

RAPORT DE MEDIU

Anul 2019

1 Introducere

1.1 Informatii generale

VEOLIA ENERGIE PRAHOVA S.R.L. are sediul social in municipiul Ploiesti, strada Georghe. Doja, nr.154A si punct de lucru in comuna Brazi, sat Brazii de Sus, strada Trandafirilor, nr. 89.

Cod CAEN: conform clasificare CAEN rev.2

- 3530 - Furnizarea de abur si aer conditionat
- 3511 - Productia de energie electrica

Codul Unic de Inregistrare: RO 16372612

Numarul de inregistrare in Registrul Comertului: J29/888/2004

Date de contact:

telefon: 0244.512.279 / 0244.594.579

fax: 0244.597.767 / 0244.594.580

e-mail: registratura.brazi@veolia.com

1.2 Incadrarea activitatilor, conform legislatiei de mediu

1.2.1 Legea nr. 278/2013, Anexa 1

Arderea combustibililor in instalatii cu o putere termica nominala totala egala sau mai mare de 50 MW

1.2.2 Hotararea de Guvern nr. 140/2008, Regulamentul (CE) al Parlamentului European si al Consiliului nr.166/2006 – Anexa 1

1(c) - Centrale termice si alte instalatii de ardere cu o putere termica de 50 MW

1.2.3 Ordinul de ministru nr. 3299/2012

Activitati din categoria cod NFR 1.A.1.a - Producerea de energie electrica si termica

2 Materii prime si materiale auxiliare

2.1 Materii prime

Pentru activitatea desfasurata pe amplasamentul Veolia Energie Prahova SRL – punct de lucru Brazi, societatea foloseste ca materii prime gazul natural si pacura usoara.

Gazul natural nu se depoziteaza pe amplasament, alimentarea facandu-se de la statia SRM Transgaz.

Pacura usoara este depozitata pe amplasament in cele 4 rezervoare metalice descrise mai jos (unul semiigropat si 3 supraterane).

2.2 Materialele auxiliare

De asemenea pe amplasament pentru productia de energie electrica si termica sunt folosite o serie de materiale auxiliare. Lista completa a acestora, precum si cantitatea folosita in anul 2019, modul de depozitare sunt prezentate in tabelul de mai jos.

a) **Materiale auxiliare**

Nr. Crt.	Denumire	Utilizare	Impactul asupra mediului	Depozitare	Cant consumata [kg]
1	Acid sulfuric Concentratie 98 %	Corectia pH-ului apei recirculate in circuitul de racire	- efect toxic asupra pestilor si algeilor - coroziv - cauzeaza arsuri	2 cisterne metalice 70m ³ , amplasate pe o platforma protejata antiacid.	24 400
2	Acid clorhidric Concentratie 33 %	Regenerare filtre cationice de la sectia tratare chimica	- coroziv, cauzeaza arsuri - iritant pentru caile respiratorii - toxicitate pentru mediul acvatic	2 cisterne cauciucate 50 m ³ amplasate pe o platforma protejata antiacid.	383 330
3	Hidroxid de sodiu Concentratie 48 %	Regenerare filtre anionice de la sectia tratare chimica	- puternic coroziv pentru piele - iritant pentru caile respiratorii - poluant pentru apele de suprafata si subterana	2 cisterne cauciucate 50 m ³ amplasate pe o platforma protejata antiacid.	92 540
4	Amoniac Solutie 25 %	Agent de alcalinizare pentru conditionarea apei de alimentare si a aburului	Inflamarea sistemului respirator și a pielii. Inhalarea unor cantități crescute conduce la apariția edemelor	Cisterna cu volumul de 1000 litri in interiorul instalatiei de dozare	600
5	Sulfite de sodiu anhidru Na ₂ SO ₄	Degazarea chimica a apei de termoficare	-	Saci plastic	2500
6	Clorura de sodiu NaCl	Regenerare filtre cationice la dedurizare	-	Magazie de chimicale Canistre PVC Magazie de chimicale	1 008 480
7	Dispersant 3D	Este utilizat impotriva coroziei si depunerilor in circuitul de racier	R20/21/22 – nociv prin inhalare, in contact cu pielea si inghitire R36/37/38 – iritant pentru ochi, si sistemul respirator si piele	Canistre PVC Magazie de chimicale	1750
8	Edirom ICR 3			Canistre PVC Magazie de chimicale	16 250
9	BioDispersant 3D		R21/22 – nociv in contact cu pielea si prin inghitire	Canistre PVC Magazie de chimicale	300
10	Biocid Edilit Bio A	Este utilizat impotriva dezvoltarii microbiologice in circuitul de racire	R50 – foarte toxic pentru organismele acvatice	Canistre PVC Magazie de chimicale	700
11	Biocid Edilit Bio B		R34 – provoaca arsuri R42/43 – provoaca sensibilitate prin inhalare	Canistre PVC Magazie de chimicale	Nu se mai utilizeaza
12	Edirom Bio C			Canistre PVC Magazie de chimicale	3400
13	Fineamin 88 SCAV 25	Degazarea chimica a apei din cazane	R34 – provoaca arsuri R37 – provoaca iritari la nivelul	Canistre PVC Magazie de chimicale	840

Nr. Crt.	Denumire	Utilizare	Impactul asupra mediului	Depozitare	Cant consumata [kg]
14	Fineamin 06	Se utilizeaza impotriva coroziei si depunerilor in cazane	sistemului respirator	Canistre PVC Magazie de chimicale	2220
15	Fineamin 90	Statia de tratare a apei, in filtrele cationice, anionice si filtrele cu pat fix mixt	Schimbătorii de ioni uzati de la instalatiile de tratare a apei care sunt adusi în forma epuizată sunt considerati deseuri nepericuloase	Canistre PVC Magazie de chimicale	Nu se mai utilizeaza
16	Masa ionica			Depozitat in filtre	0

b) Reactivi utilizati in procese de laborator

Acestia sunt depozitati in magazia de substante chimice periculoase, pe rafturi, intr-un spatiu aerisit si conform conditiilor specificate in fisele tehnice de Securitate ale fiecarui produs. Depozitarea se face in recipientele originale ale fiecarui produs si manevrarea se realizeaza doar de catre personalul care are permis accesul la aceasta magazine fiind manevrate conform prescriptiilor din fisele tehnice de Securitate.

Nr. crt	Denumirea materiei auxiliare/substanței/preparatului	Cant consumata [kg]
1	Acid sulfuric (H ₂ SO ₄) (concentratie 98 %)	24000
2	Acid clorhidric (HCl) (concentratie 33 %)	338 330
3	Hidroxid de sodiu (NaOH) (concentratie 48 %)	92 540
4	Amoniac (NH ₄) (solutie 25%)	600
5	Acid oxalic (C ₂ H ₂ O ₄)	0,45
6	Acid azotic (HNO ₃)	0,8
8	Acid tioglicolic (C ₂ H ₄ O ₂ S)	0,08
9	Alcool etilic (C ₅ H ₅ OH)	20
12	Amidon (C ₆ H ₄₀ N ₂ Na ₄ O ₁₃ S)	0,32
13	Albastru de metil (C ₃₇ H ₅ OH)	0,003
14	Acetat de zinc (Zn(CH ₃ COO) ₂ NH ₄)	0,4
15	Bromura de potasiu (KOH)	0,03
16	Iodura de potasiu (KI)	0,2
17	Iod (I)	0,01
18	Clorura de magneziu (MgCl ₂)	0,32
19	Clorura de bariu (BaCl ₂)	0,15
20	Clorura de calciu (CaCl ₂)	0,5
21	Clorura de sodiu (NaCl)	1008480
22	Clorura de potasiu (KCl)	0,37
23	Clorura de mangan (MgCl)	0,2
24	Clorura de amoniu (NH ₄ Cl)	0,7
27	Camfor (C ₁₀ H ₁₆ O)	0,1
	EDTA ((C ₁₀ H ₁₆ N ₂ O ₈)	0,39
30	Fenolftaleina (C ₂₀ H ₁₄ O ₄)	0,038
31	Hidroxid de potasiu (KOH)	0,35
32	Molibdat de amoniu ((NH ₄) ₆ Mo ₇ O ₂₄)	0,3
33	Menthol (C ₁₀ H ₂₀ O)	0,72
34	Metil orange (C ₁₄ H ₁₄ N ₃ NaO ₃ S)	0,026
35	Murexid (C ₁₄ H ₁₄ N ₃ NaO ₃ S)	0,024
36	Rosu de metil (C ₁₅ H ₁₅ N ₃ O ₂) O ₈	0,08
37	Reactiv Nessler (HgI ₄ K ₂)	0,5
38	Tiosulfat de sodiu (Na ₂ S ₂ O ₃)	0,3
40	Sulfat de sodiu Na ₂ SO ₄	2500
41	Sulfat de zinc (ZnSO ₄)	0,15
45	Azotat mercuric (Hg(NO ₃) ₂)	0,0243
52	Tartrat de sodiu si potasiu	0,2
53	Negru eriocrom	0,027

c) Materiale auxiliare utilizate la Exploatare cazane

Denumire	Utilizare	Impactul asupra mediului	Depozitare	Cantitate consumata
Ulei pentru pompe si compresoare	In sistemul de transmisie	- efect toxic asupra pestilor - coroziv - cauzeaza arsuri	Butoaie tabla / rezervoare metalice cilindrice in gospodaria de ulei	400 l

d) Materiale auxiliare utilizate la Exploatare turbine

Denumire	Utilizare	Impactul asupra mediului	Depozitare	Cantitate consumata
Hidrogen (H ₂)	La racirea generatoarelor tubinelor T5/T6/T7	- gaz extrem de inflamabil - pericol de explozie in caz de incalzire	Rampa hidrogen, butelii metalice	3310.8 mc
Dioxid de carbon (CO ₂)	Evacuarea H ₂ din generatoarele blocurilor, la oprirea si pornirea acestora	- gaz cu efect de sera	Butelii de otel, care se pastreaza la magazia centrala	1200 kg
Ulei de transmisie / turbina	In sistemul de transmisie	- efect toxic asupra pestilor - coroziv - cauzeaza arsuri	Butoaie tabla / rezervoare metalice cilindrice in gospodaria de ulei	8300 litri

3 Resurse: apa, energie, combustibili utilizati

3.1 Apa

3.1.1 Alimentarea cu apa

3.1.1.1 Alimentarea cu apa potabila

Alimentarea cu apa potabila a amplasamentului se realizeaza din sursa N.H. Movila Vulpiei apartinand A.N. Apele Romane – E.S.Z. Prahova. Apa este captata prin intermediul unui racord Dn = 100 mm la conducta Dn = 800 mm, Fir I Movila Vulpiei - Brazi. Aduciunea apei se face prin conducta de aduciune Dn = 100 mm din polietilena, din Fir I Movila Vulpiei – la statia de pompare.

Statia de pompare este compusa din:

- 4 vase de linistire si stocare cu volum de 3 m³ fiecare;
- 2 hidrofoare;
- 2 pompe apa potabila PCH 2 x 60 t/h.

Distributia apei e face prin conducta Dn =80 mm, L = 1 km si conducta PEHD 2", L = 30 m pentru instalatia de cogenerare.

Volumul anual de apa consumat in anul 20198 este de. 1.405 mc.

3.1.1.2 Alimentare cu apa tehnologica (industrială)

Alimentarea cu apa tehnologica a amplasamentului se realizeaza din doua surse si anume:

- subteran -volumul de apa captat in anul 2019 a fost de 1.106.410 mc
- sursa de suprafata E.S.Z. Prahova – sursa N.H. Movila Vulpilor – volumul captat in anul 2019 fiind de 699.459 mc.

Functionarea este permanenta: 365 zile/an, 24 ore/zi.

Captarea apei din subteran se realizeaza prin intermediul frontului de captare format din 18 puturi din care doar 3 au fost in functiune in anul 2019.

Apa captata din subteran, pentru a putea fi utilizata in instalatii necesita un proces de tratare in vederea dedurizarii, demineralizarii. Instalatiile folosite sunt descrise in continuare:

- instalatia de demineralizare de 500 m³/h, formata din rezervoare apa bruta, apa partial demineralizata si apa total demineralizata, filtre (slab acid, puternic acid, slab bazice, puternic bazice), electropompe, gospodaria de reactivi;
- instalatia de dedurizare a apei compusa din 10 filtre Na cationice;
- instalatia de tratare condens industrial returnat formata din 4 schimbatoare de caldura, decantor de condens de 200 m³, rezervoare tampon 3 x 50 m³, filtre mecanice cu carbune activ;
- instalatia de tratare a apei pentru adaos in circuitul de racire compusa din pompa dozare acid sulfuric, pompa dozare inhibitor de coroziune, pompe apa bruta.

3.1.1.3 Apa pentru stingerea incendiilor

Apa pentru incendiu se asigura din sursa subteran si sursa Movila Vulpilor – interconectare.

In statia de pompare sunt amplasate urmatoarele pompe:

- 2 pompe Lotru cu Q = 150 m³/h;
- 3 pompe PCH cu Q = 80 m³/h;
- 3 pompe SADU cu Q = 30 m³/h;
- 1 motopompa de incendiu cu Q = 120 m³/h.

Statia de pompare apa de incendiu refuleaza intr-o retea inelara prevazuta cu 26 hidranti exteriori.

Pentru alimentarea autospecialelor PSI sunt prevazute urmatoarele prize de alimentare:

- 2 prize de alimentare din conducta Dn = 425 mm langa TR2;
- 3 prize in conducta Dn = 600 mm amplasate langa turnul de decurare;
- 4 prize de alimentare din conducta de Dn = 600 mm de la Movilita Vulpilor amplasate langa sala 2 x 200 MW;
- retea inelara pentru hidranti exteriori din tuburi PEHD Dn 10 mm aferenta instalatiei de cogenerare, racordata la reseaua de apa pentru stingerea incendiilor apartinand VEOLIA ENERGIE PRAHOVA S.R.L.

De asemenea, exista rezerva de apa pentru incendiu in rezervoarele tampon pentru apa subterana.

Mentionam ca in Brazi II sunt montate 4 electropompe pentru instalatia de productie a spnei aeromecanice aferenta rezervoarelor de pacura R3 si R4 si care pot alimenta cu apa si reseaua de incendiu.

3.1.2 Evacuarea apelor

3.1.2.1 Evacuare apelor uzate

In urma proceselor tehnologice desfășurate în incinta Veolia Energie Prahova SRL rezultă următoarele categorii de ape uzate:

- Ape uzate convențional curate:
 - de la răcirea agregatelor si purja turnurilor de răcire;

- ape pluviale care spala suprafetele exterioare necontaminate.
- Ape uzate tehnologice rezultate din:
 - instalația de demineralizare a apei brute;
 - instalația de dedurizare a apei de adaos pentru circuitul de termoficare;
 - instalațiile de tratare a condensatului returnat.
- Ape uzate menajere provenite de la uzul tehnico-sanitar al angajatilor centralei.

Canalizarea existentă pe amplasamentul Veolia Energie Prahova SRL colectează apele uzate în funcție de proveniența, astfel:

- canalizare menajeră cu epurarea apelor în decantorul Imhoff;
- canalizare tehnologic-pluvială cu preluarea eventualelor ape și scurgeri de la utilaje și a apelor pluviale de spălare a platformelor sau incintelor îndiguite;
- canalizarea tehnologică pentru evacuarea apelor uzate neutralizate în instalația de neutralizare.

Deversarea apelor uzate epurate se realizează în funcție de proveniența, în 2 canale de deversare, astfel:

- Canalul GIB I (canal preaplin Nedelea, rezervoare 10.000 mc Paltinu) colectează apele de la:
 - neutralizare de la demineralizare CET Brazi
 - purje turnuri de racire nr. 8 și 9 – ape conventional curate;
 - ape tehnologice și pluviale de la turbinele etapele 2x105 MW și 1x50 MW – ape conventional curate
 - stația de pacura cu R1 și R2, ape uzate trecute prin santina și putul de separație;
 - preaplin vase tampon apă de subteran – ape conventional curate;
 - ape tehnologice conventional curate de la etapa 4x50 MW – Secția chimică;
 - ape menajere epurate în decantor Imhoff;
 - ape meteorice din zona corp administrativ, secția chimică, R2, stația electrică – sunt stocate într-un bazin tampon cu dimensiunile 2,5 x 4 x 5,5 și pompate în canalul GIB I;
 - instalația cogenerare TAG.

După ieșirea de pe teritoriul societății apele sunt by-passate în canalul GIB II, prin intermediul căruia ajung în canalul deschis Brazi-Pisculești și în final în râul Prahova.

- Canalul GIB II – canal care colectează apele de la separatorul de pacura din Brazi II în perioada producției de energie termică – perioada octombrie – aprilie, conform Autorizației de Gospodărirea Apelor în baza căreia își desfășoară activitatea în prezent.

La nivelul anului 2019 volumul de apă uzată evacuată de pe amplasamentul Veolia Energie Prahova SRL – punct de lucru Brazi a fost de 572.240 mc.

3.1.2.2 Stații de prepurare și stații de epurare ape uzate

Înainte de evacuare în receptorii naturali (râul Prahova), apele uzate care necesită epurare sunt trecute în prealabil prin instalațiile speciale de epurare de care dispune societatea, în funcție de proveniența.

Pe amplasamentul Veolia Energie Prahova SRL funcționează următoarele instalații de epurare ape uzate, astfel:

- stație de neutralizare la demineralizare Brazi I – compusă din:
 - 4 rezervoare metalice V= 500 mc;
 - 6 electropompe de recirculare și evacuare;

- 2 rezervoare ape alcaline de 500 mc fiecare;
- 2 rezervoare ape acide de 500 mc fiecare;
- decantor de slam tricompartimentat.
- separator de produs petrolier SP3 și o santina rezervor de drenaj la statia de pacura Brazi I si deservire R1 si R2;
- 1 decantor Imhoff I;
- separator batal, separator 1 și separator celular la statia de păcură Brazi II cu deservire R3 si R4, avand urmatoarele caracteristici:
 - separatorul batal are o capacitate de 20 mc, echipat cu pompe ACV 60, Q=16 mc/h si colecteaza scurgerile de pacura de la rezervoarele de pacura;
 - separatorul 1 are o capacitate de 24 mc,
 - separatorul celular este alcatuit din 6 compartimente si are rolul de retinere la suprafata apei a pacurii care se dreneaza datorita sibarelor verticale in jgheburile colectoare;
 - separator de hidrocarburi tip SWOBK 15/75, cu capacitatea de 75 l/s cu rol de preepurare a apelor tehnologice si pluviale provenite de la instalatia de cogenerare (TAG) amplasat inainte de deversarea in colector GIB I.

3.1.2.3 Linia namolului

Apele uzate rezultate din reactivarea filtrelor ionice aferente instalatiei de dedurizare sunt dirijate pe 2 conducte cu Dn 273 mm si L = 130 m fiecare spre decantorul bicompartimentat din care unul este scos din exploatare, in scopul precipitarii sarurilor insolubile sau partial solubile continute in efluent. Capacitatea decantorului este de 40 mc.

3.2 Resurse energetice

3.2.1 Grup Diesel

Pentru alimentarea cu energie electrica a consumatorilor vitali de la grupurile energetice (cazanele 5, 6, 7 si turbinele 5, 6, 7 cu elementele lor auxiliare) in caz de avarie totala, pe amplasament există 2 grupuri Diesel de 160 kW. Aferent grupului Diesel este amplasat exterior un rezervor metalic de motorină cu capacitatea 2,4 t.

3.2.2 Energie electrica

Necesarul intern de energie termica este asigurat din productie proprie. Energia electrica necesara pentru consum intern este asigurata in functie de schema de functionare, din productie proprie sau din Sistemul Energetic National.

3.2.3 Cantitati de produse si subproduse rezultate

In anul 2019 Veolia Energie Prahova SRL a produs, la limita centralei, 603032 Gcal (energie termica totala) si respectiv 384562 MWh energie electrica totala.

3.3 Combustibili

Veolia Energie Prahova SRL foloseste drept combustibil pacura si gaze naturale.

Alimentarea cu gaze naturale se face prin intermediul unei conducte racordate la statia de reglare – masurare – predare gaze apartinand TRANSGAZ.

Pentru alimentarea și depozitarea combustibilului lichid (pacura), CET Brazi este prevazuta cu trei gospodarii de pacura dispuse astfel:

- în Brazi I o gospodarie de pacura care cuprinde o statie de pacura Brazi I si deservire 1 rezervor de pacura semiingropate din beton armat (R2) cu o capacitate

maxima de stocare de 1700 t. Rezervorul R1 de pacura (cu capacitate de stocare de 2013 t) este retras din exploatare;

- a doua gospodarie de pacura tot în Brazi I, cuprinde statia de pacura alimentarea grupurilor 5, 6, 7 care cuprinde un rezervor suprateran metalic (R5) cu o capacitate maxima de stocare de 4016 t;
- în Brazi II o gospodarie de pacura care cuprinde statia de pacura Brazi II cu deservire 2 rezervoare metalice supraterane (R3 si R4) cu o capacitate maxima de stocare de 8777 t, respectiv 8761 t.

Alimentarea cu combustibil a celor trei gospodarii de pacura se face prin pompare de la SC OMV PETROM S.A. Sucursala Petrobrazi si/sau descarcare din cisterna.

3.3.1 Consumul de combustibil

Cantitatea totala de combustibil folosita in cadrul Veolia Energie Prahova – punct de lucru Brazi este prezentata in tabelul de mai jos (Tabelul nr 1).

Cantitai de combustibili utilizati in 2019

<i>Denumire cazan</i>	<i>Combustibil</i>	<i>Cantitate (U.M.)</i>	<i>Densitate (U.M.)</i>	<i>Putere calorica (U.M.)</i>
C5	Gaz natural	81227,79 mii mc	0,7508 kg/Nmc	8356,94 kcal/mc
	Pacura	0 t	-	-
C6	Gaz natural	21204,85 mii mc	0,7508 kg/Nmc	8356,94 kcal/mc
	Pacura	0 t	0,991 g/cm ³	9611 kcal/kg
C7	Gaz natural	0 mii mc	-	-
	Pacura	0 t	-	-
CAF 1	Gaz natural	0 mii mc	-	-
	Pacura	0 t	-	-
CAF 2	Gaz natural	8432,40 mii mc	0,7508 kg/Nmc	8356,94 kcal/mc
	Pacura	0 t	-	-
TAG	Gaz natural	40324,51 mii mc	0,7508 kg/Nmc	8356,94 kcal/mc
CAI 1 + CAI 2	Gaz natural	378,10 mii mc	0,7508 kg/Nmc	8356,94 kcal/mc
MAG	Gaz natural	3,49 mii mc	0,7508 kg/Nmc	8356,94 kcal/mc

4 Descrierea instalatiei

Activitatea desfasurata de catre Veolia Energie Prahova S.R.L. in cadrul amplasamentului din com. Brazi, str Trandafirilor nr 89 consta in producerea energiei electrice si termice si distributia apei calde pentru incalzit conform cod CAEN:

- 3530: *Furnizarea de abur si aer conditionat - producerea, colectarea si distributia aburului si a apei calde pentru incalzit, obtinerea de energie;*
- 3511: *Productia de energie electrica.*

Veolia Energie Prahova SRL produce energie electrica (care este livrata in Sistemul Energetic National - SEN) si energie termica (livrata consumatorilor din municipiul Ploiesti), utilizand drept combustibili gazul natural si pacura (in situatii de urgenta, atunci cand apar probleme sau restrictii in furnizarea gazului natural).

Producerea agentului termic si a energiei electrice se realizeaza in urmatoarele instalatii de ardere:

- Instalatii Mari de Ardere (IMA)
 - instalatia IMA 1 cu o putere termica de 3 x 286 MWt (care foloseste gaz natural si combustibil lichid (pacura) drept combustibil) formata din 3 cazane de abur de 420 t/h fiecare si anume: cazan nr. 5 tip TGM 84 B, cazan de abur nr. 6 tip TGM 84B, cazan nr. 7 tip C4PG si turbinele de abur de mare capacitate TA5 tip T-100-120-2 cu putere electrica de 105 MWe, TA6 tip T-100-120-2 cu putere electrica de 105 MWe si TA7 tip R-50-130-1 cu putere electrica de 50 MWe;
 - instalatia IMA 2 cu o putere termica de 116 MWt (care foloseste gaz natural si combustibil lichid (pacura) drept combustibil) formata din cazan de apa fierbinte (CAF 1) tip C4P de 100 Gcal/h;
 - instalatia IMA 3 cu o putere termica de 116 MWt (care foloseste gaz natural si combustibil lichid (pacura) drept combustibil) formata din cazan de apa fierbinte (CAF 2) tip C4P de 100 Gcal/h;
 - instalatia IMA 4 cu o putere termica de 74,9 MWt (care foloseste gaz natural drept combustibil) formata din cazan recuperator de abur saturat de 38 t/h (TAG), compresor de gaz si turbinele de capacitate mica TAG (cu gaz) cu o putere electrica de 26 MWe si microturbina cu abur TAV (cu abur) cu o putere electrica de 2 MWe;
- Cazane de Abur Industrial (CAI) formate din:
 - cazan de abur industrial (CAI 1) de 6 t/h cu o putere termica e 3,93 MWt si care foloseste drept combustibil gaz natural;
 - cazan de abur industrial (CAI 2) de 6 t/h cu o putere termica e 3,95 MWt si care foloseste drept combustibil gaz natural;
- MAG - Instalatie cogenerare (energie electrică + termică) formata dintr-un motor termic de 1030 kW tip G3561 cu o putere termica de 1,255 MWt ce foloseste drept combustibil gazul natural.

Pe lângă aceste instalații de ardere principale pe amplasament există și instalații auxiliare:

- instalații de captare și aducțiune a apei brute;
- instalații de distribuție a apei;
- instalații de tratare apă pentru prepararea apei tehnologice de alimentare la cazane și apa de adaos în circuitul de răcire;
- instalații de dozare chimicale și depozite de chimicale utilizate în instalațiile de tratare a apei;

- instalații de alimentare și depozitare combustibil lichid (păcură);
- instalații de alimentare cu gaz natural și stație de reglare;
- instalații de preepurare și epurare finală ape uzate.

Veolia Energie Prahova SRL isi desfasoara activitatea de productie a energiei electrice si termice in 4 sectii de exploatare, respectiv:

- Exploatare Chimica care asigura conditionarea apei de proces prin procedee de dedurizare si demineralizare. In cadrul sectiei functioneaza urmatoarele instalatii tehnologice:
 - instalatia de alimentare cu apa bruta;
 - instalatia de producere apa dedurizata (dozare NaCl);
 - instalatia de producere apa demineralizata;
 - instalatia de conditionare apa de alimentare si abur (dozare solutie amoniacala);
 - instalatia de degazare chimica a apei din cazane (dozare Fineamin);
 - instalatia de tratare apa adaos in circuitul deracire (dozare H₂SO₄ / Biocizi / inhibitori de coroziune si anticrusta / dispersanti);
 - instalatia de neutralizare ape uzate;
- Exploatare Cazane unde se produce abur si apa fierbinte in instalatiile mari de ardere si cazanele cu abur industrial amintite mai sus;
- Exploatare Turbine unde se produce energia electrica si termica din abur, in turbinele amintite anterior;
- Exploatare Electric care asigura distributia energiei electrice in SEN.

4.1 Descrierea instalatiilor

Veolia Energie Prahova S.R.L. are pe amplasament urmatoarele instalatii functionale:

- instalatii termomecanice;
- instalatii tehnologice electrice;
- instalatii de automatizare.

4.1.1 Instalatii termomecanice

4.1.1.1 Instalatii mari de ardere (I.M.A.)

Tabelul nr. 2

Denumire IMA	Cazan	Tip IMA/ An PIF sau anul autorizarii	Putere termica [MW _t]	Tip combustibil
IMA 1	Cazan de abur nr. 5 – TIP TGM 84 B – 420 t/h	I / 1978	286 x 3	Gaz natural Combustibil lichid (Pacura)
	Cazan de abur nr. 6 – TIP TGM 84 B – 420 t/h			
	Cazan de abur nr. 7 – TIP C 4 - P/G – 420 t/h			
IMA 2	Cazan de apa fierbinte CAF 1 – TIP C 4P – 100 Gcal/h	I / 1969	116	Gaz natural Combustibil lichid (Pacura)
IMA 3	Cazan de apa fierbinte CAF 2 – TIP C 4P – 100 Gcal/h	I / 1969	116	Gaz natural Combustibil lichid (Pacura)
IMA 4	Cazan recuperator de abur saturat 38 t/h	2010	74,9	Gaz natural

4.1.1.2 Instalatii de ardere cu putere termica nominala < 50 MW_t

Tabelul nr. 3

Denumire	Cazan	An PIF sau anul autorizarii	Putere termica [MW _t]	Tip combustibil
CAI 1	Cazan de abur industrial de tip AC 6 - 8	2006	3,93	Gaz natural
CAI 2	Cazan de abur industrial de tip AC 6 - 12	2007	3,95	Gaz natural
MAG	Motor termic 1030 KW	2012	1,255	Gaz natural

In anul 2019 societatea a avut in exploatare:

- 3 cazane de abur energetic (CAE) de 420 t/h si Pt = 286 MWt fiecare legate la un singur cos de fum (cosul de fum nr. 2);
- 2 turbine de 105 MWe;
- 1 turbina de 50 MWe;
- 2 cazane apa fierbinte (CAF) de 100 Gcal/h;
- 2 cazane abur industrial (CAI) de 3,93 MWt si respectiv 3,95 MWt;
- 1 turbina cu gaz (TAG) de 26 MWe cu un cazan recuperator ;
- 1 turbina cu abur (TAV) de 2 MWe;
- 1 motor termic cu gaz (MAG) de 1,03 MWe.

Agregatele de baza au fost puse in functiune in perioada 1973 – 1978, astfel:

- cazanul (tip TGM 84 B) si turbina (tip VT-100-120-1) nr. 5;
- cazanul (tip TGM 84 B) si turbina (tip VT-100-120-1) nr. 6;
- cazanul (tip C4- P/G) si turbina (tip R-50-130-1) nr. 7.

Etapa 2 x 105 MW_e, pusa in functiune in perioada 1973-1978, se compune din:

- 2 cazane de abur energetic (C5, C6) de 420 t/h, tip TGM 84 B, fabricatie Rusia, 137 bar, 540 °C, cu functionare pe gaz natural si pacura cu continut maxim de 3,3 % sulf;
- 2 turboagregate de 105 MWe (TG5,TG6), echipate cu turbine tip VT-100-120, fabricatie Rusia, cu condensatie si prize de termoficare urbana la 0,5 – 2 bar si 0,6 – 2,5 bar si generatoare tip TVF – 120-2, fabricatie Rusia, cu tensiunea nominala la borne 10,5 kV.

Etapa 1 x 50 MW_e, bloc nr. 7, pusa in functiune in 1978 are in componenta:

- 1 cazan de abur energetic (C7) de 420 t/h, tip C4-P/G, fabricatie Romania – Vulcan, Bucuresti, 137 bar, 540 °C, cu functionare pe gaz natural si pacura cu continut maxim de 3,3% sulf;
- 1 turboagregat de 50 MWe (TG7), echipat cu turbina tip R50-130-1, fabricatie Rusia, cu contrapresiune la 7 – 21 bar si generator tip TVF-63-2, fabricatie Rusia, cu tensiunea nominala la borne 10,5 kV.

Cazanele etapelor 2 x 105 MW si 1 x 50 MW sunt racordate la un cos de fum comun (cosul de fum nr. 2), avand H = 120 m si ΦIV = 5,7 m.

4.1.1.3 Grup de cogenerare de 26 MW_e, respectiv 74,9 MW_t

Grupul de cogenerare de 26 MW_e este amplasat în zona stației electrice de 35 kV existente și a fost pus în funcțiune în perioada 2009 – 2010.

Instalația de cogenerare cuprinde următoarele echipamente principale: turbina cu gaze de 26 MW_e și cazanul recuperator de abur 38 t/h, 21 bar, 217 °C.

Turbina cu gaze este dotată cu sistem de injecție de apă pentru reducerea emisiilor de NO_x, sistem de monitorizare a vibrațiilor și a temperaturii lagarelor, precum și sistem de monitorizare a temperaturii și presiunii gazelor de ardere.

Turbina este dotată cu sistem de ulei care conține: filtre, pompe, armături, sistem de monitorizare a temperaturii și presiunii. Racirea uleiului se face cu apă prin intermediul schimbătoarelor cu plăci.

Cazanul recuperator este prevăzut în partea finală cu un schimbator de căldură cu plăci gaze-apă de cca. 2,5 Gcal/h.

4.1.1.4 Turbina cu gaz de 26 MW_e

Instalația de turbina cu gaz are în componență: un compresor de aer, o cameră de ardere, turbina propriu-zisă și generatorul electric amplasate pe același ax. Instalația a fost realizată pentru montare în aer liber.

Turbina este prevăzută cu un cos de fum principal și un cos by-pass, fiecare având H = 30 m și diametrul interior 2,95 m.

Sistemele auxiliare ale turbinei cu gaze

- sistemul de alimentare cu gaz natural;
- sistemul de detectare și aprindere flacăra;
- sistemul de ardere;
- sistemul de oprire al turbinei și pornire de la rece;
- sistemul de ungere cu ulei a lagarelor și labirintilor;
- sistemul de racire cu aer a carcasei și etansarilor;
- sistemul de racire cu aer-aer al generatorului;
- sistemul de spălare a compresorului de aer;
- sistemul de alimentare cu aer instrumental a acțiunilor armaturilor;
- sistemul de protecție a turbinei împotriva incendiului prin inundare cu CO₂ (ISO 6183);
- sistemul de detectare a scapărilor de gaze;
- sistemul de aer pentru curățarea injectoarelor de gaze.

4.1.1.5 Cazanul recuperator de abur

Cazanul recuperator este amplasat transversal turbinei și este o construcție orizontală, acvatubulară cu două drumuri de gaze și circulație forțată a apei.

Din cazanul recuperator, gazele de ardere încălzesc pachetul de economizor și schimbătorul de căldură de unde sunt eliminate în atmosferă prin cosul de fum. Cosul de fum se află în spatele cazanului. Temperatura gazelor la ieșirea din cazan: max. 133 °C.

4.1.1.6 Turbina cu abur

Pe amplasamentul CET Brazi, funcționează o instalație de cogenerare formată dintr-o turbina cu gaze de 25 MW și un cazan recuperator 38 t/h.

Aburul produs în cazanul recuperator este evacuat printr-o stație de reducere a presiunii într-un colector de 13 ata existent în sala masini. Din acest colector o parte din aburul produs de cazanul recuperator se dirijează către două stații de reducere racire existente.

Aburul produs în cazanul recuperator se va destinde în turbina cu abur în scopul producerii de energie electrică și termică.

Turbina este alimentată cu abur din cazanul recuperator al instalației de cogenerare existente de 25MW. Cu aburul evacuat din turbina se alimentează boilerile de vârf existente în sala masini BV2 sau BV3 (55Gcal/h fiecare).

Condensul rezultat din funcționarea boilerelor este dirijat cu două electropompe de condens (debit 60t/h și înălțimea de pompare de 15mca) în degazorul existent.

Racirea uleiului și a generatorului se realizează pe timp de vară în circuit închis, cu apă dedurizată, cu turn de racire cu tiraj forțat și electropompe de circulație. Noul turn de racire cu tiraj forțat (debit de apă 60 m³/h, temperatura intrare 33 °C, temperatura de ieșire 25 °C) și electropompele de circulație (debit de apă 60m³/h, înălțimea de pompare 25 mCA) sunt amplasate în exteriorul salii masinii.

Pe timp de iarnă racirea uleiului și a generatorului se realizează cu apă din circuitul de racire existent, utilizând turnurile de racire existente din cadrul CET Brazi.

4.1.1.7 Cazane de apă fierbinte (CAF)

Două cazane de apă fierbinte (CAF nr. 1 și CAF nr. 2) sunt de tip 4, de 100 Gcal/h, cu funcționare pe gaz natural și pacura cu conținut maxim de 1% sulf. CAF-urile sunt prevăzute cu cosuri de fum individuale, având H = 55 m pentru CAF 2 și H = 40 m pentru CAF 1 și $\Phi_{IV} = 3,28$ m. Puterea termică a cazanelor de apă fierbinte este de 116 MW_t.

4.1.1.8 Cazane de abur industrial (CAI)

Pe amplasamentul Veolia Energie Prahova SRL există:

- 1 cazan abur industrial CAI nr. 1, cu debit de 6 t/h și presiune 8 bar, $P_t = 3,93$ MW_t, cu funcționare pe gaz natural. CAI 6-8 este prevăzut cu un cos de fum individual având H = 6 m și $\Phi_{IV} = 0,5$ m.
- 1 cazan abur industrial CAI nr. 2, cu debit de 6 t/h și presiune 12 bar, $P_t = 3,95$ MW_t, cu funcționare pe gaz natural. CAI 6-12 este prevăzut cu cos de fum individual având H = 6 m și $\Phi_{IV} = 0,5$ m.

4.1.1.9 Instalatie de cogenerare

Instalata de cogenerare are o putere de 1,030 MWe și a fost pusă în funcțiune în anul 2012. Componentele instalației de cogenerare sunt:

- instalație de alimentare cu gaz natural a grupului cu stație de reglare-măsură ;
- motor termic 1030 kWe;
- generator ;
- aeroradiator/racitor cu vane rapide, dilatoflexuri și degazoare (2 buc);
- instalația de cogenerare;
- tablou/dulap de 0,4 kV echipat pentru consumatorii din furnitura de bază;
- sistem de control-comandă (măsură, reglare automată, blocaj și semnalizare, inclusiv calculator de proces și sincronizator) – dulap comun și dulap automatizare generator;
- sistem de detectare a gazului; sistem de detectie incendiu;
- instalații măsură energie: electrică joasă tensiune, termică;
- cos de fum.

5 Monitorizarea factorilor de mediu

5.1 Factor de mediu apa

5.1.1 Surse de poluare

5.1.1.1 Impactul asupra corpurilor de apa de suprafata

Sursa de poluare a apelor de suprafata este reprezentata de apa de racire, a carei temperatura influenteaza temperatura receptorului natural raul Prahova. Pentru diminuarea impactului asupra receptorului natural, temperatura apelor uzate evacuate nu trebuie sa depaseasca cu mai mult de 5⁰ C temperatura receptorului.

5.1.1.2 Impactul asupra corpurilor de apa subterana

Principalele surse potentiale de poluare pentru corpurile de apa subterana sunt reprezentate de sursele de poluare pentru sol si subsol, descrise mai jos.

5.1.2 Rezultate monitorizare

5.1.2.1 Monitorizare ape subterane

Centralizarea analizelor chimice efectuate in anul 2019 in cadrul Veolia Energie Prahova este prezentata in tabelul nr. 7 de mai jos

5.1.2.2 Monitorizarea apelor uzate

Pentru evacuarea apelor uzate se respecta concentratiile maxime admise in H.G. nr. 352/2005 care modifica si completeaza H.G. nr. 188/2002 – NTPA 001 privind conditiile de evacuare a apelor uzate in emisar (raul Prahova) si limitele admise conform Autorizatiei de Gospodarire a Apelor Nr. 238/29.11.2017.

Analizele chimice pentru probele de apa evacuate in emisar in anul 2019 sunt prezentate centralizat in tabelele de mai jos.

Tabelul nr 4 - Centralizator al analizelor chimice la probelor de apa evacuate – GIB II

Data recoltarii	Indicatorul de calitate					
	pH	CBO5	CCOCr	Suspensii	Reziduu filtrat la 105°C	Subst. extractibile
		mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
Ianuarie	7.60	10.00	15.00	10.00	476	< 20
Februarie	7.70	10.00	15.00	10.00	525	4.4
Martie	7.75	10.00	19.20	10.00	515	2.90
Aprilie	7.60	10.00	20.00	1.00	610	3.00
Octombrie	7.75	12.50	53.80	3.00	729	5.30
Noiembrie	7.90	21.00	104.60	18.00	523	10.00
Decembrie	7.90	6.00	21.10	4.00	347	3.10

Tabelul nr 5 - Centralizator al analizelor chimice la probelor de apa evacuate – GIB I intrare

Data recoltarii	Indicatorul de calitate													
	pH	CBO5	CCOCr	Cloruri	Sulfati	Suspensii	Reziduu filtrat la 105°C	Subst. extractibile	Fier	Amoniu NH4	Natriu	Calciu	Magneziu	Sulfuri+ H2S
	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
Ianuarie	7.70	10.00	15.00	74.45	55.00	10.00	487.00	20.00	0.11	0.0880	48.55	105.95	7.91	0.04
Februarie	7.50	10.00	15.00	85.62	66.57	2.00	510.00	4.20	0.023	0.8760	39.51	84.05	7.01	0.04
Martie	7.67	10.00	22.10	137.74	50.17	4.00	456	4.70	0.034	0.575	48.64	104.15	8.81	0.04
Aprilie	7.60	10.00	20.00	75.20	55.96	4.00	475	4.70	0.034	0.709	55.15	100.35	8.28	0.04
Mai	7.89	10.00	19.20	43.93	38.60	5.00	318	3.20	0.055	0.165	19.77	65.60	6.97	0.04
Iunie	7.50	10.00	23.00	63.28	50.17	5.00	464	3.30	0.017	1.635	41.68	95.50	7.34	0.04
Iulie	7.42	10.00	19.20	80.41	53.07	2.00	476	4.10	0.122	2.396	57.45	93.45	7.31	0.04
August	7.48	10.00	22.10	67.75	45.35	< 10	555	4.00	0.120	0.409	47.23	81.55	7.39	0.04
Septembrie	7.70	10.00	27.80	64.03	29.92	< 10	242	2.30	0.048	0.223	14.74	58.25	5.91	0.04
Octombrie	7.70	10.00	20.20	151.88	41.49	10.00	518	2.80	0.100	1.247	92.30	72.20	7.49	0.04
Noiembrie	8.00	24.00	115.00	44.03	50.00	30.00	307	3.50	0.100	2.899	31.48	62.55	6.47	0.04
Decembrie	7.90	10.00	15.00	338.40	59.82	11.00	913	10.00	0.335	30.277	212.40	98.35	10.80	0.04

Tabelul nr 5 - Centralizator al analizelor chimice la probelor de apa evacuate – GIB I iesire

Data recoltarii	Indicatorul de calitate													
	pH	CBO5	CCOCr	Cloruri	Sulfati	Suspensii	Reziduu filtrat la 105°C	Subst. extractibile	Fier	Amoniu NH4	Natriu	Calciu	Magneziu	Sulfuri+ H2S
Ianuarie	8.10	10.00	15.00	74.45	71.391	11.00	534.00	20.00	0.27	2.2550	67.6	107.3	8.55	0.04
Februarie	7.70	10.00	15.00	117.63	75.249	2.00	521.00	(4.8)	0.027	0.3210	41.95	75.55	6.505	0.04
Martie	7.84	10.00	22.10	167.52	74.284	2.00	609	4.40	0.060	0.492	63.65	118.15	9.895	0.04
Aprilie	7.60	10.00	20.00	105.72	84.894	2.00	557	4.40	0.034	0.446	72.25	120.5	10.455	0.04
Mai	7.71	10.00	22.10	78.92	50.172	3.00	491	3.60	0.049	0.359	61.35	96.45	8.03	0.04
Iunie	7.69	10.00	20.20	98.28	63.675	1.00	575	3.30	0.033	0.713	77.3	106.55	8.03	0.04
Iulie	7.60	10.00	20.20	99.02	60.782	10.00	605	3.20	0.122	0.495	76.25	116.55	8.47	0.04
August	7.67	10.00	18.20	116.14	57.88	10.00	630	2.20	0.058	0.415	82.7	124.55	9.785	0.04
Septembrie	7.60	10.00	27.80	163.79	54.03	10.00	1239	2.50	0.040	0.506	71.45	108.95	8.355	0.04
Octombrie	7.69	10.00	20.20	160.82	56.924	1.00	648	2.80	0.100	0.945	105.1	107.55	8.254	0.04
Noiembrie	7.90	21.12	95.00	169.61	84.894	10.00	684	3.40	0.100	2	94.55	116.5	9.185	0.04
Decembrie	7.70	10.00	15.00	138.62	68.497	10.00	662	10.00	0.106	1.698	103.7	114.15	9.105	0.04

5.2 Factor de mediu aer

5.2.1 Surse de poluare

Sursele de emisie a poluantilor in atmosfera sunt reprezentate de cosurile de fum (enumerare in tabelul nr. 9).

Poluantii emisi in atmosfera sunt: oxizi de sulf, oxizi de azot, monoxid si dioxid de carbon, pulberi. Instalatiile de retinere a poluantilor sunt cele prezentare in tabelul de mai jos (tabelul nr. 8)

Tabelul nr. 7 - Centralizator al analizelor chimice la probele de apa subterana - 2019

Punct de prelevare probe	Indicatori de calitate							
	<i>pH</i>	<i>Sulfati</i>	<i>Cloruri</i>	<i>Materii totale in suspensii</i>	<i>Azotati</i>	<i>Azotiti</i>	<i>Calciu</i>	<i>Fier total</i>
	<i>unit pH</i>	<i>mg/l</i>	<i>mg/l</i>	<i>mg/l</i>	<i>mg/l</i>	<i>mg/l</i>	<i>mg/l</i>	<i>mg/l</i>
Put de observare FM nr.1	7,4	63,675	73,707	12	48,443	0,0196	75,1	0,165
Put de observare FM nr.2	7,4	64,64	90,831	12	45,427	0,0098	107,6	0,133
Put de observare FM nr.3	7,6	< 50	122,845	16	54,138	0,0123	44,82	0,162

Tabelul nr. 8 - Echipamente de reducere a emisiilor

Nr. Instalatie mare de ardere	Descrierea instalatiei	Instalatii pentru evacuare si dispersie	Echipament de reducere a emisiilor	Caracteristici fizice ale surselor	
				Inaltime (m)	Aria sectiunii la iesire (cos)– (m ²)
IMA nr.1	Cazan de abur energetic nr. 5	Cos de evacuare comun	Cazan 5-arzatoare cu NOx redus	120	25.5
	Cazan de abur energetic nr. 6		Cazan 6-nu exista		
	Cazan de abur energetic nr. 7		Cazan 7-nu exista		
IMA nr.2	Cazan de apa calda CAF 1-tip 4	Cos evacuare individual	Nu exista	55	8.41
IMA nr.3	Cazan de apa calda CAF 2-tip 4	Cos evacuare individual	Arzatoare cu NOx redus;	55	8.41
Instalatie de ardere	Cazan de abur industrial CAI nr. 1	Cos evacuare individual	Arzator complet automatizat	6	0.196
Instalatie de ardere	Cazan de abur industrial CAI nr. 2	Cos evacuare individual	Arzator complet automatizat	6	0.196
IMA nr.4	Turbina gaz	Cos evacuare individual	Nu exista	30	6.71
Instalatie cogenerare	Turbina gaz	Cos evacuare individual	Toba catalitica	28	0.12

Tabelul nr. 9- Sursele de emisie a poluantilor in atmosfera

Instalatie de ardere	Faza de proces	Descrierea instalatiei	Poluant	Instalatii pentru evacuare si dispersie	Echipament de reducere a emisiilor	Caracteristici fizice ale surselor	
						Inaltime (m)	Aria sectiunii la iesire (cos)– (m ²)
IMA nr.1	Ardere combustibil	Cazan de abur energetic nr. 5	NO _x CO ₂ CO SO ₂ pulberi	Cos de evacuare comun	Cazan 5-arzatoare cu NOx redus	120	25.5
		Cazan de abur energetic nr. 6			Cazan 6-nu exista		
		Cazan de abur energetic nr. 7			Cazan 7-nu exista		
IMA nr.2	Ardere combustibil	Cazan de apa calda CAF 1 -tip 4	NO _x CO ₂ CO SO ₂ pulberi	Cos evacuare individual	Nu exista	55	8.41
IMA nr.3	Ardere combustibil	Cazan de apa calda CAF 2 -tip 4	NO _x CO ₂ CO SO ₂ pulberi	Cos evacuare individual	Arzatoare cu NOx redus	55	8.41
Instalatie de ardere	Ardere combustibil	Cazan de abur industrial CAI nr. 1	NO _x CO ₂ CO SO ₂ Pulberi	Cos evacuare individual	Arzator complet automatizat	6	0.196
Instalatie de ardere	Ardere combustibil	Cazan de abur industrial CAI nr. 2	NO _x CO ₂ CO SO ₂ Pulberi	Cos evacuare individual	Arzator complet automatizat	6	0.196
IMA nr.4	Ardere combustibil	Turbina gaz	NO _x CO ₂ CO SO ₂ Pulberi	Cos evacuare individual	Nu exista	30	6.71
Instalatie cogenerare	Ardere combustibil	Turbina gaz	NO _x CO ₂ CO SO ₂ Pulberi	Cos evacuare individual	Toba catalitica	28	0.12

5.2.2 Rezultate monitorizare

Conform Autorizatiei Integrate de Mediu pentru monitorizarea emisiilor de la gazele de ardere ale instalatiilor aflate pe amplasamentul Veolia Energie Prahova – punct de lucru Brazi, se fac masuratori anual cu un laborator acreditat. Rezultatele acestor masuratori se regasesc centralizate in tabelul de mai jos.

Tabelul nr. 10 - Rezultatele monitorizarii emisiilor si a calitatii aerului – 2019

Nr. Raport/Data	Cazan/ Sarcina	Combustibil utilizat		CO	NOx	SO ₂	Pulberi
		Pacura	Gaz natural				
	t/h	t/h	Nmc/h	mg/m ³ N la 3% O ₂	mg/m ³ N la 3% O ₂	mg/m ³ N la 3% O ₂	mg/m ³ N la 3% O ₂
30209 AEE/09.04.2019	C5	-	DA	-	-	-	0,417
120245 AEE/20.12.2019				-	256	<20	2
VLE conf. Autorizatie Integrata de Mediu				-	100	35	5
30210 AEE/09.04.2019	CAF 2	-	DA	-	-	-	0,429
100471 AEE/05.11.2019				-	147	<20	1,182
VLE conf. Autorizatie Integrata de Mediu				-	300	35	5
30212 AEE/09.04.2019	CAI 1	-	DA	-	-	-	0,385
100472 AEE/05.11.2019		-		<4	164	<20	1,25
VLE conf. Autorizatie Integrata de Mediu				100	350	35	5
30213 AEE/09.04.2019	CAI 2	-	DA	-	-	-	0,267
100473 AEE/05.11.2019		-		<4	165	<20	1,273
VLE conf. Autorizatie Integrata de Mediu				100	350	35	5
30211 AEE/09.04.2019	TAG	-	DA	-	-	-	0,417
-				-	-	-	-
VLE conf. Autorizatie Integrata de Mediu				100	75*	35	5
30214 AEE/09.04.2019	MAG	-	DA	-	-	-	0,429
VLE conf. Autorizatie Integrata de Mediu				100	350	35	5

Observatie: * Pentru TAG concentratia NOx este corectata cu 15% oxigen in gazele arse.

5.2.3 Plafoane de emisii pentru IMA 1, IMA 2 si IMA 3

In vederea respectarii plafoanelor de emisii pentru IMA 1, IMA 2 si IMA 3 (tone/an) prevazute in PRPE si in *Planul de implementare al Directivei 2001/80EC din cadrul Documentului de pozitie, Capitolul 22 – Mediu* si in vederea indeplinirii obiectivelor Programului National de Reducere a emisiilor de SO₂, NO_x si pulberi provenite de la instalatiile mari de ardere, aprobat prin Ordinul nr 833/2005, anual sunt determinate emisiile de de SO₂, NO_x si pulberi provenite de la instalatiile mari de ardere.

In tabelul de mai jos se regasesc cantitatile de emisii pentru anul 2019, precum si valoarea emisiilor tinta pentru anul 2019.

Tabelul nr. 11 - Cantitatile de emisii si valoarea emisiilor tinta pentru anul 2019

Denumire IMA	Denumire cazan	Putere termica nominala - cazane (MWt)	Tip combustibil (gaze naturale, pacura, carbune: lignit, huila, etc.)	Observatii / mod de estimare emisii (calcul CORINAIR, AP 42 sau monitorizare continua)	Emisii trim. I+II+III+IV 2019 (tone)			Valoarea emisiilor tinta pentru anul 2019		
					SO ₂	NO _x	Pulberi	SO ₂	NO _x	Pulberi
IMA nr 1	Cazan de abur C5 420t/h	286	gaz natural	monitorizare continua	0	770,93	2,87	2020	1578	812
			pacura	monitorizare continua						
	Cazan de abur C6 420t/h	286	gaz natural	monitorizare continua						
			pacura	monitorizare continua						
	Cazan de abur C7 420t/h	286	gaz natural	monitorizare continua						
			pacura	monitorizare continua						
IMA. nr 2	CAF nr. 1 de 100 Gcal	116	gaz natural	calcul CORINAIR, AP 42	0	0	0	84	65,5	33
			pacura	calcul CORINAIR, AP 42	0	0	0			
IMA nr 3	CAF nr. 2 de 100 Gcal	116	gaz natural	calcul CORINAIR, AP 42	0,084	14,313	0,060	84	65,5	33
			pacura	calcul CORINAIR, AP 42	0	0	0			

Analizand rezultatele din tabelul de mai sus se poate observa ca pentru anul 2019 cantitatile de emisii se incadreaza in valorile emisiilor tinta pentru anul 2019.

5.3 Factor de mediu sol

5.3.1 Surse de poluare

Analiza efectuată asupra activităților desfășurate de către Veolia Energie Prahova SRL a identificat potențiale surse de poluare asupra solului și subsolului, din punct de vedere al substanelor periculoase stocate pe amplasament, reprezentate de următoarele zone:

- cisternele de acid sulfuric Nr.1 și 2;
- cisternele de acid clorhidric Nr 5, 6 și 7;
- cisternele de lesie soda Nr. 1 și 2;
- rezervoarele de pacura Nr. 1, 2, 3, 4 și 5;
- rampa încărcare-descărcare hidrogen.

Cisternele de reactivi sunt plasate în locuri special destinate iar operațiile de descărcare, depozitare și manipulare sunt efectuate conform instrucțiunilor furnizorilor și a fișelor de securitate specifice fiecărui reactiv. În permanență se păstrează o capacitate de stocare de rezerva care să permită transvazarea integrală a conținutului unei cisterne cu reactiv în cazul unei neconformități (fisura în rezervor, fisuri sau rupeți de conducte, etc.)

Gospodăria de reactivi este prevăzută cu substanțe neutralizante pentru eventualele scurgeri accidentale de acizi sau soda, cu instalație mecanică de ventilare și iluminat (normal și de siguranță) corespunzătoare, precum și un racord de apă potabilă pentru deservirea personalului în caz de accidentare prin stropire.

Pentru a evita efectul nociv asupra mediului sunt prevăzute sifoane pentru îndepărtarea scurgerilor accidentale. Acestea sunt protejate antiacid cu drenaj corespunzător la bazinele de neutralizare.

Pentru limitarea unor scurgeri importante din rezervoarele Nr. 3, 4 și 5 acestea sunt prevăzute cu cuve de retenție etanșe care pot prelua încărcătura rezervorului respectiv.

În cazul rezervoarelor semiîngropate Nr. 1 și 2, acestea nu sunt prevăzute cu cuve de retenție. În aceste condiții s-a limitat nivelul maxim de umplere la nivelul solului, evitându-se astfel deversarea pacurii.

De asemenea, s-au realizat diguri de pământ pentru a împiedica împrăștierea pe suprafețe mari a scurgerilor provocate de o fisură în rezervor.

În cazul în care se constată scurgeri mici de pacura, se vor folosi nisip sau alte materiale absorbante care se vor colecta în containere închise în vederea incinerării în locuri special amenajate.

5.3.2 Rezultate monitorizare

În vederea monitorizării factorului de mediu sol au fost prelevate probe de sol din 10 puncte, câte 2 probe pe profilul pedologic, la 2 adâncimi diferite. Probele notate cu **a** au fost prelevate de la adâncimea 0 - 5 cm, iar cele notate **b** - de la adâncimea 5 - 30 cm.

Rezultatele monitorizării factorului de mediu sol se regăsesc centralizate în tabelele de mai jos (*Tabelul nr. 12* și respectiv *Tabelul nr. 13*).

Tabelul nr. 12 - Rezultatele analitice pentru indicatorul hidrocarburi de petrol ale probelor analizate - 2019

Nr crt	Denumire/proba	Hidrocarburi din petrol	Prag de alerta mg/kg substanta uscata	Prag de interventie mg/kg substanta uscata
	UM	mg/kg subst uscata	1000	2000
1	S1 a	406	1000	2000
2	S1 b	607	1000	2000
3	S2 a	128	1000	2000
4	S2 b	82,6	1000	2000
5	S3 a	123	1000	2000
6	S3 b	153	1000	2000
7	S4 a	1640	1000	2000
8	S4 b	1050	1000	2000
9	S5 a	124	1000	2000
10	S5 b	111	1000	2000
11	S7 a	60	1000	2000
12	S7 b	81,7	1000	2000
13	S8 a	161	1000	2000
14	S8 b	148	1000	2000
15	S12a	83,9	1000	2000
16	S12b	106	1000	2000
17	S16a	82,5	1000	2000
18	S16b	63,3	1000	2000

* limita de detectie a metodei

Tabelul nr. 13 - Rezultatele analitice fizico - chimice ale probelor analizate - 2019

Indicator	u.m.	S1 a- 5 cm	S1 b- 30 cm	S2 a- 5 cm	S2 b- 30 cm	S3a - 5 cm	S3 b- 30 cm	S4 a- 5 cm	S4 b- 30 cm	S5 a- 5 cm	S5 b- 30 cm	S7 a- 30 cm	S7 b- 30 cm	S8 a- 30 cm	S8 b- 30 cm	S1 2a - 30 cm	S1 2b - 30 cm	S16 a ¹ - 30 cm	S1 6b ¹ - 30 cm	Prag alerta / Tip folosi nta mai putin sensi bile (mg/k g s.u.)	Prag interv entie / Tip folosi nta mai putin sensi bile (mg/k g s.u.)
Arsen	mg/kg	6.53	6.95	7.88	7.60	6.56	6.98	6.31	6.21	5.85	6..1	6.45	6.53	8.08	6.63	7.0	8.16	6.96	6.84	25	50
Cadmiu	mg/kg	0.75 7	0.78 4	0.38	0.31	0.216	0.25 5	0.27 3	0.26 2	0.26 5	0.26 5	0.25 8	0.19 1	0.19 5	0.22	0.27	0.34 9	0.207 9	0.18 9	5	10
Cobalt	mg/kg	6.99	6.92	8.06	8.03	7.40	8.14	6.71	7.06	6.85	7.26	8.04	8.26	10.4	8.98	9.87	11.4	9.98	9.63	100	250
Crom total	mg/kg	17.5	18.1	18.9	19.3	37	36.7	13.4	13.9	22.3	19.7	25.7	16.8	19.9	17	45.8	54.5	49.3	17.8	300	600
Cupru	mg/kg	32.4	32.8	60.3	41.1	27.2	119	68.5	47.7	29.6	46.5	64.9	131	29.2	36.3	63.5	39.5	82.8	54.6	250	500
Mangan	mg/kg	592	590	667	710	926	831	560	576	545	540	595	620	650	564	842	911	715	686	2000	4000
Nichel	mg/kg	25.8	25.5	29.7	29.8	26.1	28	23.4	25.2	26.7	28.9	38.1	39.7	54.9	44.1	51.8	63	44.8	32.1	200	500
Plumb	mg/kg	42.9	42	51.5	48.2	41.2	62.9	27.1	24.4	48.1	44.8	99.3	60.4	86.4	62.1	73.8	103	23.4	19	250	1000
Vanadiu	mg/kg	22.7	23.8	32.6	30.8	28.2	25	23.3	23.8	25.4	27.9	47.2	46.9	79.1	57.2	43.6	59.4	22.6	21.3	200	400
Zinc	mg/kg	161	201	116	105	162	154	104	90.6	92.6	89.1	74.3	106	71.9	69.7	109	128	77.9	62.5	700	1500
Fluoruri	mg/kg	3.6	2	2.3	3.3	3.6	<2 [*]	<2 [*]	4.6	3.9	4.2	3.6	2.6	4.7	3.5	2	<2 [*]	<2 [*]	4.4	-	-

* - limita de detectie a metodei

¹ - proba marlor prelevata de pe un teren din exteriorul societatii care nu este afectat de activitatea desfasurata in incinta

5.4 Zgomot

În cadrul Veolia Energie Prahova SRL, principalele surse de zgomot sunt reprezentate de esapările în atmosferă a aburului cu ocazia spălării și suflării cazanelor (după reparații) și esapările accidentale.

Nivele mai mari de zgomot sunt înregistrate în locurile unde sunt concentrate mașini rotative, reprezentate de: sala mașinilor, sala cazanelor, stația de compresoare și stația pompelor.

Limita maximă admisă la locurile de muncă pentru expunere zilnică la zgomot, conform H.G. nr.493/2006, privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea angajaților la riscurile generate de zgomot, este de 87 dB(A), nivel acustic echivalent continuu pe săptămâna de lucru.

Având în vedere că toate utilajele sunt amplasate în Parcul Industrial Brazi, nivelul de presiune sonoră pe teritoriul VEOLIA ENERGIE PRAHOVA SRL se va situa în intervalul 65 – 75 dB (pană la 10 m de surse).

Prin atenuare cu distanță, la limita incintei nivelurile sonore sunt mai mici de 65 dB (A), valoare maximă admisă prin STAS 100009/2017. Termocentrala nu depășește nivelul de zgomot admis la limita amplasamentului.

Conform Autorizației Integrate de Mediu pentru monitorizarea nivelului de zgomot se vor realiza anual un set de măsurători, la limita amplasamentului în următoarele puncte de monitorizare:

- la poarta unității;
- în vecinătatea turnului de răcire
- exploatare chimică (fata)
- zona rezervor.

În urma măsurătorilor efectuate au rezultat valorile prezentate în tabelul de mai jos (tabelul nr 14).

Tabelul nr. 4

Zona	Valoare determinată 2019	Valoare maximă admisa (dB)
Z1	49,5	65
Z2	53,6	65
Z3	64,4	65
Z4	60,6	65

unde:

- Z1 - punctul situat la limita incintei în zona turnurilor de răcire;
- Z2 - punctul situat în zona rezervor R5
- Z3 – la limita incintei în zona secție chimică;
- Z4 - punctul situat la poartă unității.

Analizând valorile determinate în anul 2019 se constată că acestea se încadrează în valorile maxime admise impuse de legislația în vigoare.

6 Managementul deșeurilor

Procedura operațională *Gestionarea Deșeurilor* are ca scop stabilirea unui cadru unitar în activitatea de gestionare a deșeurilor rezultate din activitățile desfășurate în cadrul Veolia Energie Prahova SRL.

Procedura stabilește metodologia de gestionare a deșeurilor precum și respectarea principiilor de evitare a producerii și reducere a deșeurilor în condiții de protecție a sănătății populației și a mediului înconjurător.

Procedura se aplică pentru:

- deșeuri generate și stocate temporar în cadrul Veolia Energie Prahova SRL;
- deșeuri valorificate / eliminate în cadrul Veolia Energie Prahova SRL sau prin agenți autorizați;
- deșeuri potențiale.

Transportul deșeurilor se realizează de unități autorizate în baza contractelor de prestări servicii.

Orice deșeu, odată generat, se valorifică conform operațiunilor de valorificare descrise în *Legea 211/2011 privind regimul deșeurilor*.

Dacă nu este posibilă valorificarea deșeurilor acestea se supun operațiilor de eliminare descrise în *Legea 211/2011 privind regimul deșeurilor*.

Evidența centralizată a deșeurilor generate în cadrul Veolia Energie Prahova SRL este prezentată în tabelul de mai jos.

Tabelul nr. 5 – Evidenta gestiunii deseurilor - 2019

Nr crt	Denumire deseuri	Cod deseuri	Cantitatea de deseuri				Op. de val/elim conf Anexelor nr 2 si 3 din Legea 211/2011	Agentul economic care efectueaza operatiunea de valorificare/eliminare
			Generata (tone)	Valorificata (tone)	Eliminata final (tone)	Stoc (tone)		
1.	Deseuri municipale amestecate	20 03 01	20,40	-	20,40	0	D5	SC VITALIA SERVICII PENTRU MEDIU SA
2.	Hartie si carton	20 01 01	4,236	4,505	-	0	R12	S.C. CATAOIL PRODUCTION S.R.L.
3.	Deseuri de echipamente electrice si electronice	20 01 36	0,760	0,760	-	0	R12	S.C. CATAOIL PRODUCTION S.R.L.
4.	Materiale plastice si cauciuc	19 12 04	0,101	0,139	-	0,022	R12	SC CATAOIL PRODUCTION SRL
5.	Ambalaje care contin reziduuri sau sunt contaminate cu substante periculoase	15 01 10*	0,290	-	0,260	0,030	D15	S.C. CATAOIL PRODUCTION S.R.L.
6.	Metale feroase	16 01 17	2,153	0,778	-	1,843	R12	S.C. CATAOIL PRODUCTION S.R.L.
7.	Ambalaje din hartie si carton	15 01 01	0,425	0,360	-	0,070	R12	S.CATAOIL PRODUCTION S.R.L.
8.	Substante chimice anorganice de laborator expirate constand din sau continand substante periculoase	16 05 06*	0,040	-	0,040	0	D15	S.C. CATAOIL PRODUCTION S.R.L.
9.	Uleiuri sintetice de	13 02 06*	3,530	4,160	-	0,570	R11	S.C. CATAOIL PRODUCTION S.R.L.

Nr crt	Denumire dese	Cod dese	Cantitatea de deseuri				Op. de val/elim conf Anexelor nr 2 si 3 din Legea 211/2011	Agentul economic care efectueaza operatiunea de valorificare/eliminare
			Generata (tone)	Valorificata (tone)	Eliminata final (tone)	Stoc (tone)		
	motor, de transmisie si de ungere							
10	Uleiuri minerale hidraulice neclorinate	13 01 10*	0,300	0,300	-	0	S.C. CATAOIL PRODUCTION S.R.L.	
11	Tuburi fluorescente si alte deseuri cu continut de mercur	20 01 21*	0,170	-	0,170	0	RECOLAMP	
12	Materiale izolante cu continut de azbest	17 06 01*	0,050	-	0,050	0	S.C. CATAOIL PRODUCTION S.R.L.	
13	Absorbanti, material filtrant, materiale de lustruire si echipamente de protectie	15 02 02*	0,890	-	0,890	0	S.C. CATAOIL PRODUCTION S.R.L.	
14	Fluide antigigel cu continut de substante periculoase	16 01 14*	0,360	-	0,360	0	S.C. CATAOIL PRODUCTION S.R.L.	
15	Lemn	17 02 01	0,400	0,400	-	0	SC CATAOIL PRODUCTION SRL	
16	Ambalaje de materiale plastice	15 01 02	0,025	0,030	-	0	SC CATAOIL PRODUCTION SRL	
17	Materiale neferoase	16 01 18	0,355	0	-	0,355	SC CATAOIL PRODUCTION SRL	
18	Baterii si acumulatori	20 01 33*	0,0345	0,0095	-	0,025	ECOTIC	
19	Deseuri de tonere	08 03 18	0,037	-	0,01125	0,021	SC CATAOIL PRODUCTION SRL.	

Nr crt	Denumire deseu	Cod dese	Cantitatea de deseuri				Op. de val/elim conf Anexelor nr 2 si 3 din Legea 211/2011	Agentul economic care efectueaza operatiunea de valorificare/eliminare
			Generata (tone)	Valorificata (tone)	Eliminata final (tone)	Stoc (tone)		
	de imprimanta							
20	Echipamente casate cu continut de HFC	16 02 11*	0,110	-	0,110	0	SC CATAOIL PRODUCTION SRL.	
21	Materiale izolante	17 06 04	17,93	-	9,200	8,730	SC VITALIA SERVICII PENTRU MEDIU SA	
22	Sticla	17 02 02	0,060	0,060	-	0	SC CATAOIL PRODUCTION SRL	
23	Materiale plastice	17 02 03	0,260	-	0,260	0	SC CATAOIL PRODUCTION SRL.	
24	Materiale filtrante	15 02 03	1,607	-	0,140	1,467	SC CATAOIL PRODUCTION SRL	
25	Deseuri cu continut de titei	16 07 08*	0,440	-	0,440	0	ECO BURN SRL	
26	Namol provenit de la tratari fizico - chimice	19 02 06	23,100	-	23,100	0	ECO BURN SRL	
27	Filtre ulei	16 01 07*	0,440	-	0,440	0	SC CATAOIL PRODUCTION SRL	

7 Managementul substantelor chimice periculoase

Amplasamentul pe care isi desfasoara activitatea societatea Veolia Energie Prahova SRL intra sub incidenta Legii nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major in care sunt implicate substante periculoase.

Conform specificatiilor din legea specificata mai sus (Legea nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major in care sunt implicate substante periculoase) societatea are obligatia de a informa autoritatea publică teritorială pentru protecția mediului și autoritatea teritorială pentru protecția civilă la apariția următoarelor modificări în activitatea desfasurata pe amplasament:

- creșterea semnificativă a cantității sau schimbarea semnificativă a naturii sau a stării fizice a substanțelor periculoase prezente pe amplasament;
- apariția oricărei modificări în procesele în care sunt utilizate substanțe periculoase;
- închiderea definitivă, temporară sau trecerea în conservare a instalației.

Pentru evitarea accidentelor majore, societatea Veolia Energie Prahova SRL are în principal următoarele obligații:

- să aplice politicile de prevenire a accidentelor majore și a sistemului de management a securității în exploatare;
- să ia toate măsurile necesare pentru a preveni accidentele majore identificate ca fiind posibile și pentru a limita consecințele acestora asupra populației și mediului;
- să respecte cerințele de siguranță în funcționare (construcția, exploatarea și întreținerea) instalației/unității de stocare a echipamentelor și infrastructurii legate de exploatarea acesteia.

Veolia Energie Prahova a pastrat "Declarația de politică de prevenire a accidentelor majore" intocmita in luna ianuarie a anului 2019, acest lucru demonstrând că Veolia Energie Prahova își menține angajamentul față de îmbunătățirea continuă a activității din punct de vedere al prevenirii accidentelor in care sunt implicate periculoase.

In activitatea desfasurata de societatea Veolia Energie Prahova SRL pe amplasamentul punctului de lucru situat in comuna Brazi sunt folosite o serie de substante si preparate chimice periculoase in cadrul exploatarii chimice, exploatarii cazane, exploatarii turbine. Lista acestor substante precum si modul de utilizare, depozitare, impactul potential asupra mediului si cantitatile folosite in anul 2019 se regaseste prezentate in capitolele anterioare ale prezentului raport

8 Sistem de management de mediu

Societatea Veolia Energie Prahova SRL are implementat un sistem de management integrat calitate – mediu – sanatate si securitate ocupationala.

Sistemul de management de calitate este implementat la nivelul societatii inca din anul 2006 iar sistemul de management de mediu a fost implementata ulterior inca din anul 2007.

Sistemul de management sanatate si securitate ocupationala a fost implementat in anul 2017.

În luna noiembrie 2019 a avut loc un audit de certificare al Grupului Veolia din care face parte si Veolia Energie Prahova SRL. In urma acesti audit s-au obtinut noile certificate care atesta implementarea sistemului de management integrat calitate – mediu – sanatate si

secutitate ocupatioanala in conformitate cu cerintele standardelor SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 si OHSAS 18001:2007.

Veolia Energie Prahova si-a pastrat "*Declarația de politică integrată calitate, mediu, sănătate și securitate ocupațională*), acest lucru demonstrând că Veolia Energie Prahova își menține angajamentul față de îmbunătățirea continuă a activității din punct de vedere al calității, mediului și sănătății și securității ocupaționale astfel încât să ofere servicii de înaltă calitate clienților.

În acest sens, Veolia Energie Prahova și-a stabilit următoarele obiective:

- desfășurarea tuturor activităților noastre prin respectarea obligatiilor de conformare în domeniul calității, mediului, sănătății și securității ocupaționale, situațiilor de urgență și a standardelor Grupului Veolia;
- implicarea tuturor anagajaților și a celor care lucrează pentru și în numele Veolia în prevenirea accidentelor de muncă și a bolilor profesionale;
- constientizarea și implicarea tuturor angajaților si a celor care lucreaza pentru si in numele Veolia cu scopul cunoașterii pericolelor si riscurilor profesionale și încurajarea propunerilor din partea acestora;
- îmbunătățirea comunicării și dialogului în scopul stimulării schimbului de experiență
- monitorizarea performanțelor în domeniul sănătății și securității ocupaționale cu ajutorul autodiagnosticului;
- prevenirea poluării prin adoptarea unei atitudini responsabile față de mediu si constientizarea tuturor angajaților și a celor care lucreaza pentru si in numele Veolia în scopul unei dezvoltări durabile;
- evaluarea, controlul și monitorizarea activităților noastre privind aspectele de mediu identificate;
- susținerea activă a programelor de management de mediu adoptând principiul „precauției în luarea deciziilor”;
- utilizarea durabilă a resurselor naturale;
- diminuarea impacturilor de mediu asociate cu activitatile pe care le desfasuram.
- furnizarea unor servicii si produse de înaltă calitate, îndeplinind cerințele și așteptările clienților si a partilor interesate

Prin certificarea sistemului de management integrat calitate, mediu, sănătate și securitate ocupațională, conform SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR OHSAS 18001:2007 demonstreaza ca are ca obiectiv principal **îmbunătățirea continuă** în ceea ce privește performanțele de calitate, protecția mediului și sănătate și securitate ocupațională.

9 Plan de prevenire la incendiu

Societatea are intocmit si avizat de Inspectoratul pentru Situatii de Urgenta Prahova un plan de prevenire in caz de incendiu pentru anul 2017. Acesta este pus la dispozitia tuturor lucratorilor din Veolia Energie Prahova SRL.

10 Reclamatii de mediu legate de exploatarea activitatii

Pe parcursul anului 2019 nu au fost inregistrate, pe adresa societatii Veolia Energie Prahova SRL reclamatii.

11 Emisii de gaze cu efect de sera

Anual la Veolia Energie Prahova SRL se efectueaza un audit de verificare al emisiilor de gaze cu efect de sera, de catre un organism acreditat. In anul 2019 cantitatea totala de emisii de gaze cu efect de sera a fost de 228.076 tone CO₂.

*Intocmit,
Responsabil de Mediu
Raluca Oana Mihalcea*

