



Website: www.cenhd.ro
E-mail: office@cenhd.ro

Sucursala Electrocentrale PAROȘENI

Str. Paroșeni nr. 20, Vulcan, cod 336250, jud. Hunedoara
Tel.: 0040-254-570 790 / Fax: 0040-254-570 481
E-mail: office@separoseni.ro

Reg. Comerțului J20/733/07.08.2013 C.U.I.: 32110567
Cod IBAN: RO36 RNCB 0165143053410001 - BCR Petrosani



1255/25.01.2018

Catre: AGENTIA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI HUNEDOARA
Ref.: Raportul Anual de Mediu 2017.

R/S

AGENȚIA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI, HUNEDOARA		
înregistrat nr.	819	
anul	2018	luna 02 ziua 01

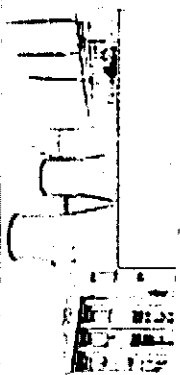
Anexat prezentei, va înaintăm un exemplar din Raportul Anual de Mediu aferent anului 2017 pentru Sucursala Electrocentrale Paroșeni.

Director S.E. Paroșeni
ing. Eduard SCHMIDT



Birou SSM, SU, Mediu Calitate,
ing. Octavian Dumitrescu

OT



Sucursala Electrocentrale PAROSENI

Str. Paroșeni nr. 20, Vulcan, cod 336250, jud. Hunedoara

Tel.: 0040-254-570 790 / Fax: 0040-254-570 481

E-mail: office@separoseni.ro

Reg. Comerțului J20/733/07.08.2013 C.U.I.: 32110567

Cod IBAN: RO36 RNCB 0165143053410001 - BCR Petrosani

Website: www.separoseni.ro
E-mail: office@separoseni.ro



RAPORT ANUAL DE MEDIU - 2017

1. DATE DE IDENTIFICARE AL TITULARULUI ACTIVITATII

IDENTIFICAREA AMPLASAMENTULUI	SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A. SUCURSALA ELECTROCENTRALE PAROSENI	
NUMELE INSTALATIEI	Str. Paroșeni; nr.20; Loc. Vulcan – Paroșeni; Jud. Hunedoara	
ADRESA INSTALATIEI	336250	
COD POSTAL	N 45° 21' 59.08452" E 23° 16' 01.35488"	
COORDONATELE AMPLASAMENTULUI (latitudine N, longitudine E)	3511	
Codul CAEN	1.1.Instalatie de ardere cu o putere termica nominala > 50 MW	
Activitatea principala conform OUG 152/2005	5.3. Instalatii pentru eliminarea deseurilor nepericuloase, cu o capacitate > 50 t deseuri /zi	
Activitati secundare	ANRE	
Autoritatea de reglementare	1	
Numarul instalatiilor	I.M.A. 2 : - cazanul nr. 4 care a functionat 2.624 ore - CAF – ul care a functionat 2.896 ore	
Numar ore de functionare pe an	353	
Numar angajati	In procedura de autorizare	
Numarul autorizatiei de mediu	Octavian Dumitrescu	
Persoana de contact	0254 / 570790	
Telefon	0254 / 570481	
Fax	octavian.dumitrescu@separoseni.ro	
Adresa e-mail		

Incepând cu data de 01.08.2013 a fost finalizata operatiunea de fuziune prin absorbtie dintre subsrisa Societatea Comerciale Complexul Energetic Hunedoara S.A. in calitate de societate absorbanta si Societatea Nationala a Huilei S.A. in calitate de societate absorbita, cu sediul social în Petrosani, str. Timisoara, nr. 2, având cod unic de înregistrare CUI RO 30855230 și număr de înregistrare în Registrul Comerțului J20/994/2012.

Sucursala Electrocentrale Paroseni este amplasata in partea de sud-vest a zonei centrale a tarii, in judetul Hunedoara, in zona Vaii Jiului, in apropierea celor mai importante mine de huila. Incinta centralei este cuprinsa intre raul Jiul de Vest in partea de nord si de DN66 in partea de sud.

Sucursala Electrocentrale Paroseni este certificata ISO 9001, ISO 14001 si OHSAS 18001.

2. DATE PRIVIND DESFASURAREA ACTIVITATII

Sucursala Electrocentrale Paroseni este o centrala de cogenerare si are ca domeniu de activitate principal productia de energie electrica. Functioneaza cu carbune drept combustibil de baza (huila din Valea Jiului), cu putere calorifică medie de 14.424 kJ/kg si combustibilul auxiliar gazul natural, intrebuintat la porniri si functionare la sarcini partiale.

Suprafata amplasamentului este 28,5 ha.

Sucursala Electrocentrale Paroseni are in componenta :

Nr. crt	Echipament	Numar bloc	Capacitate nominala	Fabricant	Combustibil utilizat
1	Cazan de abur	4	540 t/h	Babcock Hitachi	Huila/ Gaz
2	Turbina de abur	4	150 MW	Turboatom	
3	Cazan de apa fierbinte		103,2 Gcal	IMUC Pitesti	Huila/ Gaz
4	Centrala termica de pornire		1.481 kWt	LOSS International	Gaze naturale

Sucursala Electrocentrale Paroseni detine centrala termica de pornire (CTP) care are in componenta doua cazane de abur de 20 t/h, putere nominala maxima 1.481 kWt, temperatura gaze de ardere 122 gr. °C, fabricant LOOS International, utilizeaza gaze naturale si functioneaza doar la pornirea blocului nr. 4 pentru asigurarea aburului de pornire. Centrala termica de pornire are propriul cos de fum de 30 m inaltime.

Odata cu punerea in functiune a acestei centrale termice de pornire (2011), IMA nr. 1 formata din cele 3 cazane de 50 MW si cosul de fum nr. 1, de 120 m inaltime au fost casate si dezafectate.

In conformitate cu Legea nr. 278/2013 privind prevenirea si controlul integrat al poluarii, Sucursala Electrocentrale Paroseni desfasoara activitati incadrate in Anexa nr. 1:

1. Industrii energetice :
 - 1.1. "Instalatii de ardere cu o putere termica nominala mai mare de 50 MW"
 - 5.3. "Instalatii pentru eliminarea deseurilor nepericuloase, cu o capacitate mai mare de 50 tone deseuri/ zi"

Alte activitati cu impact semnificativ desfasurate pe amplasament

Pentru producerea energiei electrice si termice, centrala dispune in prezent de un cazan de apa fierbinte de 103 Gcal/h si un bloc energetic de 150 MW, compus dintr-un cazan si o turbina in regim de cogenerare. In prezent centrala functioneaza cu grupul nr. 4 reabilitat de 150 MW de cogenerare, iar rezerva de sarcina termica este asigurata de cazanul de apa fierbinte (cand grupul nr. 4 de 150 MW, este oprit pentru revizii/ reparatii).

In anul 2017 Electrocentrale Paroseni a functionat cu IMA nr.2 - compusa din cazanul de abur energetic de 467 MWt, debit abur = 540 t/h, P=138 bari, T= 541°C si CAF - ul de 120 MWt, debit apa = 1.276 t/h, T.apa =70/150 °C. Numarul de ore de functionare pentru cazanul nr. 4 a fost de 2.624 ore iar CAF - ul a functionat 2.896 ore.

Sucursala Electrocentrale Paroseni participa pe piata de energie, asigurand continuitate si in livrarea energiei termice consumatorilor racordati la sistemul centralizat de incalzire. Producerea combinata a energiei electrice si termice – cogenerarea – este cea mai buna tehnica de utilizare eficienta a combustibilului.

Regim de functionare:

Sucursala Electrocentrale Paroseni functioneaza in regim de baza, in cadrul Sistemului Energetic National (S.E.N.) Odata cu deschiderea pietei de energie din Romania, centrala functioneaza in baza unui program de functionare al centralelor din S.E.N. Energia electrica este tranzactionata pe piata concurentiala si pe piata reglementata, cu respectarea regulilor de functionare ale acestor piete. Disperceratul Energetic National (DEN) programeaza functionarea unitatilor dispecerizabile in functie de contractele incheiate cat si de necesitatea echilibrarii balantei productie – consum, selectia fiind efectuata in functie de ordinea de merit, respectiv a ofertelor pret – cantitate.

Centrala functioneaza in regim continuu, activitatea desfasurandu – se in trei schimburi in regim de lucru de 24 ore / zi, 7 zile / saptamana, 365 zile / an, exceptand perioadele de revizii si reparatii programate sau accidentale (cca. 30 zile/an).

CAF – ul functioneaza in perioadele de reparatii / intretinere ale C4 si in timpul perioadelor reci (temperaturi sub -10°C) cand functioneaza impreuna cu C4 (maxim 10 – 15 zile / an), motiv pentru care este monitorizat discontinuu.

Ansambulul cazan - turbină (bloc nr.4) este conceput să funcționeze în schemă bloc, cu furnizare simultană de energie electrică și energie termică sub formă de apă fierbinte.

Domeniul de activitate al Sucursalei Electrocentrale Paroseni este :

- producere de energie electrica
- producere de energie termica
- transport energie termica

Instalatie	Productia obtinuta		Capacitate maximă de productie (proiectata)
	Energie electrica MWh	Energie termica Gcal	
IMA 2	314.034	126.215	460.822 MWt 587

3. UTILIZAREA MATERIILOR PRIME SI MATERIALELOR AUXILIARE

Materiile prime aprovizionate de societate sunt selectate in functie de parametrii de calitate impusi de procesele tehnologice si de eficienta economica.

In acest scop materiile prime utilizate pentru producerea de energie electrica si termica sunt combustibilul solid (huila de Valea Jiului) si gazele naturale (suport flacara).

Monitorizarea materiilor prime se realizeaza prin sisteme de cantarire si masurari topometrice in stive pentru carbune, prin statie de reglare si masura gaz pentru gazele naturale, prin sisteme de masura tip contor pentru debitele de apa si energie.

Denumire materie prime / semifabricat	Consumuri realizate	Capacitatea maxima proiectata / Conditii de stocare
Huila	234.933 tone	Sub forma de stive in depozitul de carbune cu capacitatea de: 2 stive x 40.000 t
Gaze naturale	7.399,3 mii Nm ³	Livrare prin conducte de transport de pe amplasament de: L = 350 m, D = 500 mm
Apa industriala (bruta)	9.038 mii mc	Transportata prin canale de aductiune
Acid clorhidric: 33 % 37 %	34,7 tone 2,618 kg	3 x 40 mc. Depozitare in cisterne din otel cauciucat – amplasate pe o platforma protejata antiacid.
Hidroxid de sodiu 50%	38,5 tone	2 x 60 mc. Depozitare in cisterne metalice – amplasare in cuve placate antibazic
Fosfat trisodic	275 kg	2,5 t. Depozitat in saci de plastic in magazine betonata .
Apa amoniacala	410 kg	0,965 t. Depozitare in rezervor de polipropilena de 1.000 l in magazine inchisa si asigurata
Hidrat de hidrazina	0,92 tone	0,262 t. Depozitare in butoaie de 200 l in magazine, pe suprafata betonata.
Clorura de sodiu	59,84 tone	2 bazine de dizolvare cu suprafata de 125 mp impermeabilizate
Toluen	0,48 litri	In recipiente, in conditii de laborator
Acid sulfuric 97%	3,404 kg	In recipiente, in conditii de laborator
Uleiuri minerale:	5,632 tone	In rezevoare supraterrane amplasate in cuva de retentie pentru colectarea scurgerilor. 3x 20 mc 3x 40 mc 3x 25 mc
Unsoi (tip vaselina)	0,2 tone	In magazii special amenajate
Substante de protectie	60 kg	In magazii special amenajate
Masa ionica	-	In saci, in hala statiei de demineralizare

Masuri de minimizare a pierderilor si de optimizare a consumurilor specifice

Pentru buna desfasurare a activitatii si minimizarea consumurilor de materii prime, materiale si utilitati, Sucursala Electrocentrale Paroseni tine evidenta lunara a:

- cantitatilor de materii prime si auxiliare utilizate;
- consumurilor de apa si energie;

- cantitatilor de deseuri rezultate din procesele de productie;
- activitatilor de intretinere si reparatii a instalatiilor;
- a incidentelor de mediu;
- a reclamatilor si masurilor intreprinse.

Prin lucrarile de modernizare si re tehnologizare realizate la blocul energetic nr. 4 si la CAF s-a realizat minimizarea consumurilor specifice de combustibil solid si a consumului de gaz.

Producerea energiei electrice si termice se face cu respectarea celor mai bune tehnici disponibile, Sucursala Electrocentrale Paroseni functionand in regim de cogenerare (producerator de energie electrica si energie termica).

Principalele masuri de minimizare a pierderilor si de optimizare a consumurilor specifice au fost:

- functionarea cu blocul nr. 4 in cogenerare, grup de inalta eficienta;
- reducerea energiei termice din condensatul aburului din cazan si reducerea pierderilor de apa in circuitul de apa tratata prin montarea pompelor de condensat, in vederea recuperarii purjei continue de la expanderul cazanului.
- cresterea eficientei globale a centralei prin schimbarea sursei de termoficare Atelier Exploatare Chimica de pe agent termic sub forma de abur pe agent termic sub forma de apa fierbinte.
- reducerea pierderilor de caldura si apa in retelele de transport termoficare prin efectuarea unor lucrari la reseaua de transport agent termic, conform programelor de investitii si mentenanta.
- eliminare pierderi de apa racire prin reabilitare conducte apa racire de la casa centrala de pompe la nodul de distributie la turnurile de racire.
- cresterea gradului de siguranta si imbunatatirea functionarii condensatului prin reabilitarea turnului de racire nr. 5.
- inlocuirea conductelor sparte la retelele de termoficare.
- cuantificarea pierderii in retele, masuri de reducere / eliminare prin efecuaarea bilantului energetic pentru retelele de transport a energiei termice.
- extinderea duratei de viata a centralei, functionarea in conditiile unei pietre de energie electrica complet liberalizata si competitiva, in concordanta cu practica europeana .

4. SUBSTANTELE SI PREPARATELE CHIMICE PERICULOASE PREZENTE PE AMPLASAMENT

Principalele substante periculoase prezente pe amplasamentul centralei sunt:

- hidrat de hidrazina - se aprovizioneaza in butoaie de polipropilena de 200 l, in concentratie 24 %, si este utilizat in procesul de reducere a continutului de oxigen din apa de alimentare si este depozitat in magazine betonată unde are acces doar personalul autorizat.
- acidul clorhidric este un produs chimic utilizat, in forma diluata, in procesul de regenerare a maselor schimbatoare de ioni care echipează filtrele cationice din statia de demineralizare si in filtrele multistep din statia de tratare condens. Este depozitat in cisterne metalice.
- hidroxidul de sodiu se utilizeaza in forma diluata in procesul de regenerare a maselor ionice care echipează filtrele. Este depozitat in cisterne metalice.
- apa amoniacala este utilizata in procesul de alcalinizare a apei de adaos la cazane - se aprovizioneaza in rezervoare de polipropilena de 1000 l si este depozitata in magazine special amenajata, betonată, unde are acces doar personalul autorizat.

5. RESURSE: APA, ENERGIE, GAZE NATURALE.

Apa

Pentru reglementarea aprovizionării cu apă (industrială și în scop igienico-sanitar) și evacuarea apelor uzate a fost emisă de către Administratia Nationala Apele Romane Bucuresti, autorizatia de gospodăria apelor nr. 117 din 22.06.2017.

Alimentarea cu apă potabilă se face cu apa minerala.

Alimentarea cu apă tehnologica si în scopuri menajere se face din urmatoarele surse:

- izvorul Piu Petrescu - apa este folosita pentru nevoile menajere ale salariatilor si pentru alimentarea cu apa de incendiu (volum intangibil 541 mc). Este amplasat la cca. 4 km de Electrocentrala Paroseni; Qc = cca 80 l/s.
- raul Jiul de Vest - apa este necesara racirii condensatorului blocului nr. 4, si se asigura prin nodul de captare situat la 3,5 km amonte de centrala, printr-un baraj de tip mobil, echipat cu 5 stavile segment.
- Paraul Baleia, situat la cca. 850 m distanta de centrala. Apa este folosita (dupa demineralizare si dedurizare) ca apa de adaos la cazane, precum si pentru completarea pierderilor din retea de termoficare.

Reducerea cantitatilor de apă prelevată din sursele de suprafață se realizeaza prin folosirea cu preponderență a circuitului regim inchis de apă de răcire.

Gradul de recirculare al apei în circuit de racire mixt este de 55 %.

În regim inchis, minim tehnic, gradul de recirculare este de 95 %.

Calitatea apelor uzate evacuate de Electrocentrala Paroseni se încadrează în valorile limita conform NTPA 001/ 2002.

Prin lucrările de re tehnologizare și prin programul de mentenanță s-a redus pe cât posibil riscul apariției eventualelor scurgeri de apă brută, apa de răcire și ape uzate

- Schema de bilant a apei în cadrul instalatiei (de la prelevare pana la evacuarea în receptorul natural) redată în anexa nr.II

Consumurile de apa realizate în anul 2017 :

Izvorul Piu Petrescu :	9,4 mii mc
Raul Jiul de Vest :	7.741 mii mc
Paraul Baleia :	1.297 mii mc

Energie

- ENERGIA ELECTRICA PRODUSA DIN	GR. 4	[MWh]:	314.034
- ENERGIA TERMICA PRODUSA DIN:	GR. 4	[Gcal]:	37.239
	CAF	[Gcal]:	88.976
- TOTAL ENERGIE TERMICA PRODUSA		[Gcal]:	126.215

Producerea energiei electrice și termice se face cu respectarea celor mai bune tehnici disponibile: procesul de producere în cogenerare a energiei electrice și termice.

Din energia electrică produsă de generatorul electric cu puterea de 150 MW, cea mai mare parte se distribuie, după ce se aduce la parametrii necesari, în Sistemul Energetic Național, iar o mai mică parte se folosește pentru serviciile proprii ale centralei.

Energia termică se produce și se livrează sub formă de apă fierbinte, care reprezintă agentul transportator de căldură pentru încălzirea locuințelor din orașele Petrosani și Vulcan, precum și pentru producerea apei calde menajere. Sucursala Electrocentrale Paroseni deține în proprietate rețeaua primară de termoficare până la intrarea în punctele termice.

Anual este întocmit programul de eficiență energetică pentru reducerea consumurilor proprii de energie și de combustibili.

Gaze naturale

Combustibilul gazos este gazul metan care este preluat din rețeaua națională de distribuție a gazului metan, prin intermediul unei stații de reglare și măsurare.

Gazul metan este adus pe magistrala de gaz metan (care aparține de Stația Transgaz Medias) în stația de gaz metan amplasată în exteriorul Electrocentralei Paroseni. Stația de gaz metan este dotată cu reductoare de presiune.

Stația de reglare măsurare are rol de filtrare, reglaj presiune și măsurare a gazului folosit în centrala termoelectrică și alimentează CAF – ul, CTP – ul (C6 și C7) și grupul nr. 4.

Puterea calorifică a gazelor naturale pentru pornire și susținere flacăra, a fost în medie de $P_{ci} = 8.275,89$ kcal /Nm³.

Consumul de gaz metan în anul 2017 a fost de 7.399 mii mc

Carbune

Aprovizionarea cu huila se face din zona miniera a Văii Jiului. Carbonele este transportat la stația de descarcare a Sucursalei Electrocentrale Paroseni prin intermediul vagoanelor autodescarbabile, pe cale ferată, cu locomotive Diesel.

Combustibilul solid necesar centralei este huila care are o putere calorifică cuprinsă între: 3.300-4.510 Kcal/kg

Descarcarea vagoanelor se face în depozitul de carbune (când cantitățile intrate în centrala sunt mai mari decât consumul) sau direct în stațiile de descarcare (când cantitățile intrate în centrala sunt mai mici decât consumul).

Descarcarea la depozitul de carbune se face gravitațional de pe estacada de descarcare, prin deschiderea ușilor laterale ale vagoanelor, carbunele fiind depozitat apoi în două stive situate de o parte și de alta a estacadei.

Carbonele este depozitat într-un depozit amplasat pe o platformă descoperită cu suprafața de 8.572 mp sau este descarcat direct în stația de descarcare cu bunker, stație prevăzută cu tunel de dezghet. Capacitatea bunkerului este de 2.000 tone.

Depozitarea carbunelui se face în două stive cu capacitate 2 x 40.000 tone iar pentru operațiile care se desfășoară în prezent în depozit sunt folosite macarale grafer și buldozere.

În prezent au fost finalizate lucrările la gospodăria nouă de combustibil solid. Noul depozit are o capacitate de depozitare mai mare, carbunele depozitându-se numai concasat, înlocuindu-se actualul sistem de preluare a carbunelui din depozit cu un nou sistem de transport constituit din mașini combinate și benzi transportoare. Totodată s-a realizat o nouă stație de concasare și sortare a carbunelui.

Consumul de carbune în anul 2017 a fost de 234.933 tone.

6. MONITORIZAREA EMISIILOR IN AER

Poluantii principali emisi in aer sunt cei proveniti din arderea combustibililor: uila și gaz metan.

In situatia actuala, gazele de ardere de la cele doua cazane sunt evacuate in atmosfera printr-un cos comun avand urmatoorii parametri:

- inaltimea fata de nivelul solului: 160 m.
- diametrul interior la varf: 7 m.
- diametrul la baza 12 m

Pentru cazanul nr. 4 component al I.M.A. nr. 2, poluantii emisi sunt monitorizati continuu cu ajutorul sistemului de monitorizare de ultima generatie, toate datele fiind transmise in camera de comanda a blocului 4, operatorul putand vizualiza valorile instantanee monitorizate. Aparatele de masura sunt montate pe canalele de gaze arse, toate datele fiind transmise in camera de comanda a blocului nr. 4. Datele de monitorizare sunt stocate in DCS, iar operatorul poate vizualiza si imprima valorile instantanee de monitorizare. Toate datele privind monitorizarea emisilor sunt transmise biroului de protectia mediului prin sistem informatic. Centrala termica de pornire nu se monitorizeaza deoarece puterea termica este mai mica de 50 MW, nu este instalatie IPPC si nu face parte din programul de monitorizare al societatii. In anul 2017 CAF – ul a functionat 2.896 ore.

Valorile emisilor de substante poluante in gazele de ardere provenite de la cazanul 4 in 2017, variaza astfel:

Dioxid de sulf : 3.569,83 mg/Nm³ – 4.228,86 mg/Nm³
 Oxizi de azot : 139,72 mg/Nm³ – 176,26 mg/Nm³
 Pulberi : 19,90 mg/Nm³ – 26,04 mg/Nm³

Prin reabilitarea cazanului de abur de 540 t/h, modernizarea electrofiltrelor si montarea arzatoarelor cu NOx redus, sunt respectate valorile limita de emisii prevazute de legislatie pentru NOx.

Valorile medii masurate pentru cazanul 4 in anul 2017 la indicatorii monitorizati NO_x, SO₂ si pulberi au fost redade in tabelul urmatoar :

6.1 Emisii dirijate in atmosfera

Nr crt.	Sursa / echipament de depoluare	Combustibil utilizat	Data efectuării analizei și timpul de prelevare a probei	Indicator monitorizat	Valoare medie masurata (mg/Nmc)	Valoare limita admisa conf. act reglementare (mg / Nm ³)	Parametri auxiliari: -debit gaze evac. -temperat. gaze evacuate -% O ₂	Observatii
1.	Cazan nr. 4/ electrofiltru	carbune / gaze naturale	monitorizare continua	NOX SO2 Pulberi	156,43 3758,23 23,52	200 mg / Nm ³ 200 mg / Nm ³ 20 mg / Nm ³	550.000-660.000Nm ³ /h T = 135-145°C O ₂ - 6%	

Cantitatile de emisii poluante:

SO ₂	4.984,79	tone
NO _x	272,71	tone
Pulberi	28,62	tone

Din punct de vedere al impactului asupra calitatii mediului fata de situatia anterioara reabilitarii blocului nr. 4, se observa o reducere substantiala, iar montarea unei instalatii de desulfurare a gazelor de ardere va conduce la respectarea si a valorilor limita de emisii pentru SO₂ prevazute de legislatia de mediu.

6.2. Concentrații de poluanți în aerul inconjurător (imisii)

Imisiile de CO, SO₂, NO_x si PM₁₀ sunt urmarite in permanenta in colaborare cu Agentia de Protectia Mediului Hunedoara prin statia de monitorizare amplasata in orasul Vulcan, astfel incat acestea sa se incadreze in prevederile legislatiei in vigoare.

7. MONITORIZARE EMISIILOR IN APA

Categoriile de apa utilizate in cadrul activitatilor centralei sunt :

- apa de racire instalatii (circuit inchis, mixt sau deschis in functie de conditiile hidrologice ale captarilor si eficienta economica a tratarii)
- apa demineralizata - adaos in circuitul termic al cazanelor de abur
- apa dedurizata - adaos in circuitul de termoficare si racire echipamente
- apa hidrotransport cenusa si zgura - in circuit inchis
- apa spalare instalatii, echipamente, pavimente
- apa stingere incendii
- apa de uz menajer

Posibilele surse de poluare a apelor de suprafata, ce pot aparea ca urmare a aparitiei unei avarii, din cadrul Sucursalei Electrocentrale Paroseni sunt :

- sectia chimica in urma procesului de tratare si de demineralizare a apei brute. Aceste ape sunt dirijate intr-un bazin de omogenizare si in statia de neutralizare, unde in urma procesului de neutralizare apele sunt utilizate pentru transportul zgurii si cenusii.
- procesele de spalare chimica a cazanului de abur.
- procesul de racire a aburului ce iese din turbina, proces de transfer termic in urma caruia rezulta condensul de baza si apa de racire cu o anumita temperatura, care in procent de 80 % se recircula si restul se evacueaza in raul Jiul de Vest.

Urmarirea calitatii apelor se face prin analizele indicatorilor de calitate, efectuate atat de laboratorul propriu cat si de laboratoare acreditate. Evacuarea apelor menajere se realizeaza dupa o prealabila epurare intr-o instalatie de epurare biologica care cuprinde urmatoarele echipamente:

- statie de pompare,
- decantoare primare INHOFF,
- bazin de aerare,
- decantor secundar,
- bazin de deshidratare namol,
- statie de suflante,
- statie de clorinare.

Monitorizarea apelor subterane in zona incintei electrocentralei si a depozitelor de zgura si cenusa (Valea Caprisoara, depozitul de rezerva) se realizeaza prin analize de laborator efectuate de catre un laborator acreditat.

Prin lucrarile de re tehnologizare si lucrarile de mentenanta s-a redus, pe cat posibil tehnic, riscul aparitiei eventualelor scurgeri de apa bruta, apa de racire sau apa uzata.

7.1. MONITORIZARE EMISIILOR IN APA TEHNOLOGICA

I. Conform autorizatiei nr. 39/29.02.2016

luna	pH	temp.	suspensii	CBO5	CCOCr	reziduu filtrat	Fier total ionic	Mangan total	cloruri	sulfati	calciu	magneziu	subst. extractibile
ian	7,12	1	7,8		8	141,8	0,06	0,03	5,843	22,88	21,32	7	6,2
feb	6,6	22	14,4	-	<30	143	0,02	0,01	8,678	26,8	27,85	4,67	8,2
mar	7,2	6	7,8	3,8	9,18	110,5	0,06	-	6,452	18,58	14,11	7	7,8
apr	7,47	23	<10		<30	94	0,0428	0,04	10,036	16	17,314	3,306	12
mai	7,7	23	<10		<30	87	0,02	<0,01	8,678	15,69	16,55	3,79	8
iun	7,41	23	12	7,1	<30	96	0,0461	<0,01	10,129	15,17	21,84	3,43	7
min	6,6	1	7,8	3,8	8	87	0,02	0,01	5,843	15,17	14,11	3,306	6,2
media	7,250	16,333	10,500	5,450	8,590	112,050	0,041	0,027	8,303	19,187	19,831	4,866	8,200
max	7,7	23	14,4	7,1	9,18	143	0,06	0,04	10,129	26,8	27,85	7	12

CMA	6,5 - 8,5	*	35	15	50	500	2	0,5	100	150	100	50	20
u.pH	°C	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l

analize lunare, mai putin CBO5 unde sunt trimestriale

* prin primirea apelor uzate temperatura receptorului nu va depasi 35°C

II. Conform autorizatiei nr. 117/22.06.2017

luna	pH	temp.	suspensii	CBO5	CCOCr	reziduu filtrat	Fier total ionic	Mangan total	cloruri	sulfati	calciu	magneziu	subst. extractibile
iul	7,79	25	10		30	147	0,0408	0,01	7,831	27,24	24,97	4,789	8
aug	7,53	24	16,8		<30	122	0,0464	<0,01	9,877	23,02	40,2	3,4	9
sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
oct	7,85	23	12,8		<30	163	0,1384	<0,01	8,254	24,93	26,413	5,834	8,2
nov	7,47	22	16	8,9	<30	107	0,0531	<0,01	5	16,16	19,96	2,89	8
dec	7,8	25	12,4		<30	126	0,0586	<0,01	6,773	21,8	20,04	3,4	9
min	7,47	22	10	8,9	30	107	0,0408	0,01	5	16,16	19,96	2,89	8
media	7,688	23,800	13,600	8,900	30,000	133,000	0,067	0,010	7,547	22,630	26,317	4,063	8,440
max	7,85	25	16,8	8,9	30	163	0,1384	0,01	9,877	27,24	40,2	5,834	9

CMA	6,5 - 8,5	*	35	10	100	500	2	0,5	100	150	100	50	20
UM	u.pH	°C	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
analize lunare, mai puțin CBO5 unde sunt trimestriale													
* prin primirea apelor uzate temperatura receptorului nu va depăși 35°C													
luna	pH	temp.	suspensii	CBO5	CCOCr	reziduu filtrat	Fier total ionic	Mangan total	cloruri	sulfati	calciu	magneziu	subst. extractibile
iul	7,79	25	10		30	147	0,0408	0,01	7,831	27,24	24,97	4,789	8
aug	7,53	24	16,8		<30	122	0,0464	<0,01	9,877	23,02	40,2	3,4	9
sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
oct	7,85	23	12,8		<30	163	0,1384	<0,01	8,254	24,93	26,413	5,834	8,2
nov	7,47	22	16	8,9	<30	107	0,0531	<0,01	5	16,16	19,96	2,89	8
dec	7,8	25	12,4		<30	126	0,0586	<0,01	6,773	21,8	20,04	3,4	9
min	7,47	22	10	8,9	30	107	0,0408	0,01	5	16,16	19,96	2,89	8
media	7,688	23,800	13,600	8,900	30,000	133,000	0,067	0,010	7,547	22,630	26,317	4,063	8,440
max	7,85	25	16,8	8,9	30	163	0,1384	0,01	9,877	27,24	40,2	5,834	9

CMA	6,5 - 8,5	*	35	10	100	500	2	0,5	100	150	100	50	20
UM	u.pH	°C	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l

analize lunare, mai puțin CBO5 unde sunt trimestriale

* prin primirea apelor uzate temperatura receptorului nu va depăși 35°C

7.2. MONITORIZARE EMISIILOR IN APA FREATICA (FORAJE)

Monitorizarea calitatii apelor subterane se realizeaza pentru amplasamentul incintei in doua foraje piezometrice situate in incinta centralei langa Sectia electrica 1 BA si Statia electrica de 110 kV.

Monitorizarea calitatii apelor subterane se realizeaza pentru amplasamentele celor doua depozite de zgura si cenusa in doua foraje piezometrice situate in aval de depozite pe directia de curgere a apelor freatice. Monitorizarea se realizeaza de laboratoarele acreditate.

Conform autorizatiei nr. 117/22.06.2017

luna	Incinta						Caprișoara						Depozitul de rezerva					
	pH	sulfati	cloruri	sulfuri si hidrogen sulfurat	fier total ionic	azot amoniacal (AMONIU)	pH	sulfati	cloruri	sulfuri si hidrogen sulfurat	fier total ionic	azot amoniacal (AMONIU)	pH	sulfati	cloruri	sulfuri si hidrogen sulfurat	fier total ionic	azot amoniacal (AMONIU)
iun	6,66	99,82	7,35	0,04	0,151	0,9338	6,74	93,69	9,473	0,04	0,016	0,2428	7,2	139	10,03	0,04	0,0268	0,391
nov	6,95	36,37	6,64	<0,04	0,567	0,2926	8,41	113,17	12,24	<0,04	0,024	0,2745	6,86	67,07	11,09	<0,04	0,4321	0,198

min	6,66	36,37	6,64	0,04	0,152	0,293	6,74	93,69	9,473	0,040	0,016	0,243	6,86	67,070	10,03	0,040	0,027	0,198
media	6,80	68,09	6,99	0,04	0,359	0,613	7,57	103,43	10,85	0,040	0,020	0,259	7,03	103,03	10,56	0,040	0,229	0,295
max	6,95	99,82	7,35	0,04	0,567	0,934	8,41	113,17	12,24	0,040	0,024	0,275	7,20	139,00	11,09	0,040	0,432	0,391
CMA	6,5 - 8,5	500	500	0,5	5	2	6,5 - 8,5	600	500	0,5	5	2	6,5 - 8,5	600	500	0,5	5	2

Riscul pentru poluarea apelor freatiche si a solului prin infiltratii si spulberii de pulberi este redus prin constructiile hidrotehnice (drenuri, puturi de captare, instalatii de stropire, circuit inchis pentru apele de transport si apele meteorice acumulate pe suprafata depozitelor.

7.3. MONITORIZARE EMISIILOR IN APA MENAJERA

Epurarea apelor uzate menajere se realizeaza prin intermediul statiei de epurare prevazuta cu treapta mecanica si biologica. Calitatea apelor evacuate din centrala este permanent monitorizata, putandu-se preveni eventualele accidente de poluare a apelor emisarului, raul Jiu de Vest.

I. Conform autorizatiei nr. 39/29.02.2016

luna	pH	suspensii	amoniu	Azotati	Azotiti	CBO5	CCOCr	reziduu filtrat	subst. extractibile	detergenti sintetici	fosfor total	sulfati	cloruri
ian													
feb	6,94	12,4	0,228	4,9	0,0526	9,8	30	172	12	0,05	0,13	16,4	18,343
mar	6,7	10	0,2466	4	0,0671	6,7	<30	110	9	0,05	0,06	16	11,402
apr	7,44	<10	0,1612	5,7	0,026	9,8	<30	96	14	0,05	0,28	14,5	10,575
mai	7,45	<10	1,79	2	0,0605	10,5	<30	124	18	0,06	0,36	15,78	16,438
iun	7,17	<10	2,1828	<2	0,026	16,4	31	137	16	0,06	0,1	13,6	13,897
min	6,7	10	0,1612	2	0,026	6,7	30	96	9	0,05	0,06	13,6	10,575
media	7,140	11,200	0,922	4,150	0,046	10,640	30,500	127,800	13,800	0,054	0,186	15,256	14,131
max	7,45	12,4	2,1828	5,7	0,0671	16,4	31	172	18	0,06	0,36	16,4	18,343

CMA	6,5 - 8,5	35	2	25	1	20	70	1000	20	0,1	1	150	100
analize lunare	u.pH	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l

II. Conform autorizatiei nr. 117/22.06.2017

luna	pH	suspensii	amoniu	Azotati	Azotiti	CBO5	CCOCr	reziduu filtrat	subst. extractibile	detergenti sintetici	fosfor total	sulfati	cloruri
iul	7,35	10	1,0618	2	0,144	9,5	30	124	16	0,05	0,22	16,05	10,442
aug	7,62	<10	1,9054	3	0,0439	12,2	<30	175	13	0,05	0,39	15,46	22,083
sep	7,24	<10	0,1469	4	0,0112	10,9	<30	135	9	<0,05	0,27	15,19	10,301
oct	7,91	<10	0,2156	4	0,0174	10,2	<30	181	13,8	0,051	0,14	13,28	9,454
nov	7,62	<10	0,3249	3	0,0171	8,7	<30	139	16	0,05	0,09	12,6	5,791
dec	7,9	<10	0,3238	7,21	0,0477	9,3	<30	212	17	0,055	0,3	17,2	23,846
min	7,24	10	0,1469	2	0,0112	8,7	30	124	9	0,05	0,09	12,6	5,791
media	7,607	10,000	0,663	3,868	0,047	10,133	30,000	161,000	14,133	0,051	0,235	14,963	13,653
max	7,91	10	1,9054	7,21	0,144	12,2	30	212	17	0,055	0,39	17,2	23,846

CMA	6,5 - 8,5	35	2	25	1	25	100	1000	20	0,1	1	150	100
	u.pH	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l

analize lunare

8. MONITORIZAREA CALITATII SOLULUI

Monitorizarea solului s-a facut anual, in perioada 2008 - 2010 de un laborator acreditat iar rapoartele privind determinarile de analize emise de laborator s-au transmis la agentia de mediu la 31 ianuarie al fiecarui an.

Prin rapoartele de incercare emise de laboratorul acreditat au fost determinate analizele pentru urmatoarele puncte de prelevare a probelor :

- sol din incinta centralei
- sol de la depozitul de zgura si cenusa Valea Caprisoara
- sol de la depozitul de rezerva

Deoarece din determinarile efectuate nu s-au constatat depasiri raportate la valorile limita stabilite de actele de reglementare aflate in vigoare, aceasta monitorizare a solului nu a mai fost impusa de agentia de mediu.

Urmarirea sigurantei in functionare si a comportarii in timp a depozitelor de zgura si cenusa se monitorizeaza periodic pe baza expertizei tehnice si a raportului anual privind urmarirea comportarii constructiilor energetice si hidrotehnice.

Prin realizarea "Proiectului de inchidere a depozitului Valea Caprisoara in solutia de depunere hidraulica si continuarea umplerii in slam dens", se va asigura stabilitatea si siguranta depozitului pana la atingerea cotelor de proiect.

Depozitul de carbune este prevazut cu rigole pentru colectare ape pluviale.

Depozitarea substantelor chimice se face in locuri special amenajate, spatii inchise, betonate si ventilate, astfel incat este redus impactul asupra solului. Rezervorul de acid clorhidric este un rezervor de ultima generatie cu pereti dubli.

La rezervoarele de ulei de turbina, supraterrane, 6 din cele 9 existente sunt prevazute cu cuva de retentie din caramida zidita cu beton si captusite pe exterior si interior, iar 3 au cuva de retentie din beton armat.

9. MODUL DE GESTIONARE A DESEURILOR

Din activitatile de intretinere si reparatii rezulta diverse deseuri (metale feroase, neferoase, etc) care sunt reutilizate in centrala sau valorificate de catre firme specializate.

Situatia gestionării deșeurilor 2017

Nr. crt.	Tip deseuri	Cod deseuri (conform H.G. nr. 856/2002)	Stoc	CANTITATEA DE DESEURI				AGENTUL ECONOMIC CARE EFECTUEAZA OPERATIILE DE VALORIFICARE / ELIMINARE
				din care:				
				GENERATE	VALORIFICATE	ELIMINATE FINAL	RAMASA IN STOC	
1	zgura si cenusa [tone]	10.01.01	0	98671	7044	91627	0	valorificare - EM Lonea, EM Livezeni, EM Vulcan; eliminare - SE Paroseni
2	fier vechi [tone]	17.04.05	136,604	46,534	1,683	0	181,455	consum propriu
3	lemn [tone]	17.02.01	1,1919	0,051	0	0	1,2429	
4	cupru [tone]	17.04.01	0,3175	0,002	0	0	0,3195	
5	anvelope [tone]	16.01.03	0,681	0	0	0	0,681	
6	plumb (acumulatori) [tone]	16.06.05	0,02	0,022	0	0	0,042	
7	banda cauciuc [tone]	19.12.04	6,589	0,82708	6,72308	0	0,693	consum propriu
8	argint [tone]	16.02.16	0,01041	0	0	0	0,01041	
9	ulei TR 30 [litri]	13.03.07*	3110	0	460	0	2650	consum propriu
10	ulei MHM [litri]	13.01.10*	55	485	455	0	85	consum propriu
11	ulei GH6 680 [litri]	13.03.08*	90	0	0	0	90	
12	ulei MEROPA 460 [litri]	13.03.08*	140	0	140	0	0	consum propriu
13	deseuri menajere [mc]	20.03.01	0	52	0	52	0	SC PREGOTERM SA
14	deseu combustibil diesel [kg]	13.07.01*	250	0	250	0	0	consum propriu
15	aluminiiu	17.04.02	0	0,0376	0	0	0,0376	
16	cabluri	17.04.11	0	0,017	0	0	0,017	
17	alama	17.04.01	0	0,019	0	0	0,019	

Gestiunea deseurilor rezultate din activitatile productive se realizeaza prin :

- colectare selectiva ;
- depozitare in locuri special amenajate ;
- evidenta lunara pe categorii de deseuri generate ;
- valorificarea deseurilor recuperabile prin agenti economici de profil pe baza de contract.

Pentru eliminarea deseurilor de zgura si cenusa prin depozitare la depozitul Valea Caprisoara si depozitul de rezerva, este utilizata in prezent tehnologia de hidrotransport cu dilutie de 1 : 10. In aceasta tehnologie, desi consumul de apa utilizat pentru transportul deseurilor de zgura si cenusa este ridicat, apa este vehiculata in circuit inchis, iar apa de adaos provine de la statia de neutralizare a apelor chimic impure.

Sucursala Electrocentrale Paroseni are prevazuta masura de schimbare a tehnologiei actuale de colectare, transport si depozitare a zgurii si cenusii cu consum ridicat de apa cu o tehnologie de transport in slam dens in vederea respectarii Directivei Europene.

In vederea respectarii H.G. 448/2005 privind deseurile provenite din echipamente electrice si electronice in anul 2017 s-au predat deseurile DEE, la centrul de recuperare S.C.PREGOTERM S.A.Vulcan, firma autorizata sa desfasoare activitatea de colectare si depozitare deseuri din echipamente electrice si electronice.

10. RECLAMATII

In cursul anului 2017 la C.E.H. Electrocentrale Paroseni nu au fost reclamatii privind mediul

Reclamatii de mediu	Numar	Solutionare	Observatii
Reclamatii primite	-		
Reclamatii care cer o actiune corectiva	-		
Categorii de reclamatii	-		
• Miros	-		
• Zgomot	-		
• Apa	-		
• Aer	-		
• Procedurale	-		
• Diverse	-		

11. REALIZAREA MASURILOR DIN PLANUL DE ACTIUNI

In prezent, Sucursala Electrocentrale Paroseni este in procedura de autorizare avand demarata procedura de obtinere a unei noi autorizatii. In acest sens au fost intreprinse mai multe etape :

- a fost depusa documentatia pentru solicitarea de obtinere a A.I.M.

- a fost parcursa procedura de autorizare, solicitandu-se mai multe completari la documentatia depusa;
 - au fost depuse completari solicitate;
 - avand in vedere faptul ca de la data depunerii documentatiei si pana in prezent au intervenit modificari legislative si sunt necesare actualizari ale datelor si parametrilor din proiectul „Instalatie de desulfurare a gazelor de ardere pentru grupul nr. 4 de 150 Mw si CAF de 100 Gcal/h” si „Schimbarea tehnologiei actuale de colectare, transport si depozitare a zgurii si cenusii”, cat si solicitarea APM HD din data de 04.09.2017 de a depune documentatia necesara emiterii AIM, care sa demonstreze conformarea cu cerintele Legii 278/2013 si ale Deciziei (UE) 2017/1442 a comisiei din 31 iulie 2017 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalatiile de ardere de dimensiuni mari, in temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European si a Consiliului, pentru continuarea procedurii de autorizare, este necesara depunerea unei noi documentatii revizuite;
 - in acest sens a fost demarata si finalizata procedura de achizitie a serviciului „Elaborarea documentatiei revizuite pentru obtinerea Autorizatiei integrate de mediu”, urmand ca in luna februarie 2018 sa fie depusa noua documentatie.
- In planul de actiuni cuprins in vechea Autorizatia Integrata de Mediu, au fost stabilite masurile:
- Instalatia pentru desulfurarea gazelor de ardere de la grupul nr.4 de 150 MW si CAF de 103 Gcal/h in vederea respectarii Directivei Europene 2001/80/CE
 - Schimbarea tehnologiei actuale de colectare, transport si depozitare a zgurii si cenusii in vederea respectarii Directivei Europene 31/1999

Pentru realizarea celor doua investitii aprobate prin H.G. nr. 549/2009 s-au realizat lucrarile de demolare pentru eliberarea amplasamentului si s-au obtinut toate aprobarile necesare in vederea demararii investitiilor. A fost semnat contractul comercial nr. 142/19.11.2010 pentru realizarea acestor lucrari de investitii. In data de 16.11.2011 a fost semnat Memorandul de aprobare a Contractului de finantare inre Romania si B.E.I. si subimprumutarea acestuia catre S.C. Electrocentrale Paroseni S.A. pentru realizarea lucrarilor de investitii.

In luna iunie 2012 a fost aprobat de senat proiectul de lege privind ratificarea Contractului de finantare dintre Romania si BEI, pentru finantarea proiectului "Centrala Electrica Paroseni". In 03.09.2012 a fost semnat Acordul de Imprumut Subsidiar intre M.F.P., M.E.C.M.A. si S.C. Electrocentrale Paroseni S.A. referitor la finantarea proiectului "Centrala Electrica Paroseni". A fost efectuata prima tragera din imprumutul BEI, contractul nr. 142/2010 a intrat in efectivitate. Investitiile sunt in curs de realizare.

Proiectul are, de asemenea, un important impact pozitiv macroeconomic, asigurand continuitatea functionarii centralei si astfel, asigurarea necesarului de energie electrica si termica pentru locuitorii din Valea Jiului si pastrarea locurilor de munca in unitatile de profil din aceasta zona. Odata realizata investitia, aceasta va conduce la scaderea semnificativa a emisiilor de dioxid de sulf in atmosfera si la reducerea poluarii cauzate de activitatile de manipulare a cenusii si zgurii.

Electrocentrale Paroseni indeplineste deja conditiile de mediu referitoare la pulberile la coș și NOx, mai fiind necesară doar condiția privind desulfurarea gazelor si depozitare in slam dens pentru ca Electrocentrale Paroseni sa indeplineasca toate conditiile de mediu impuse de Uniunea Europeana privind instalatiile mari de ardere si de depozitare a deseurilor.

La data de 31.12.2017 stadiul realizarii celor doua investitii se prezenta astfel:

- „Instalatia pentru desulfurarea gazelor de ardere de la grupul nr.4 si CAF” realizat fizic si valoric in proportie de 98,49%;
- „Schimbarea tehnologiei actuale de colectare, transport si depozitare a zgurii si cenusii” realizat fizic si valoric in proportie de 94,03%;

12. FUNCTIONARI ANORMALE / POLUARI ACCIDENTALE - EFECTELE ACESTORA SI MASURILE INTREPRINSE

In anul 2017 nu au fost functionari anormale sau poluari accidentale, dificultățile întâmpinate au fost de natură financiară în soluționarea celor doua investitii de mediu.

13. COSTURI DE MEDIU/INVESTITII

Cheltuieli pentru protectia mediului la lucrările de investiții

Nr. crt	Denumire lucrare	Valoare [Lei]
I	INVESTITII PT. PROTECTIA APELOR	
		355.865
II	INVESTITII PT. PROTECTIA SOLULUI SI A APELOR SUBTERANE	
	Schimbarea tehnologiei de colectare, transport si depozitare a zgurii si cenusii	5.228.888
III	INVESTITII PT. PROTECTIA AERULUI	
	Instalatia de desulfurare a gazelor de ardere de la grupul nr. 4 de 150 MW si CAF de 103 Gcal/h	4.595.899
IV	ALTE INVESTITII	
	Dotatii, imobilizari necorporale, studii de fezabilitate	181.556
	TOTAL	10.362.208

Cheltuieli pentru protectia mediului la lucrarile din programul de mentenanta

Nr. crt.	Lucrări executate la :	Valoarea (Lei)
1.	Electrofiltrul cazanului 4	7.730
2.	Electrofiltrul de la CAF - 103 Gcal	0.000
3.	Conducte transport hidraulic zgura - cenusa	9.913
4.	Statia de pompe Wedag	94.096
5.	Baraj Jiu de Vest	429
6.	Decantor aductiune principala	2.329
7.	Arzatoare cazanul nr. 4	33.409
8.	Arzatoare CAF	871
9.	DCS	10.705
10.	Ventilatoare gaze cazan nr.4	6.483

11.	Verificari metrologice ale aparatelor de pe paraul Baleia, Piu Petrescu si raul Jiu de Vest	
12.	Alte taxe (emitere autorizatie ape, poluanti apa, elaborare documentatie A.I.M., verificare raport monit. GES, etc.)	137.843
	TOTAL:	10.876.888

Contributia la Fondul pentru Mediu

Conform O.U.G.nr.196/ 2005 privind fondul pentru mediu, aprobata de Legea 105/2005, Ordin 549/2006 cu modificarile si completarile ulterioare, obligatiile financiare la Fondul pentru Mediu pentru anul 2017 au fost in valoare de 210.872,40 lei.

14. MASURI DISPUSE DE AUTORITATILE DE CONTROL PE LINIE DE MEDIU SI MODUL DE REZOLVARE A ACESTORA

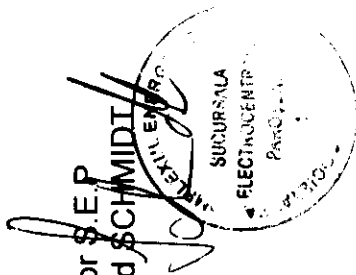
In cursul anului 2017 constatările și măsurile dispuse de autoritățile de control au fost rezolvate la termenele la care au fost stabilite și consemnate în rapoartele de inspecție și/sau procesele verbale încheiate în urma controalelor efectuate.

15. DIVERSE NOTIFICARI

In cursul anului 2017 au fost transmise la G.N.M. - COMISARIATUL JUDETEAN HUNEDOARA diverse notificari cum ar fi:

- notificari privind opririle / pornirile instalatiei din cursul anului 2017
- notificari privind stadiul realizarii masurilor de conformare

Director S.E.P
ing. Eduard SCHMIDT



intocmit,
ing. Octavian DUMITRESCU