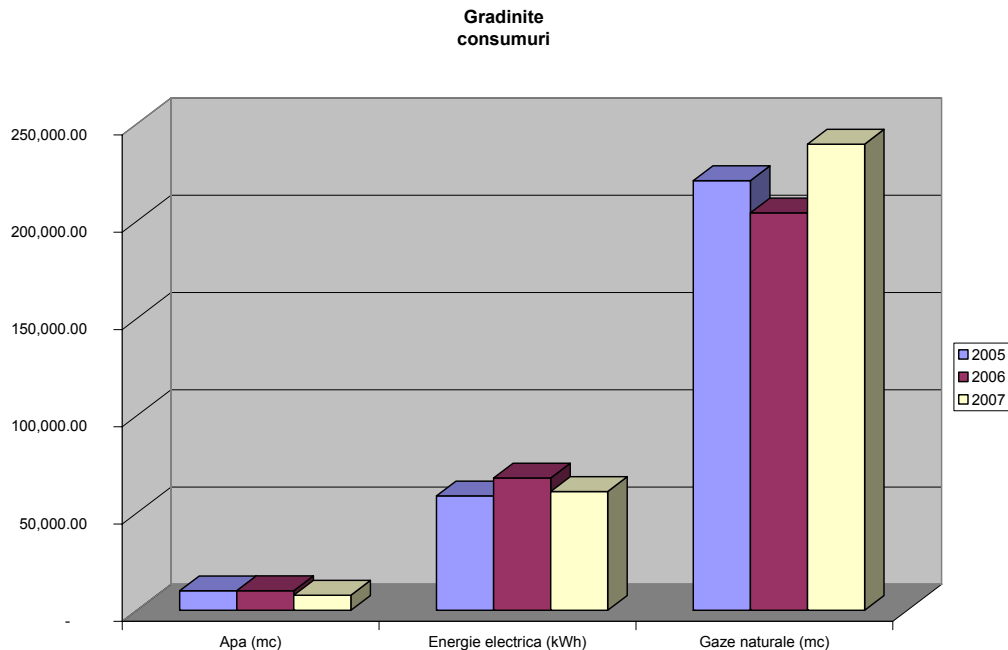


Fig.6.26. Consumul cu utilitățile în gradinițele din Mediaș
 Sursa. Planul de Management energetic al unităților școlare din Municipiul Mediaș

Consumul cu utilitățile în școli prezintă o creștere a consumului la toate utilitățile în anul 2007 față de anul 2006 și anul 2005.

Creșterea consumului de gaze naturale în anul 2007 se datorează într-o mare măsură înlocuirii sobelor de teracotă cu centrale termice, care pe lângă creșterea confortului a condus și la creșterea consumului de energie.

În cazul liceelor se prezintă o ușoară creștere a consumului de apă în fiecare an în perioada 2005, 2006 și 2007; în cazul consumului de energie electrică se prezintă o creștere majoră a consumului de energie în anul 2007 față de anul 2006; și prezintă o scădere a consumului de gaze naturale în anul 2006, urmat de o creștere a consumului de gaze naturale în anul 2007 – creșterea consumului în anul 2007 se datorează temperaturii mai coborate în anul 2007 comparativ cu anul 2006, de asemenea se datorează înlocuirii sobelor de teracotă cu centrale termice, care pe lângă creșterea confortului a condus și la creșterea consumului de energie.

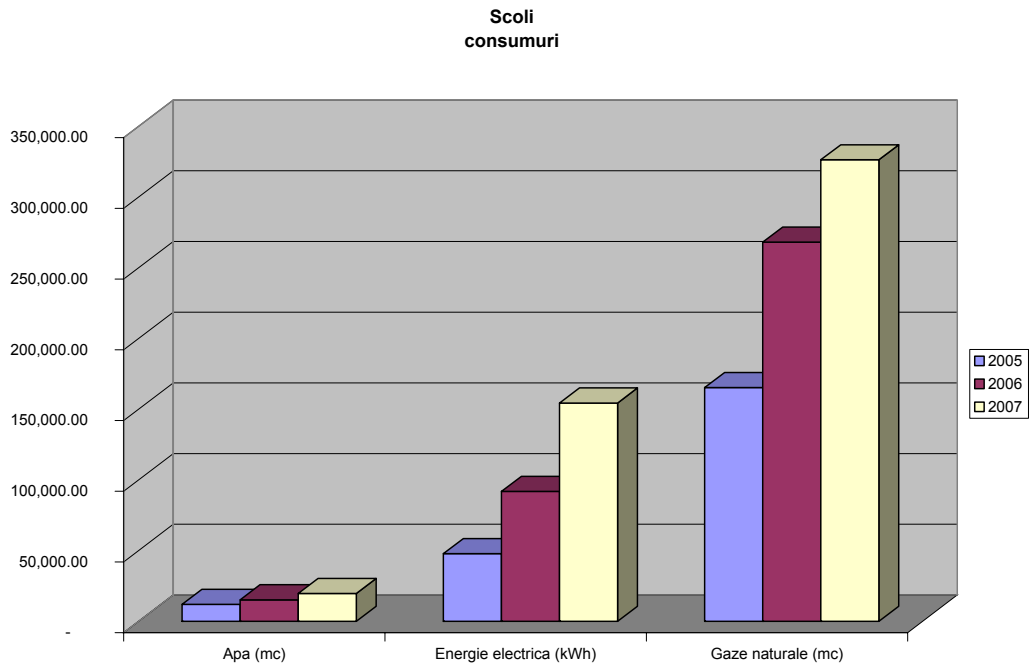


Fig.6.27. Consumul cu utilitățile în școlile din Mediaș
 Sursa. Planul de Management energetic al unităților școlare din Municipiul Mediaș

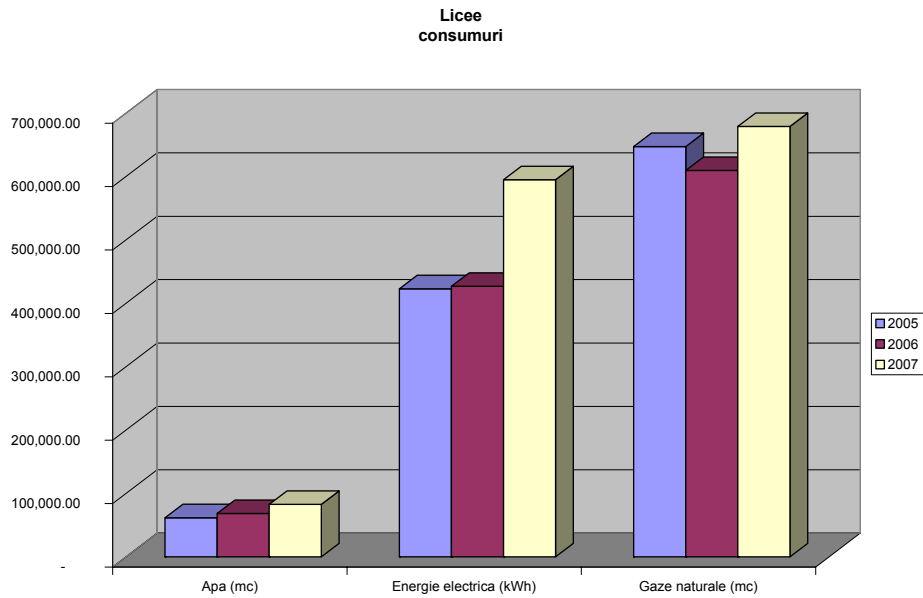


Fig.6.28. Consumul cu utilitățile în liceele din Mediaș
 Sursa. Planul de Management energetic al unităților școlare din Municipiul Mediaș

Cosumul specific in anul 2005

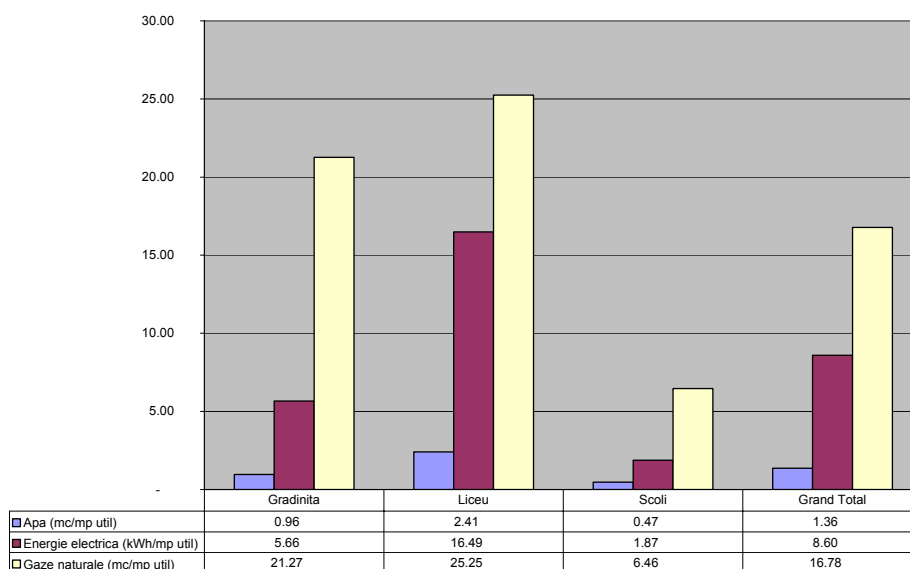


Fig.6.29. Consumul specific cu utilitățile în unitățile școlare din Mediaș în anul 2005

Sursa. Planul de Management energetic al unităților școlare din Municipiul Mediaș

Cosumul specific in anul 2006

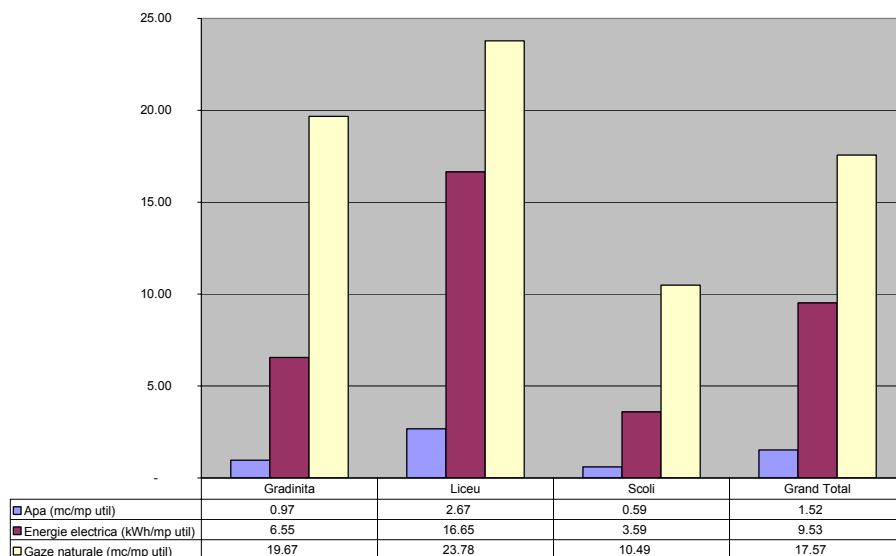


Fig.6.30. Consumul specific cu utilitățile în unitățile școlare din Mediaș în anul 2006

Sursa. Planul de Management energetic al unităților școlare din Municipiul Mediaș

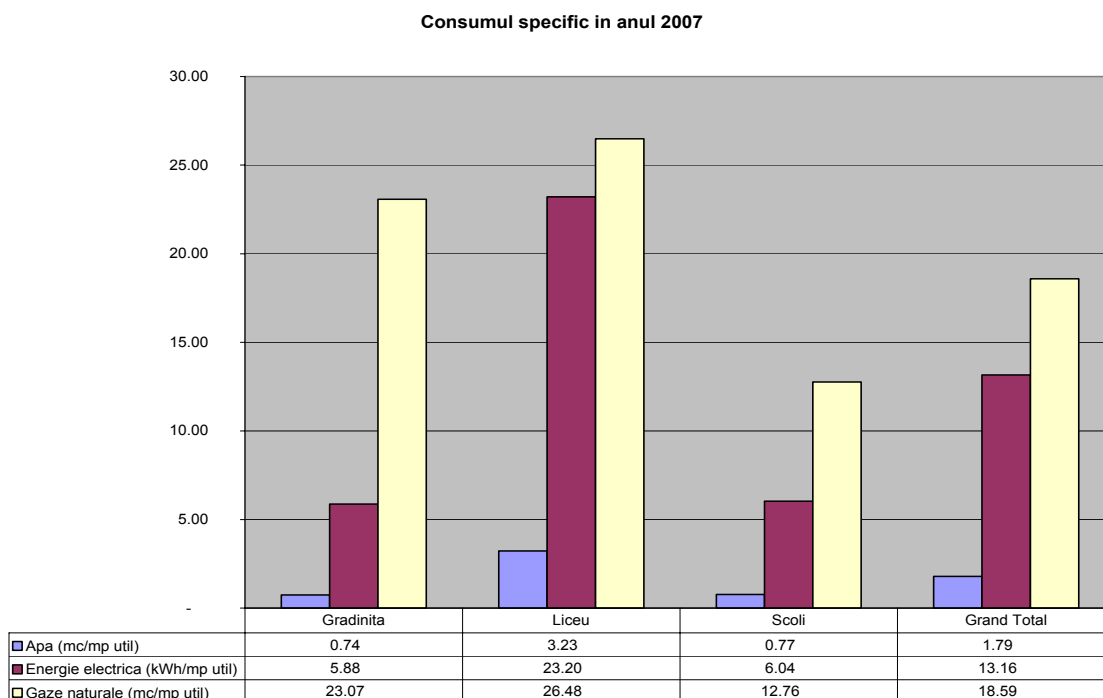


Fig.6.31. Consumul specific cu utilitățile în unitățile școlare din Mediaș în anul 2007

Sursa. Planul de Management energetic al unităților școlare din Municipiul Mediaș

Consumul specific cu utilități raportat la mp suprafață utilă plasează liceele pe primul loc la nivelul consumului per mp cu 3,23 mc apa/mp suprafață utilă, urmat de școli cu un consum de 4,2 ori mai mic și gradinițe cu un consum de 4,4 ori mai mic; nivelul consumului de energie electrică este ridicat la nivelul liceelor cu 23,2 kWh/mp suprafață utilă, urmat de școli cu un consum de 3,8 ori mai mic și gradinițe cu un consum de 3,9 ori mai mic; nivelul consumului de gaze naturale este ridicat la nivelul liceelor cu 26,48 mc/mp suprafața utilă, urmat de gradinițe cu un consum de 1,5 ori mai mic și de școli cu un consum de 2,0 ori mai mic.

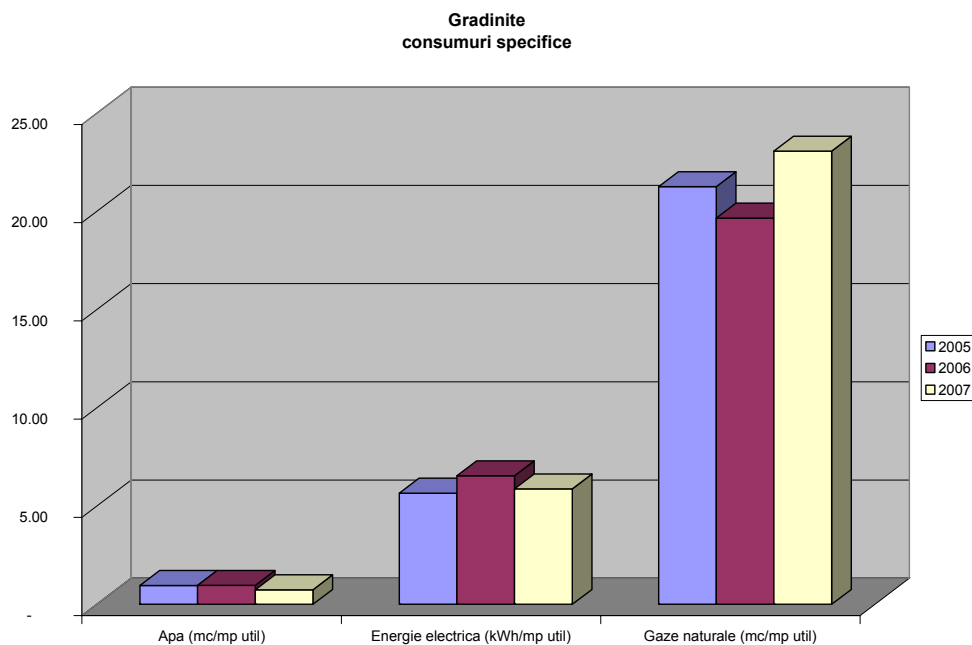


Fig.6.32. Consumul specific cu utilitățile în gradinițele din Mediaș
 Sursa. Planul de Management energetic al unităților școlare din Municipiul Mediaș

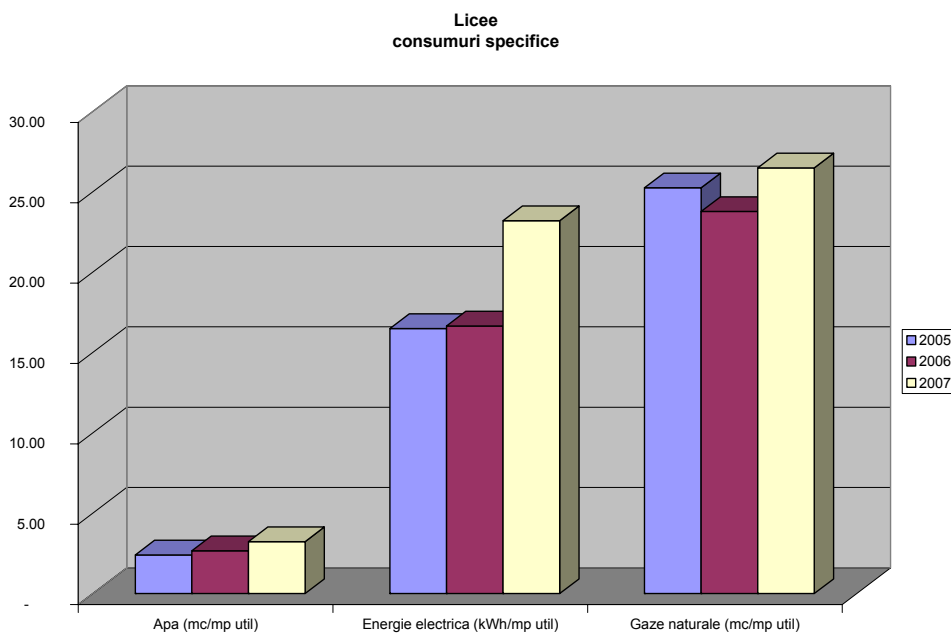


Fig.6.33. Consumul specific cu utilitățile în liceele din Mediaș
 Sursa. Planul de Management energetic al unităților școlare din Municipiul Mediaș

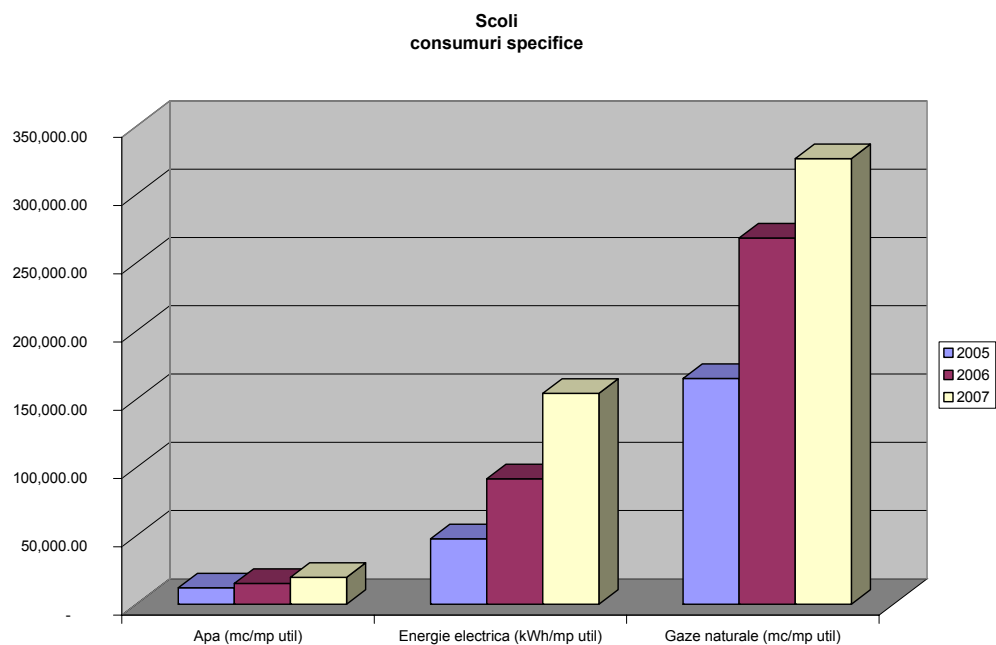


Fig.6.34. Consumul specific cu utilitățile în școlile din Mediaș
 Sursa. Planul de Management energetic al unităților școlare din Municipiul Mediaș

7. MĂSURĂTORI, MONITORIZAREA ȘI DIAGNOZA ENERGETICĂ ÎN MUNICIPIUL MEDIAȘ

Pentru realizarea măsurătorilor s-au folosit mai multe aparate de măsură a căror caracteristici se regăsesc în continuare.

Camera cu scanare în infraroșu. Caracteristici

Performanța imaginii	
Domeniul imaginii	15 x 20 °
Distanța minimă de focalizare	10 mm
Rezoluție spațială	2 mrad
Sensibilitate termică	0,12 C
Tipul detectorului	FPA 160 x 120
Domeniul spectral	7,5 – 13 μm
Display	
LCD	2,5" LCD color
Iesire video	50Hz Pal
Domenii de măsurare	- 20 + 250 C
Precizia	± 2 %
Emisivitatea	0,1 - 1
Temperatura mediului în care operează	-20 – + 50 C
Umiditatea mediului în care operează	< 90%



Gaz Analizor GA 12 +

Gaz analizor pentru măsurarea noxelor din gazele arse.

Marimi calculate	Metoda	Domeniul	Rezoluție
O ₂ - oxigenul	Celula electrochimica	0 – 21%	0,01%
CO ₂ – continutul de dioxid de carbon	Calculata	0 – 21%	0,01%
CO – continutul de monoxid de carbon	Celula electrochimica	0-2000 ppm	1 ppm
NO/NO _x – continutul de monoxid de carbon	Celula electrochimica	0-2000 ppm	1 ppm
COmg – concentratia de masa	Calculata	0	1mg/Nmc
NOmg/NO _x mg – continutul de oxizi de azot	Celula electrochimica	0	1 mg/Nmc

COrel – corelatia relativa de monoxid de carbon	Calculata	0	1 mg/Nmc
NOrel/NOx rel – corelatia relativa de oxizi de azot	Calculata	0	1 mg/Nmc
Tgas – temperatura gazelor arse	Termocuplu	-10 – 1000 C	1 C
Tamp – temperatura ambianta	Termistor	-10 – 100 C	1 C
Lamda excesul de aer	Calculata	1 - 10	0,01
SL – pierderile la cos	Calculata	0-100%	0,1%
ETA – eficienta	Calculata	0-100%	0,1%
Presiune diferentiala	Calculata	-50HPa +50HPa	0,1Pa
V – viteza gazelor	Tub Pitot	1 – 30m/s	0,1 m/s
rH-umiditatea relativa	Senzor de capacitate	9-95%	1%

Termohigrometru Testo 635/2



Aparat folosit pentru măsurarea umidității cu o sondă fixabilă; măsurarea temperaturii materialelor solide (la suprafață și în adâncime) cu o sonda cu unde radio.



Sonda de umiditate 0 – 100 % pentru un domeniu de temperatura de -20 - + 70 C, cu o precizie de $\pm 2 \%$



Sonda de temperatura pentru un domeniu de temperatura de -60 - + 300 C, cu o precizie de 0,3 C,



Sonda pentru determinarea coeficientului de transfer termic prin pereti pentru un domeniu de temperatura de $-20 - + 70 \text{ C}$, cu o precizie de $0,3 \text{ C}$,

Analizor ambianta TESTO 650



Analizor amianta pentru 2 sonde exterioare (valoare aw, presiune, CO, CO₂, rpm, mV/mA)



Sonda pentru masurarea concentratiei de CO₂ cu un domeniu de masurare de $0 - 1\% \text{ vol CO}_2$; precizia de $\pm 2 \%$ pentru domeniul $0 - 0,5\% \text{ vol CO}_2$ și precizia de $\pm 3 \%$ pentru domeniul $0,5 - 1,0 \%$ vol CO₂



Sonda pentru măsurarea temperaturii radiante cu un domeniu de masurare **0 – 120 C**, precizia de $\pm 0,5 \text{ C}$ pentru domeniul $0 - 49,9 \text{ C}$ și precizia de $\pm 1 \text{ C}$ pentru domeniul $50 - 120 \text{ C}$



Umidometru Model: MS-7003 pentru solide

- Domeniu umiditate beton: $0 \dots 100\%$
- Bargraf integrat
- Precizie: $\pm 4\%$ din valoarea afisata
- Mod de lucru: Mentinere, Max, Min

- Circuit de autocalibrare inclus
- Sonda umiditate cu 2 electrozi



PH METRU Model: PH-222

- Domeniu masura: 0-14 pH.
Temperatura: -5...80 grade Celsius
- Rezolutie: 0,01 pH și 0,1 C
- Mod de lucru: Max., Min, Hold
- Inregistrare: 100 valori



TESTER CAMP ELECTROMAGNETIC Model: EMF-827

- Tester camp electromagnetic
- Domeniu: 20/200/2000 micro Tesla
- 200/2000/20000 mili Gauss
- Sonda inclusa

ANEMOMETRU SILVA



- Termometru: Temp. ambienta 0..50°C, precizie ±1.2%
- Anemometru: 0.4 ... 30m/s, precizie ±4%
- Termometru: (K) -100 ... 1300°C, precizie ±1%
- Barometru: 0...1,5 bar, precizie ± 5%
- Altimetru: 0 ... 3000 m

LUXMETRU, SONOMETRU



TERMOHIGROMETRU, data logger



Cu ajutorul acestor aparate s-a realizat măsurarea următorilor parametri:

- temperatura aerului exterior;
- temperatura aerului interior pentru 32 de clădiri publice, în care s-a realizat atât monitorizarea instantanee, dar și monitorizarea dinamică la intervale de 10 minute;
- umiditatea aerului interior pentru 32 de clădiri publice, în care s-a realizat atât monitorizarea instantanee, dar și monitorizarea dinamică la intervale de 10 minute;
- luminozitatea la nivelul planului de lucru pentru 32 de clădiri publice, în care s-a realizat monitorizarea instantanee a fluxului luminos;
- termografierea tuturor clădirilor publice din Municipiul Mediaș și a cca 25 % din clădirile private din Municipiul Mediaș și satul aparținător Ighișul Nou.

Tabelul 6.1 Ponderea încăperilor din clădirile monitorizate unde parametrii ambiantali aveau valorile stabilite prin standardele și normele în vigoare (măsurători instantanee)

	Iluminare	Temperatura	Umiditate
Liceul Axente Sever	19%	22%	50%
SNG	15%	15%	10%
Liceul St. L. Roth	0%	22%	7%
Liceul MIU	0%	25%	10%
Liceul Automecanica	0%	84%	57%
Scoala generala cu clasele I-VIII nr 1	0%	90%	53%
Scoala generala cu clasele I-VIII nr 2	0%	0%	0%
Scoala generala cu clasele I-VIII nr 3	0%	80%	40%
Scoala generala cu clasele I-VIII nr 4	20%	75%	8%
Scoala generala cu clasele I-VIII nr 5	4%	75%	42%
Scoala generala cu clasele I-VIII nr 6	0%	100%	0%
Scoala generala cu clasele I-VIII nr 7	18%	100%	53%
Scoala generala cu clasele I-VIII nr 8	70%	100%	23%
Scoala generala H Oberth cu clasele I-VIII nr			
Scoala generala cu clasele I-VIII nr Ighis	0%	100%	10%
Gradinita Piticot	12%	30%	70%
Gradinita Pinochio	0%	53%	77%
Gradinita 3	28%	100%	10%
Gradinita 5	0%	100%	100%
Gradinita 7	11%	0%	22%

Gradinita 12	10%	90%	60%
Gradinita 14	50%	15%	20%
Gradinita "Micul Print"	0%	35%	21%
Gradinita "Bucuria copiilor"			
Gradinita 15	27%	27%	27%
Gradinita Ighis	0%	100%	100%
Sala Traube	0%	100%	100%
Biblioteca Municipală	0%	100%	100%

Din analiza tabelului 4 se desprinde faptul ca în majoritatea cladirilor analizate, **iluminatul** este unul necorespunzător cu efecte asupra sănătății copiilor, dar și al cadrelor didactice, cu accentuarea stării de oboseală resimțită, cu dureri de cap etc.

Tabelul 6.2. Parametrii minimi de iluminare în funcție de tipul de folosire al încăperii

Niveluri iluminare (lx)	Tip de activitate/sarcină vizuală	Exemple de destinații
30	Zone destinate circulației	Coridoare secundare
100	Zone pentru circulație	Coridoare, holuri, depozite, magazii
300	Încăperi în care activitatea nu este continuă	Cantine
500	Sarcini vizuale medii	Săli de gimnastică, săli de clasă, biblioteci
750	Sarcini vizuale impuse	Sali de clase și birouri (scris, citit, tehnică de calcul)

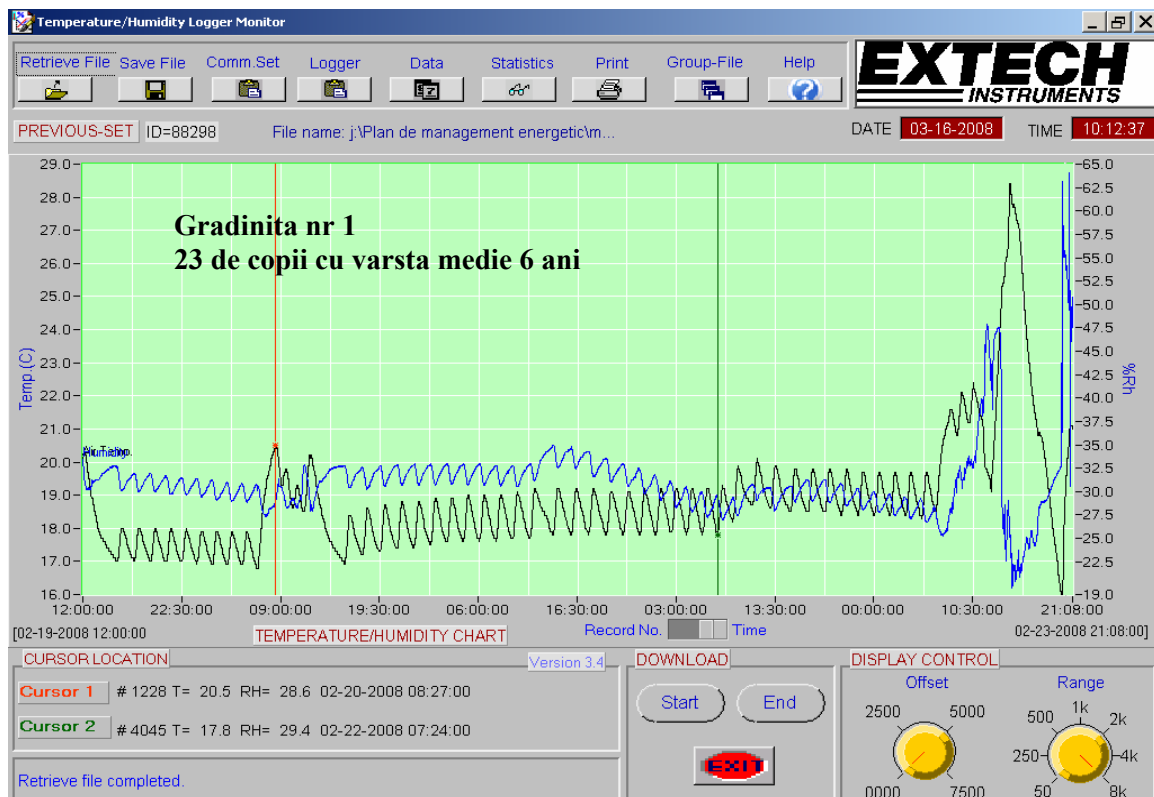
Tabelul 6.3. Parametrii instalației electrice de iluminat și intensitatea fluxului luminos în clădirile monitorizate (intensitatea fluxului luminos mediu, măsurători instantanee)

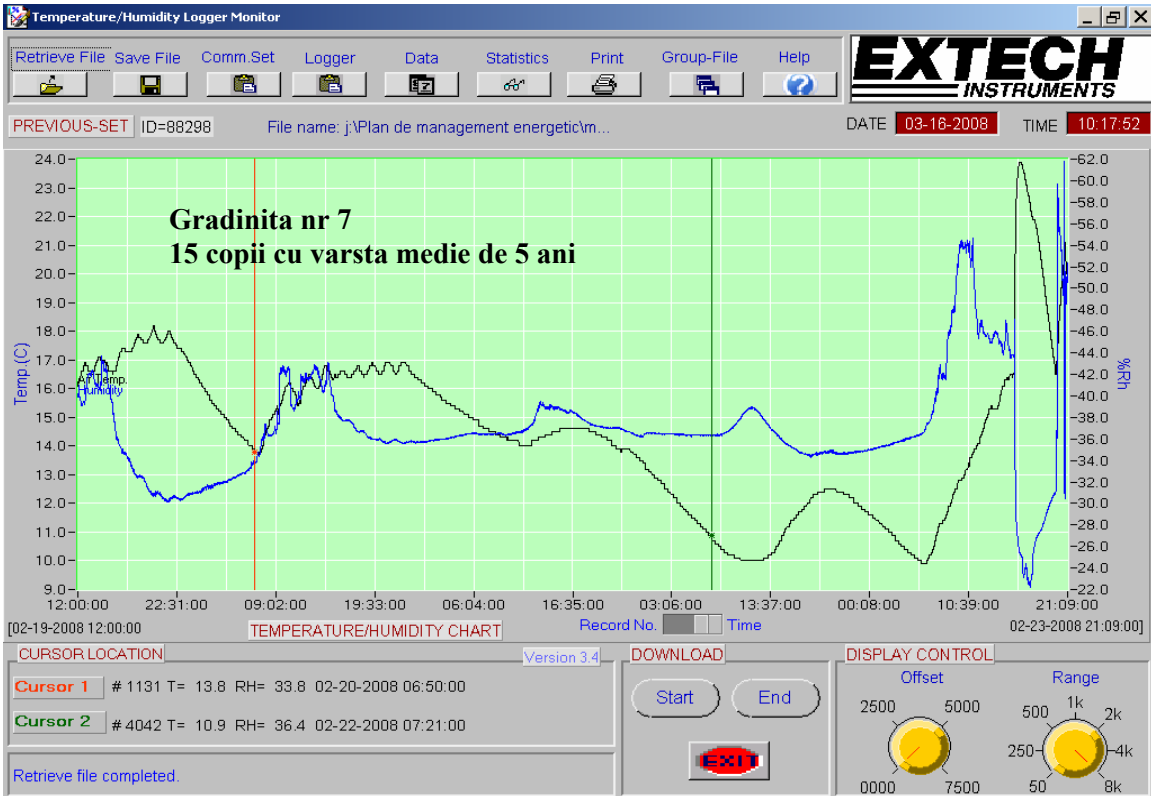
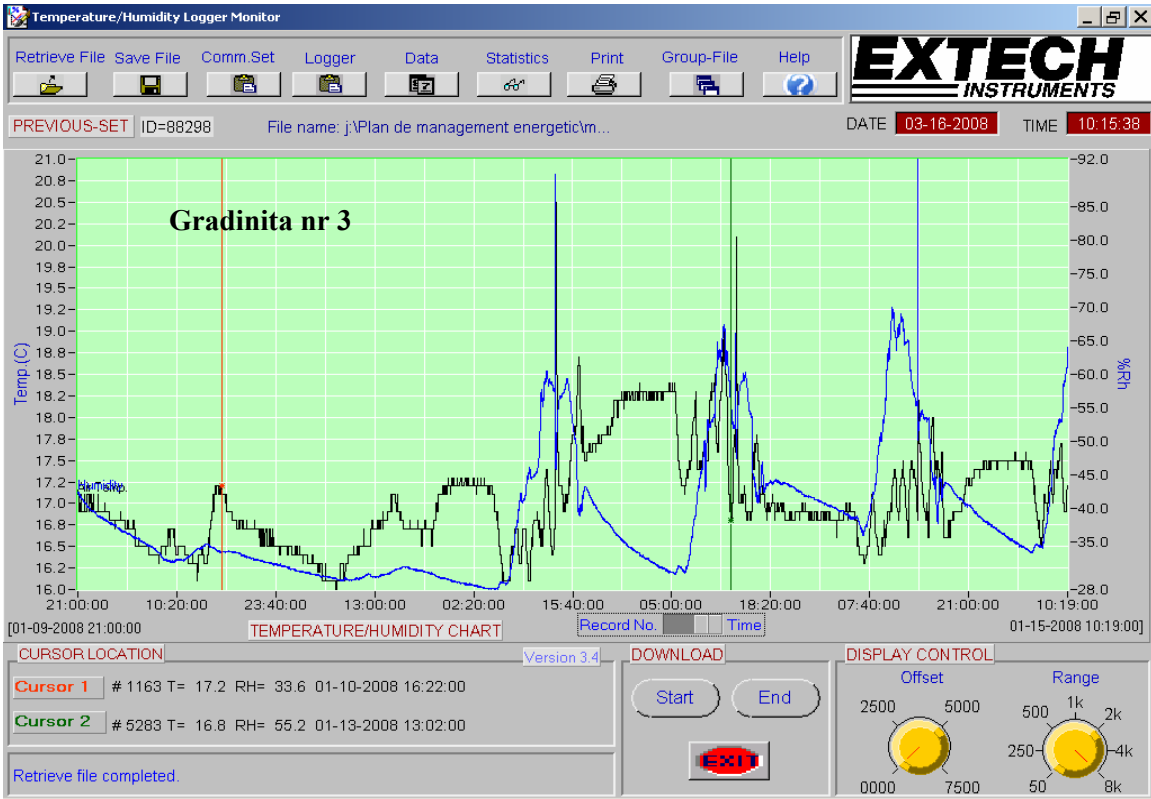
Unitate	Date	Becuri	Neoane
Liceul Axente Sever	Sumă de Bucati	209	212
	Sumă de Putere (W)	175	56
	Sumă de Lucsi-masurati	328	328
Liceul St. L. Roth	Sumă de Bucati	6	462
	Sumă de Putere (W)	60	40
	Sumă de Lucsi-masurati		
SNG	Sumă de Bucati	730	1832
	Sumă de Putere (W)	160	355
	Sumă de Lucsi-masurati	300	450
Licul Automecanica	Sumă de Bucati		

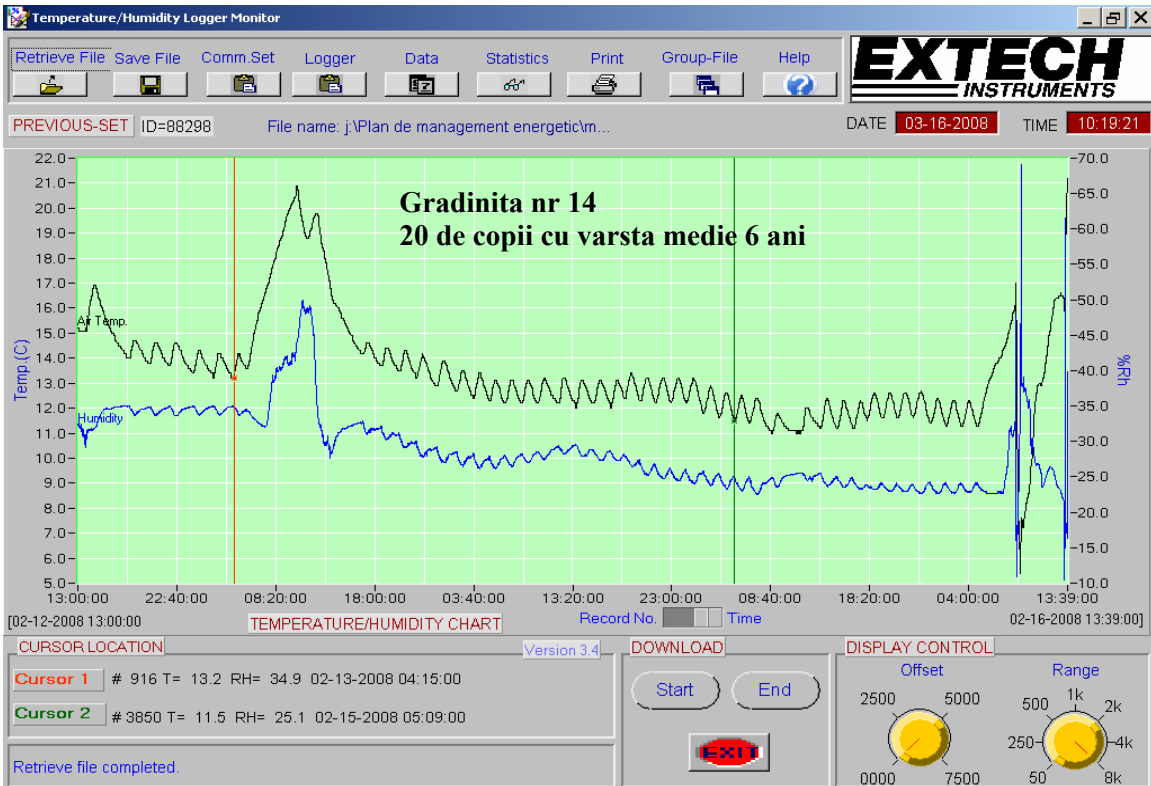
	Sumă de Putere (W)		
	Sumă de Lucsi-masurati	140	140
Licul MIU	Sumă de Bucati		
	Sumă de Putere (W)		
	Sumă de Lucsi-masurati	130	130
Gradinita Dumbrava Minunata	Sumă de Bucati	60	58
	Sumă de Putere (W)	75	40
	Sumă de Lucsi-masurati	121	121
Gradinita "Micul Print"	Sumă de Bucati		
	Sumă de Putere (W)		
	Sumă de Lucsi-masurati	100	100
Gradinita Pinochio	Sumă de Bucati	2	6
	Sumă de Putere (W)	40	40
	Sumă de Lucsi-masurati	170	170
Gradinita Piticot	Sumă de Bucati		
	Sumă de Putere (W)		
	Sumă de Lucsi-masurati	130	130
Gradinita nr 7	Sumă de Bucati		
	Sumă de Putere (W)		
	Sumă de Lucsi-masurati	160	160
Gradinita nr 12	Sumă de Bucati	17	230
	Sumă de Putere (W)	160	72
	Sumă de Lucsi-masurati	160	240
Gradinita nr 14	Sumă de Bucati	16	27
	Sumă de Putere (W)	75	40
	Sumă de Lucsi-masurati		
Gradinita nr 15	Sumă de Bucati	57	109
	Sumă de Putere (W)	75	60
	Sumă de Lucsi-masurati		
Scoala generala cu clasele I-VIII nr 1	Sumă de Bucati	21	103
	Sumă de Putere (W)	60	105
	Sumă de Lucsi-masurati	60	120
Scoala generala cu clasele I-VIII nr 2	Sumă de Bucati		
	Sumă de Putere (W)		
	Sumă de Lucsi-masurati	80	80
Scoala generala cu clasele I-VIII nr 3	Sumă de Bucati	16	165
	Sumă de Putere (W)	100	165
	Sumă de Lucsi-masurati	144	144
Scoala generala cu clasele I-VIII nr 4	Sumă de Bucati		
	Sumă de Putere (W)		
	Sumă de Lucsi-masurati	180	180
Scoala generala cu clasele I-VIII nr 5	Sumă de Bucati		
	Sumă de Putere (W)		
	Sumă de Lucsi-masurati	150	150
Scoala generala cu clasele I-	Sumă de Bucati		

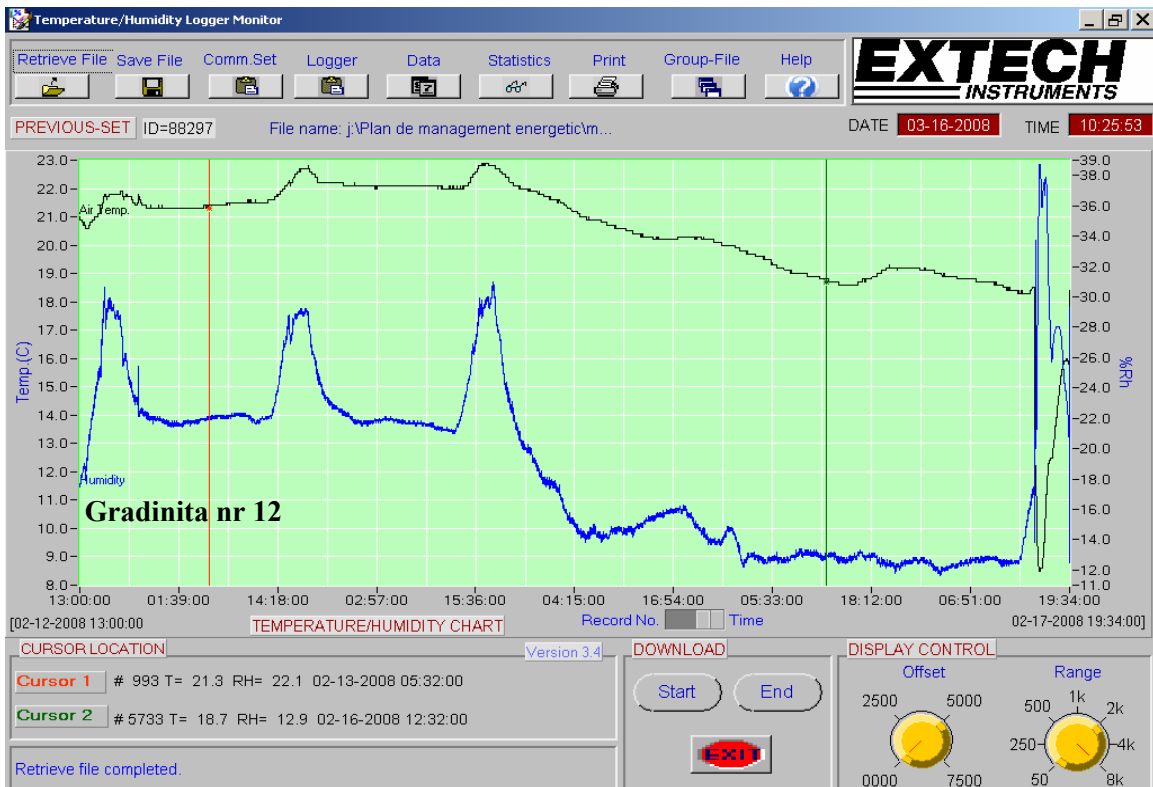
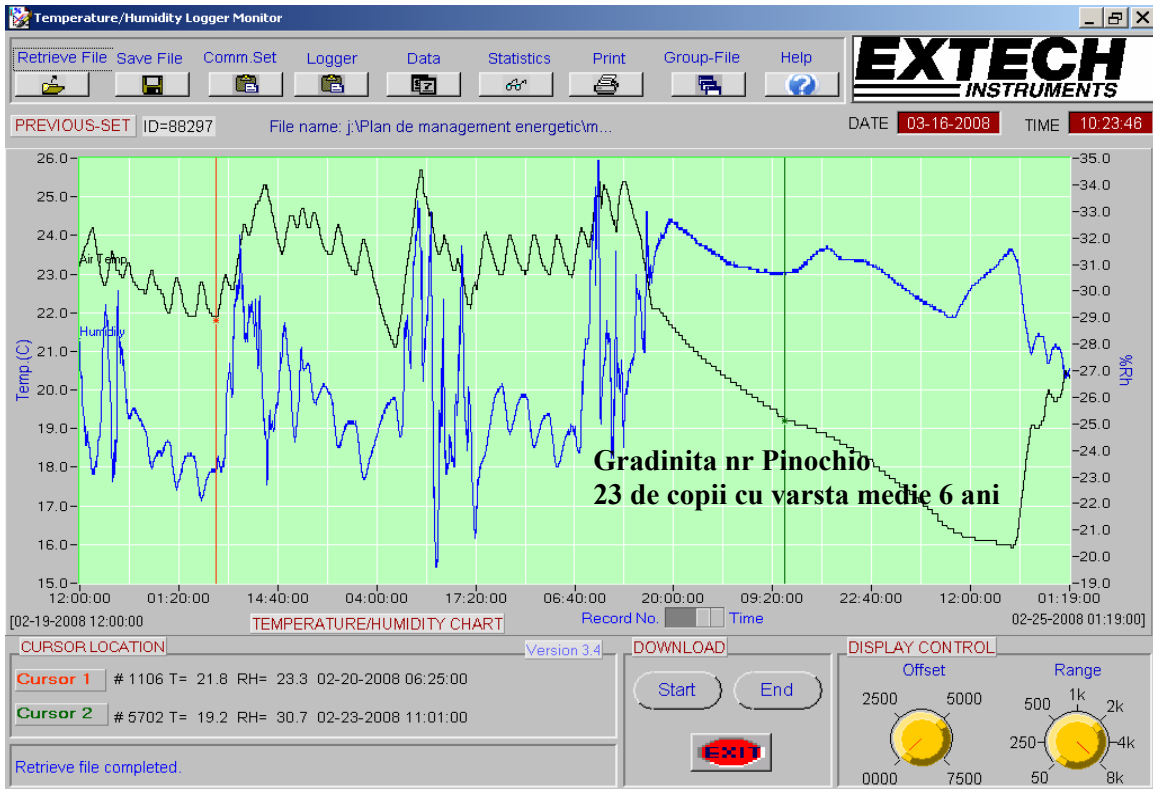
VIII nr 6			
	Sumă de Putere (W)		
	Sumă de Lucsi-masurati	80	80
Scoala generala cu clasele I-VIII nr 7	Sumă de Bucati	110	4
	Sumă de Putere (W)	100	250
	Sumă de Lucsi-masurati	303	303
Scoala generala cu clasele I-VIII nr 8	Sumă de Bucati	6	462
	Sumă de Putere (W)	60	40
	Sumă de Lucsi-masurati	220	220
Scoala generala cu clasele I-VIII nr 9	Sumă de Bucati	16	79
	Sumă de Putere (W)	100	40
	Sumă de Lucsi-masurati	140	140
Scoala generala cu clasele I-VIII nr Ighis	Sumă de Bucati	5	37
	Sumă de Putere (W)	160	60
	Sumă de Lucsi-masurati	130	130

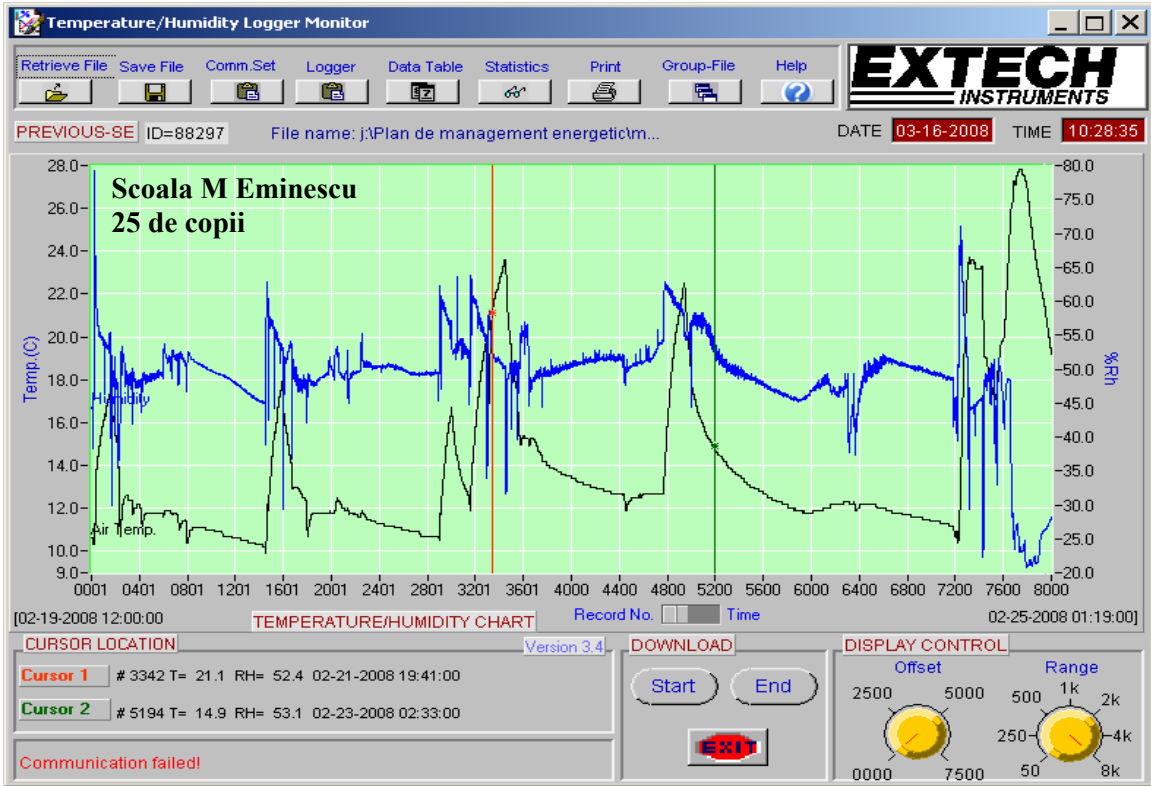
În continuare vom prezenta o parte din măsurătorile realizate pentru clădirile monitorizate pentru parametrii temperatură interioară și umiditate.

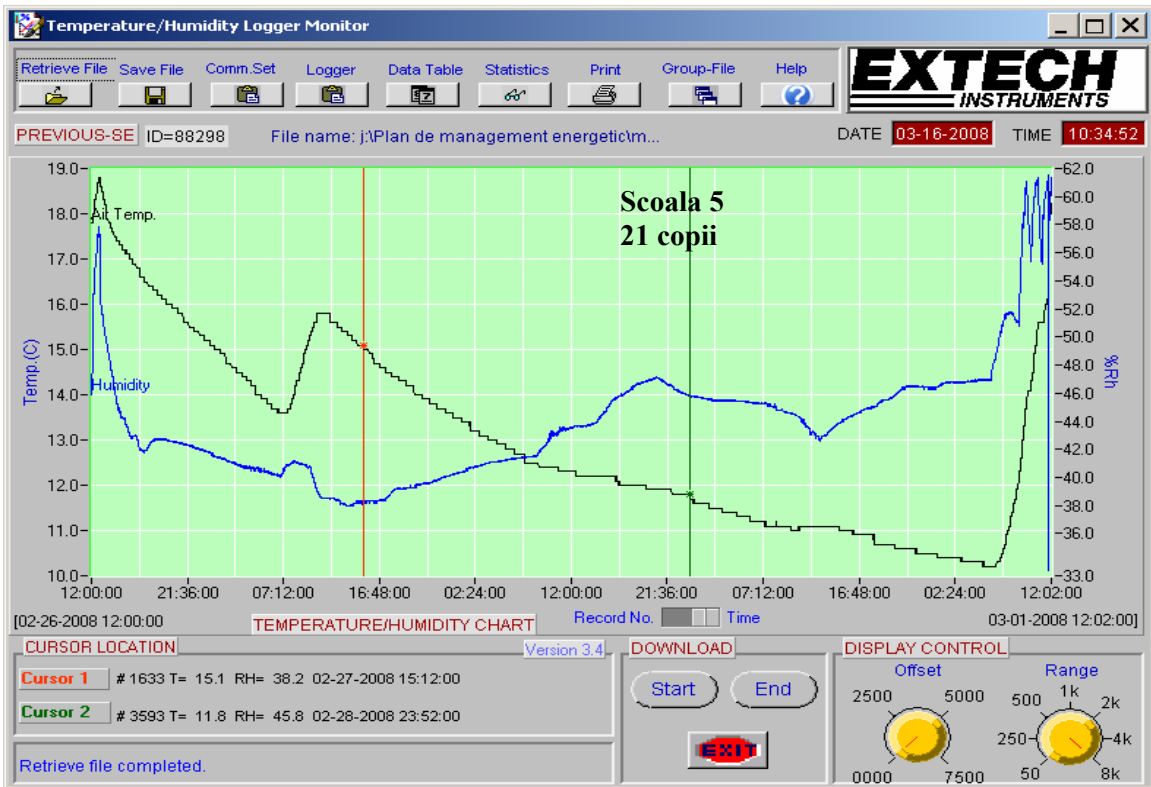
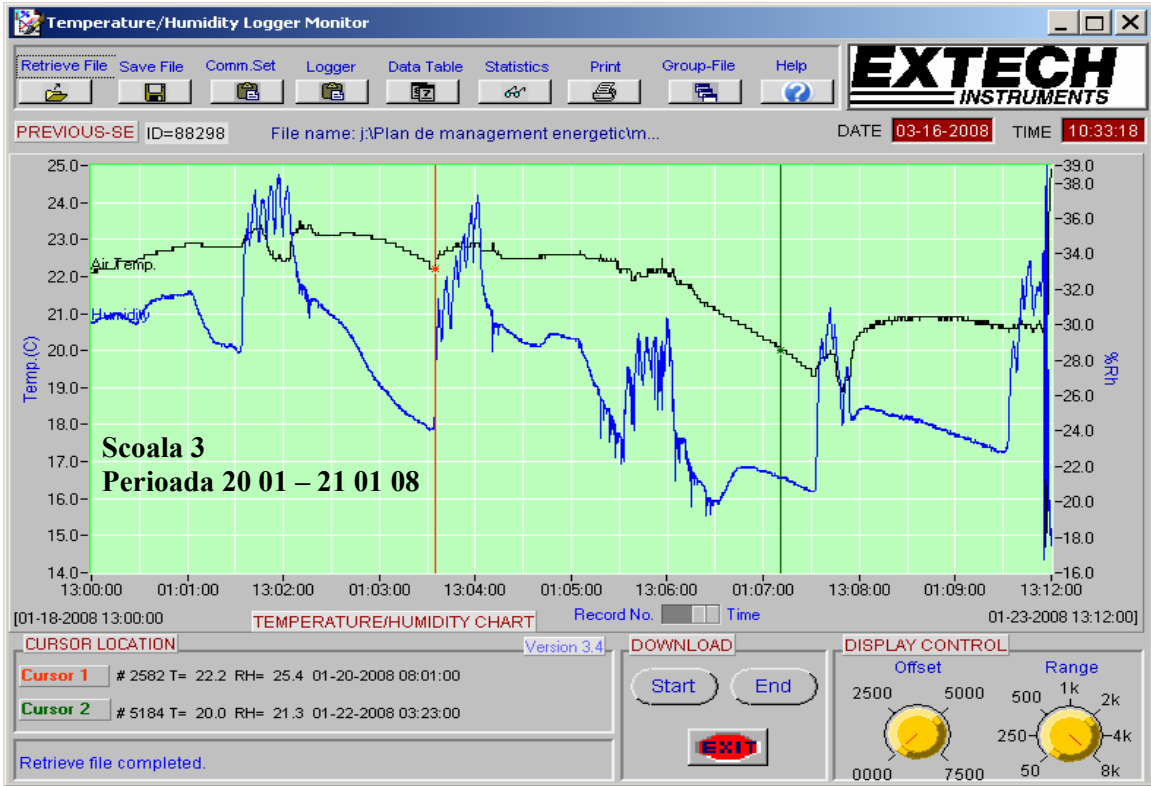












În continuare vom prezenta o parte din măsurătorile privind randamentele aparatelor pentru încălzire și preparare apă caldă menajeră pentru clădirile monitorizate, dar și a parametrilor: compoziția gazelor arse, noxele emise.

CUSTOMER:			
Organization	Automobila		
First name			
Last name			
Phone/Fax			
Zip code/ Address	Sibiu		
BOILER:			
Boiler type	Centrala activa		
Power			
Temp.			
Fuel			
Fuel flow			
ANALYZER:			
Type	GA 12p		
Serial number	14489017		
Operator	????? ????????		
REPORT:			
Report type	Single		
Averaging Time	30		
O2ref	4		
Date/Time	10.02.2008 / 00:28:00		
Report number	38		
FUEL:			
Name	Natural gas	Alpha	32
CO2max	11.7	O2ref	3
HV	35.9	Wair	8.58
A	0.37	Wair	9.54
B	0.09	ETA bonus	88
Name	Symbol	Value	Unit
Oxygen	O2	20.92	(%)
Carbon Dioxide	CO2	0.02	(%)
Carbon Monoxide	CO	0	(ppm)
Carbon Monoxide in mg	COmg	0	(mg/Nm3)
Carbon Monoxide ref.	COref	---	(mg/Nm3)
Undiluted carbon monoxide	COu	---	(ppm)
CO in air	CO in Air	---	(ppm)
Nitric Oxides	NO	0.0	(ppm)
Nitric Oxides in mg	NOmg	0	(mg/Nm3)
Nitric Oxides ref.	NOref	---	(mg/Nm3)
Undiluted nitrogen monoxide	NOu	---	(ppm)
Nitrogen monoxide	NOx	0.0	(ppm)
Nitric Oxides in mg	NOxmg	0	(mg/Nm3)
Nitric Oxides ref.	NOxref	---	(mg/Nm3)
Undiluted nitrogen monoxide	NOxu	---	(ppm)
SO2	SO2	0.0	(ppm)
SO2 w. mg	SO2mg	0	(mg/Nm3)
Relative concentration of SO2	SO2rel	---	(mg/Nm3)
Undiluted SO2	SO2u	---	(ppm)
Gas temperature	Tgas	---	(°C)
Ambient temperature	Tamb	19.4	(°C)
Pressure	Press	---	(Pa)
Flow velocity	Flow	---	(m/s)
Excess air	EA	---	(%)
Toxic Index	Ti	0	(%)
SL	SL	---	(%)
Loss by ic	BCO	0.0	(%)
ETA	ETA	---	(%)
Corrected ETA	ETA1	---	(%)
Lambda	Lambda	---	
Humidity	%RH	---	(%)
Chimney draft	Draft	---	(Pa)
Soot contents	LeakSoot	---	(%)
COMMENT:			

CUSTOMER:						
Organization	Lico/Axente Bever Corp A					
First name						
Last name						
Phone/Fax						
Zip code/ Address						
BOILER:						
Boiler type	centrale	Fuel				
Power		Fuel flow				
Temp.						
ANALYZER:						
Type	GA12p	Operator				
Serial number	14489017					
REPORT:						
Report type	Triple	Name				
Averaging Time	30	Natural gas				
O2ref	4	Alpha				
Date/Time	27.02.2008 / 11:10:00	32				
Report number	77	CO2max				
		11.7				
		O2ref				
		3				
		HV				
		35.9				
		Vss				
		8.56				
		A				
		0.37				
		Valr				
		9.54				
		B				
		0.09				
		ETA bonus				
		56				
Name	Symbol	1	2	3	Aver.	Unit
Oxygen	O2	19.06	17.66	16.70	17.81	(%)
Carbon Dioxide	CO2	1.06	1.83	2.37	1.75	(%)
Carbon Monoxide	CO	30	32	34	32	[ppm]
Carbon Monoxide in mg	COmg	36	40	43	40	[mg/Nm3]
Carbon Monoxide rel.	COrel	341	207	171	240	[mg/Nm3]
Undiluted carbon monoxide	COu	---	204	166	-10799	[ppm]
CO in air	CO in Air	---	---	---	---	[ppm]
Nitre Oxides	NO	9.3	17.2	23.6	16.7	[ppm]
Nitre Oxides in mg	NOmg	12	23	32	22	[mg/Nm3]
Nitre Oxides rel.	NOrel	108	119	128	118	[mg/Nm3]
Undiluted nitrogen monoxide	NOu	---	110	117	-10847	[ppm]
Nitrogen monoxide	NOx	9.8	18.1	24.8	17.6	[ppm]
Nitre Oxides in mg	NOxmg	20	37	51	36	[mg/Nm3]
Nitre Oxides rel.	NOxrel	179	192	203	191	[mg/Nm3]
Undiluted nitrogen monoxide	NOxu	---	---	---	---	[ppm]
SO2	SO2	0.0	0.0	0.0	0.0	[ppm]
SO2 w mg	SO2mg	0	0	0	0	[mg/Nm3]
Relative concentration of SO2	SO2rel	0	0	0	0	[mg/Nm3]
Undiluted SO2	SO2u	---	---	---	---	[ppm]
Gas temperature	Tgas	84.2	72.1	79.7	72.0	[°C]
Ambient temperature	Tamb	20.6	20.6	20.7	20.6	[°C]
Pressure	Press	---	---	---	---	[Pa]
Flow velocity	Flow	---	---	---	---	[m/s]
Excess air	EA	945	497	359	600	(%)
Toxic Index	Ti	26	17	14	20	(%)
SL	SL	15.6	10.9	9.7	12.1	(%)
Loss by l.o.	SCO	0.0	0.0	0.0	0.0	(%)
ETA	ETA	84.4	89.1	90.3	87.9	(%)
Corrected ETA	ETA1	84.4	89.1	90.3	87.9	(%)
Lambda	Lambda	---	6.39	4.94	-105.45	
Humidity	%RH	---	---	---	---	(%)
Chimney draft	Draft	---	---	---	---	[Pa]
Soot contents	LeatSoot	---	---	---	0.0	[°B]
COMMENT:						

CUSTOMER:

Organization Liceu/Axanta BeverSala Sport
 First name
 Last name
 Phone/Fax
 Zip code/ Address

BOILER:

Boiler type Centrale murale Fuel
 Power Fuel flow
 Temp.

ANALYZER:

Type GA12p Operator
 Serial number 14489017

REPORT:

Report type Triple
 Averaging Time 30
 O2ref 4
 Date/Time 27.02.2008 / 11:04:00
 Report number 78

FUEL:

Name	Natural gas	Alpha	32
CO2max	11.7	O2ref	3
HV	35.9	Vss	8.56
A	0.37	Vair	9.54
B	0.09	ETA bonus	56

Name	Symbol	1	2	3	Aver.	Unit
Oxygen	O2	15.34	7.00	6.57	9.54	[%]
Carbon Dioxide	CO2	3.13	7.79	6.03	6.32	[%]
Carbon Monoxide	CO	101	84	77	87	[ppm]
Carbon Monoxide in mg	COmg	126	105	96	109	[mg/Nm3]
Carbon Monoxide rel.	COrel	361	126	113	207	[mg/Nm3]
Undiluted carbon monoxide	COu	378	126	112	205	[ppm]
CO in air	CO in Air	---	---	---	---	[ppm]
Nitric Oxides	NO	19.1	55.5	55.4	47.7	[ppm]
Nitric Oxides in mg	NOmg	25	78	68	64	[mg/Nm3]
Nitric Oxides rel.	NOrel	79	95	104	93	[mg/Nm3]
Undiluted nitrogen monoxide	NOu	71	68	65	65	[ppm]
Nitrogen monoxide	NOx	20.1	61.6	58.8	50.2	[ppm]
Nitric Oxides in mg	NOxmg	41	127	141	103	[mg/Nm3]
Nitric Oxides rel.	NOxrel	124	154	166	146	[mg/Nm3]
Undiluted nitrogen monoxide	NOxu	---	---	---	---	[ppm]
SO2	SO2	0.0	0.0	0.0	0.0	[ppm]
SO2 w mg	SO2mg	0	0	0	0	[mg/Nm3]
Relative concentration of SO2	SO2rel	0	0	0	0	[mg/Nm3]
Undiluted SO2	SO2u	---	---	---	---	[ppm]
Gas temperature	Tgas	154.3	190.6	200.9	181.9	[°C]
Ambient temperature	Tamb	20.2	20.2	20.2	20.2	[°C]
Pressure	Press	---	---	---	---	[Pa]
Flow velocity	Flow	---	---	---	---	[m/s]
Excess air	EA	248	45	41	111	[%]
Toxic Index	Ti	32	11	10	18	[%]
SL	SL	17.1	9.6	10.0	12.2	[%]
Loss by l.c.	SCO	0.0	0.0	0.0	0.0	[%]
ETA	ETA	82.9	90.4	90.0	87.8	[%]
Corrected ETA	ETA1	82.9	90.4	90.0	87.8	[%]
Lambda	Lambda	3.74	1.50	1.46	2.23	
Humidity	%RH	---	---	---	---	[%]
Chimney draft	Draft	---	---	---	---	[Pa]
Soot contents	LastSoot	---	---	---	0.0	[°B]

COMMENT:

CUSTOMER:	
Organization	Gradin/ta 5
First name	
Last name	
Phone/Fax	
Zip code/ Address	

BOILER:		
Boiler type	Centrale murale	Fuel
Power		Fuel flow
Temp.		

ANALYZER:			
Type	GA12p	Operator	??????????????
Serial number	14489017		

REPORT:	
Report type	Triple
Averaging Time	30
O2ref	4
Date/Time	25.02.2008 / 10:54:00
Report number	55

FUEL:			
Name	Natural gas	Alpha	32
CO2max	11.7	O2ref	3
HV	35.9	Vsa	8.58
A	0.37	Vair	9.54
B	0.09	ETA bonus	55

Name	Symbol	1	2	3	Aver.	Unit
Oxygen	O2	10.78	11.34	1.65	7.92	[%]
Carbon Dioxide	CO2	5.99	5.37	10.78	7.28	[%]
Carbon Monoxide	CO	--	--	--	--	[ppm]
Carbon Monoxide in mg	COmg	--	--	--	--	[mg/Nm3]
Carbon Monoxide rel.	COrel	--	--	--	--	[mg/Nm3]
Undiluted carbon monoxide	COu	--	--	--	--	[ppm]
CO in air	CO in Air	--	--	--	--	[ppm]
Nitric Oxides	NO	15.1	13.5	29.1	19.6	[ppm]
Nitric Oxides in mg	NOmg	22	18	39	25	[mg/Nm3]
Nitric Oxides rel.	NOrel	37	32	39	35	[mg/Nm3]
Undiluted nitrogen monoxide	NOu	33	29	32	31	[ppm]
Nitrogen monoxide	NOx	15.9	14.2	30.6	20.5	[ppm]
Nitric Oxides in mg	NOxmg	35	29	63	42	[mg/Nm3]
Nitric Oxides rel.	NOxrel	55	51	63	57	[mg/Nm3]
Undiluted nitrogen monoxide	NOxu	--	--	--	--	[ppm]
SO2	SO2	217.7	552.0	712.9	494.2	[ppm]
SO2 w mg	SO2mg	523	1579	2039	1414	[mg/Nm3]
Relative concentration of SO2	SO2rel	1036	2785	2039	1953	[mg/Nm3]
Undiluted SO2	SO2u	--	--	--	--	[ppm]
Gas temperature	Tgas	55.1	52.5	57.8	55.5	[°C]
Ambient temperature	Tamb	19.6	19.7	20.0	19.8	[°C]
Pressure	Press	--	--	--	--	[Pa]
Flow velocity	Flow	--	--	--	--	[m/s]
Excess air	EA	95	107	8	70	[%]
Toxic index	TI	--	--	--	--	[%]
SL	SL	2.7	2.5	1.5	2.3	[%]
Loss by l.c.	SCO	--	--	--	--	[%]
ETA	ETA	97.3	97.4	98.4	97.7	[%]
Corrected ETA	ETA1	--	--	--	--	[%]
Lambda	Lambda	2.05	2.15	1.09	1.75	
Humidity	%RH	--	--	--	--	[%]
Chimney draft	Draft	--	--	--	--	[Pa]
Soot contents	LastSoot	--	--	--	0.0	[°B]

COMMENT:

CUSTOMER:						
Organization	Gradita Rinochio					
First name						
Last name						
Phone/Fax						
Zip code/ Address						
BOILER:						
Boiler type	centrală principală Baldur	Fuel				
Power		Fuel flow				
Temp.						
ANALYZER:						
Type	GA12p	Operator	????????????			
Serial number	14489017					
REPORT:						
Report type	Triple					
Averaging Time	30					
O2ref	4					
Date/Time	27.02.2008 / 08:37:00					
Report number	65					
FUEL:						
Name	Natural gas	Alpha	32			
CO2max	11.7	O2ref	3			
HV	35.9	Vas	6.56			
A	0.37	Vair	9.54			
B	0.09	ETA bonus	56			
Name	Symbol	1	2	3	Aver.	Unit
Oxygen	O2	4.99	3.15	3.08	3.74	(%)
Carbon Dioxide	CO2	8.91	9.94	9.98	9.61	(%)
Carbon Monoxide	CO	0	0	0	0	(ppm)
Carbon Monoxide in mg	COmg	0	0	0	0	(mg/Nm3)
Carbon Monoxide rel.	COrel	0	0	0	0	(mg/Nm3)
Undiluted carbon monoxide	COu	0	0	0	0	(ppm)
CO in air	CO in Air	--	--	--	--	(ppm)
Nitric Oxides	NO	35.2	41.1	42.6	39.6	(ppm)
Nitric Oxides in mg	NOmg	47	55	57	53	(mg/Nm3)
Nitric Oxides rel.	NOrel	50	55	57	54	(mg/Nm3)
Undiluted nitrogen monoxide	NOu	46	48	50	48	(ppm)
Nitrogen monoxide	NOx	37.1	43.3	44.8	41.7	(ppm)
Nitric Oxides in mg	NOxmg	76	89	92	86	(mg/Nm3)
Nitric Oxides rel.	NOxrel	81	89	92	87	(mg/Nm3)
Undiluted nitrogen monoxide	NOxu	--	--	--	--	(ppm)
SO2	SO2	0.0	0.0	0.0	0.0	(ppm)
SO2 in mg	SO2mg	0	0	0	0	(mg/Nm3)
Relative concentration of SO2	SO2rel	0	0	0	0	(mg/Nm3)
Undiluted SO2	SO2u	--	--	--	--	(ppm)
Gas temperature	Tgas	122.7	157.3	171.5	150.5	(°C)
Ambient temperature	Tamb	18.9	19.0	19.0	19.0	(°C)
Pressure	Ppress	--	--	--	--	(Pa)
Flow velocity	Flow	--	--	--	--	(m/s)
Excess air	EA	28	16	15	20	(%)
Toxic Index	TI	0	0	0	0	(%)
SL	SL	5.2	6.4	7.0	6.2	(%)
Loss by I.o.	BCO	0.0	0.0	0.0	0.0	(%)
ETA	ETA	94.8	93.6	93.0	93.8	(%)
Corrected ETA	ETA1	94.8	93.6	93.0	93.8	(%)
Lambda	Lambda	1.31	1.18	1.17	1.22	
Humidity	% RH	--	--	--	--	(%)
Chimney draft	Draft	--	--	--	--	(Pa)
Soot contents	LastSoot	--	--	--	0.0	(%B)
COMMENT:						

CUSTOMER:

Organization GradinIta 7
 First name
 Last name
 Phone/Fax
 Zip code/ Address

BOILER:

Boiler type Centrale murale Fuel
 Power Fuel flow
 Temp.

ANALYZER:

Type GA12p Operator ??????????
 Serial number 14489017

REPORT:

Report type Triple
 Averaging Time 30
 O2ref 4
 Date/Time 26.02.2008 / 10:04:00
 Report number 82

FUEL:

Name	Natural gas	Alpha	32
CO2max	11.7	O2ref	3
HV	35.9	Vss	8.56
A	0.37	Vair	9.54
B	0.09	ETA bonus	56

Name	Symbol	1	2	3	Aver.	Unit
Oxygen	O2	17.01	6.69	6.20	9.97	(%)
Carbon Dioxide	CO2	2.20	7.96	6.24	6.13	(%)
Carbon Monoxide	CO	4	15	16	12	(ppm)
Carbon Monoxide in mg	COmg	5	19	23	16	(mg/Nm3)
Carbon Monoxide rel.	COrel	22	23	26	24	(mg/Nm3)
Undiluted carbon monoxide	COu	21	22	26	23	(ppm)
CO in air	CO in Air	---	---	---	---	(ppm)
Nitre Oxides	NO	0.5	2.2	2.9	1.9	(ppm)
Nitre Oxides in mg	NOmg	1	3	4	3	(mg/Nm3)
Nitric Oxides rel.	NOrel	4	4	5	4	(mg/Nm3)
Undiluted nitrogen monoxide	NOu	3	3	4	3	(ppm)
Nitrogen monoxide	NOx	0.5	2.3	3.1	2.0	(ppm)
Nitre Oxides in mg	NOxmg	1	5	6	4	(mg/Nm3)
Nitric Oxides rel.	NOxrel	4	6	7	6	(mg/Nm3)
Undiluted nitrogen monoxide	NOxu	---	---	---	---	(ppm)
SO2	SO2	0.0	0.0	0.0	0.0	(ppm)
SO2 w mg	SO2mg	0	0	0	0	(mg/Nm3)
Relative concentration of SO2	SO2rel	0	0	0	0	(mg/Nm3)
Undiluted SO2	SO2u	---	---	---	---	(ppm)
Gas temperature	Tgas	20.0	24.5	24.9	23.1	(°C)
Ambient temperature	Tamb	19.5	19.5	19.5	19.5	(°C)
Pressure	Press	---	---	---	---	(Pa)
Flow velocity	Flow	---	---	---	---	(m/s)
Excess air	EA	395	42	38	158	(%)
Toxic Index	Ti	2	2	2	2	(%)
SL	SL	0.1	0.3	0.3	0.2	(%)
Loss by l.o.	SCO	0.0	0.0	0.0	0.0	(%)
ETA	ETA	99.9	99.7	99.7	99.8	(%)
Corrected ETA	ETA1	102.4	106.0	106.1	104.6	(%)
Lambda	Lambda	6.32	1.47	1.42	2.74	
Humidity	%RH	---	---	---	---	(%)
Chimney draft	Draft	---	---	---	---	(Pa)
Soot contents	LastSoot	---	---	---	0.0	(°B)

COMMENT:

CUSTOMER:

Organization	Socala 4
First name	
Last name	
Phone/Fax	
Zip code/ Address	

BOILER:

Boiler type	Soba metal	Fuel
Power		Fuel flow
Temp.		

ANALYZER:

Type	GA12p	Operator	???????????
Serial number	14489017		

REPORT:

Report type	Triple
Averaging Time	30
O2ref	4
Date/Time	29.02.2008 / 09:59:00
Report number	86

FUEL:

Name	Natural gas	Alpha	32
CO2max	11.7	O2ref	3
HV	35.9	Vas	8.56
A	0.37	Vair	9.54
B	0.09	ETA bonus	56

Name	Symbol	1	2	3	Aver.	Unit
Oxygen	O2	20.16	18.67	18.60	19.14	(%)
Carbon Dioxide	CO2	0.44	1.27	1.31	1.01	(%)
Carbon Monoxide	CO	0	0	0	0	[ppm]
Carbon Monoxide in mg	COmg	0	0	0	0	[mg/Nm3]
Carbon Monoxide rel.	COrel	---	0	0	-10923	[mg/Nm3]
Undiluted carbon monoxide	COu	---	0	0	-10923	[ppm]
CO in air	CO in Air	---	---	---	---	[ppm]
Nitre Oxides	NO	2.4	6.5	6.8	5.2	[ppm]
Nitre Oxides in mg	NOmg	3	9	9	7	[mg/Nm3]
Nitre Oxides rel.	NOrel	---	67	65	-10679	[mg/Nm3]
Undiluted nitrogen monoxide	NOu	---	60	61	-10682	[ppm]
Nitrogen monoxide	NOx	2.5	6.6	7.2	6.5	[ppm]
Nitre Oxides in mg	NOxmg	5	14	15	11	[mg/Nm3]
Nitre Oxides rel.	NOxrel	---	104	108	-10652	[mg/Nm3]
Undiluted nitrogen monoxide	NOxu	---	---	---	---	[ppm]
SO2	SO2	0.0	0.0	0.0	0.0	[ppm]
SO2 w mg	SO2mg	0	0	0	0	[mg/Nm3]
Relative concentration of SO2	SO2rel	---	0	0	-10923	[mg/Nm3]
Undiluted SO2	SO2u	---	---	---	---	[ppm]
Gas temperature	Tgas	37.7	51.1	53.9	47.6	[°C]
Ambient temperature	Tamb	13.5	13.5	13.6	13.5	[°C]
Pressure	Press	---	---	---	---	[Pa]
Flow velocity	Flow	---	---	---	---	[m/s]
Excess air	EA	---	761	736	-10424	(%)
Toxic Index	TI	0	0	0	0	(%)
SL	SL	20.6	11.3	11.7	14.5	(%)
Loss by I.o.	SCO	0.0	0.0	0.0	0.0	(%)
ETA	ETA	79.4	86.7	86.3	85.5	(%)
Corrected ETA	ETA1	79.4	86.7	86.3	85.5	(%)
Lambda	Lambda	---	9.21	8.93	-103.18	
Humidity	%RH	---	---	---	---	(%)
Chimney draft	Draft	---	---	---	---	[Pa]
Soot contents	LastSoot	---	---	---	0.0	[°B]

COMMENT: