

Nr. 18557 / 08.11.2016

Anexa nr. 5
la HAGEA nr. / 12.12.2016

Anexa nr. T.1
la HCS nr. 33 /

Anexa nr. 4
la HD nr. 92 / 10.11.2016

NOTĂ DE FUNDAMENTARE

Privind avizarea/aprobarea scoaterii din funcțiune (retragerea definitivă din exploatare) a Blocului Energetic nr. 1 de 330 MW al Societății Complexul Energetic Oltenia S.A., Sucursala Electrocentrale Turceni

Prezentare generală

Prin Hotărârea Directoratului Societății Complexului Energetic Oltenia S.A. nr. 17 din 29 februarie 2016 s-a aprobat retragerea din exploatare a blocului energetic nr. 1*330 MW din cadrul Sucursalei Electrocentrale Turceni și trecerea în conservare a activelor aferente blocului energetic nr. 1 pe perioada 01.04.-31.12.2016. Totodată Directoratul a dispus conducerii Sucursalei Electrocentrale Turceni elaborarea și prezentarea unei Note de fundamentare completată cu capitolul referitor la procesul de valorificare a acestui activ, proces care este în competența de avizare a Directoratului și Consiliului de Supraveghere și de aprobare în Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor, propuneri concrete de valorificare și va indica temeiul legal în baza căruia se înaintează la Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor.

Scurt Istoric al blocului energetic nr.1 Turceni:

- Investitia a fost aprobata prin Hotărârea Consiliului de Miniștrii nr. 778/1972;
- A fost pus în funcțiune în anul 1978, respectiv introdus în producție la data de 26.12.1978; (proces verbal de recepție a punerii în funcțiune nr.108/26.12.1978).
- A functionat 111.296 ore, din 09.07.1978 pana in 31.12.2015
- A avut aprobare pentru functionare cu derogare, conform art.5(2) din HG HG 440/2010 (abrogată de Legea 278/2013), 20.000 de ore în perioada 01.01.2008 – 31.12.2015, pentru care nu s-a impus realizarea de măsuri pentru protecția mediului;
- In perioada 2008-2015, a funcționat 18.525 ore, din care:
 - o 5.390 ore în anul 2012;
 - o 367 ore în anul 2013;
 - o 0 ore în anul 2014;
 - o 70 ore în anul 2015;
- Prin Hotărârea AGEA nr.17/27.04.2015 de aprobare a Planului de Restructurare al Societatii Complexul Energetic Oltenia SA, s-a stabilit reducerea capacităților de producție ale C.E. Oltenia cu 4 grupuri, între care și blocul energetic nr.1 –Turceni;
- In perioada 01.07 – 30.09.2015 blocul energetic s-a aflat în conservare cu aviz ANAF nr. 56182/30.06.2015
- In perioada 01.10.2015 – 31.03.2016 , conform HG 1019/2015 privind „Aprobarea stocurilor de siguranta ale Sistemului Energetic National.....” grupul nr.1 Turceni a reprezentat capacitate suport in asigurarea cantitatii de energie pentru CEO, respectiv cantitatea de 3.670.000 MWh (anexa 1 la HG) in perioada de iarna;
- Acesta a functionat 69 ore in ianuarie 2016 la solicitarea de pornire a Dispeceratului Energetic National (DEN) prin Ordin DEN;
- Prin Hotărârea Directoratului Societății Complexului Energetic Oltenia S.A. nr. 17 din 29 februarie 2016 s-a aprobat retragerea din exploatare a blocului energetic nr. 1*330 MW din cadrul Sucursalei Electrocentrale Turceni și trecerea în conservare a activelor aferente blocului energetic nr. 1 pe perioada 01.04.-31.12.2016;
- In perioadele in care grupul a fost in conservare nu s-au inregistrat cheltuieli specifice conservarii;

Fundamentare cu justificarea tehnico-economică

Mijloacele fixe și echipamentele funcționale activului bloc energetic nr. 1*330 MW, prezintă în mare parte un grad de uzură de peste 80% așa cum rezultă din Memoriile tehnice privind propunerea de scoatere din funcțiune întocmite și analizate din punct de vedere tehnic pentru fiecare mijloc fix în parte. Mijloacele fixe ale activului “bloc energetic nr. 1*330 MW”, sunt prezentate în anexa nr. 1.

Mentinerea în exploatare nu poate fi luata în calcul, având în vedere ca blocul energetic nr.1 nu mai poate fi pus în exploatare fără realizarea investițiilor care să asigure încadrarea sub valorile limită de emisie pentru conformarea cu cerințele privind emisiile industriale și cu realizarea tehnologiei pentru deversarea deșeurilor de zgură și cenușă rezultate din arderea cărbunelui în tehnologia șlamului dens, pentru conformarea cu cerințele HG 349/2005 privind depozitarea deșeurilor (conform Directivei 2010/75/UE, transpusă prin Legea 278/2013 privind emisiile industriale, blocul energetic nr.1 s-a încadrat în condițiile menționate la art.30(4) ce se aplică blocurilor energetice care au funcționat cu derogare), investiții cuantificabile de aproximativ 196-200 milioane euro.

Menținerea în exploatare a blocului energetic nr. 1 conduce la înregistrarea unor costuri suplimentare fără un aport minim în exploatare, sau activități generatoare de venituri.

Din punct de vedere contabil, pentru mijloacele fixe ce nu mai pot fi utilizate se aplică procedura de valorificare și casare. Mai mult în acest moment pentru blocul energetic nr. 1 este imposibilă obținerea avizelor și autorizațiilor pentru punere în funcțiune/exploatare.

OMFP nr. 1802/2015 privind reglementarea contabilă prevede „o imobilizare corporală trebuie scoasă din evidența la cedare sau casare, atunci când nici un beneficiu economic viitor nu mai este așteptat din utilizarea sa ulterioară”.

Anexăm la prezenta:

- Procesul verbal de recepție a punerii în funcțiune nr. 108/26.12.1978;
- Anexa nr. 1 “Situția mijloacelor fixe ce aparțin blocului energetic nr. 1 la data de 30.09.2016”;

Bază legală:

- Legea nr.15/1994 – privind amortizarea capitalului imobilizat în active corporale și necorporale;
- OMFP nr. 1802/2014 pentru aprobarea reglementărilor contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare consolidate;
- Legea nr.227/2015 – codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare.
- HG 909/1997 privind aprobarea Normelor Metodologice de aplicare a legii 15/1994 privind amortizarea capitalului imobilizat în active corporale și necorporale.

-Procedura administrativă „Scoaterea din funcțiune/folosință a mijloacelor fixe a bunurilor materiale altele decât mijloacele fixe și valorificarea acestora”-cod PAD-FC-002.

Concluzii:

Față de cele prezentate și în temeiul *art. nr. 13.3 litera b* din Actul Constitutiv al Societății Complexul Energetic Oltenia SA, supunem prezenta nota spre avizarea Directoratului Societății Complexul Energetic Oltenia S.A. și Consiliului de Supraveghere și aprobare AGEA - „Scoaterea din funcțiune, retragerea definitivă din exploatare a blocului Energetic nr.1 din S.E. Turceni”.

Directoratul Complexului Energetic Oltenia S.A.

**Președinte
Directorat,**

Ilie Ionel



Membru,

Ciobotărică Laurențiu



Membru,

Boza Sorinel



Membru,

Antoniș Daniel



Membru,

Bălăcescu Ovidiu



Se aprobă punerea în funcțiune;
pentru lucrările neterminate sau su-
plementare necuprinse în programele
aprobat-beneficiarul va încheia cu
executanții și furnizorii de utilaje
până la 15.02.1979, programe de rea-
zare.

M. E. E.
T.C. 989/30 I/79.

X
22

PROIECTIVUL DE INVESTIȚII:
CTB Turceni etapa I 4x330 MW
CAPACITATEA DE PRODUCȚIE:
Blocul nr.1 de 330 MW

Originalul semnat de
M. I. N. ESTER U,
Trandafir Cocarță 22x.
TRANDAFIR COCARȚA

PROCES - VERBAL DE RECEPTIA A PUNERII

IN FUNCȚIUNE Nr.108 din 26.XII.1978

I. DATE GENERALE

1/. Comisia numită de Consiliul de Miniștri al R.S.R.
prin HCM nr. 1144 din 1974, anexa 15 și modificată prin HCM
1308 din 1977 pentru investiția "CTB Turceni 4x330 MW - județul
Gorj", și a cărei indicatori tehnico-economici au fost aprobați
prin HCM nr.115/1974, a fost convocată la data de 26 decembrie
1978 pentru a proceda la recepția punerii în funcțiune a capaci-
tății: blocul nr.1 de 330 MW din CTB Turceni, pentru care
proiectant general este ISPE București, executanți sînt IEP
București și TEAM București și beneficiar IS Turceni.-

2/. Comisia de recepție și-a desfășurat activitatea în
intervalul 16 noiembrie - 26 decembrie 1978, avînd următoarea
componență:

- a). Vicepreședinte: ing. Matic V. Alexiu
- b). Membrii:
1. ing. Iliescu Tudor
 2. Dr.ing. Iacob D.tru
 3. Dr.ing. Munteanu Ion
 4. ing. Ionescu Maria
 5. ing. Constantinescu Petre
 6. ing. Piatevschi Vladimir
 7. ing. Nicolau Elga
 8. ing. Bădescu Constantin
 9. ing. Cononov Pavel
 10. ing. Vintilă Eugen
 11. ing. Huc Florin
 12. ing. Tuzer Walter
 13. ing. Stochiță Mircea
 14. ing. Mitran Dumitru
 15. ing. Popescu Eugen
 16. ing. Brădășteanu Victor
 17. ing. Mateescu Gheorghe

- 18. Ing. Pirca Dumitru
- 19. Ing. Chița Vasile
- 20. Ing. Blăjan Gheorghe

Secretariatul comisiei a fost asigurat de IL Turceni prin Ing. Mihai Silvestru, ec. Ioncișă Mihai, sing. Macedonescu Paul, Ing. Bogdănescu Ion și Olteanu Andrei.

3/. Au fost folosiți următorii specialiști:

- 1. Ing. Iorga Alexandra - laborator betoane GSOI Turceni
- 2. Ing. Marinescu Gabriel - JTC GSOI Turceni
- 3. Ing. Boibu Ion - responsabil ISGIA GSE Turceni
- 4. Ing. Pițigoi Maria - inginer șef SMIA-PIF
- 5. Ing. Anghelache V. - responsabil ISOI GSE Turceni
- 6. Minărescu Nicolae - responsabil ISGIA GSE Turceni
- 7. Ing. Constantinescu M. - girent ISGIA
- 8. Bebeala Constantin - JTC GSE Turceni
- 9. Ing. Ciuvelea Pospilin - Șef Sc. Termomecanică
- 10. Ing. Vlădiana D-tra - Șef Sc. Electrică
- 11. Ing. Vasile Victor - Șef Sc. FRAM-AMC
- 12. Ing. Dușu Gheorghe - specialist FRAM
- 13. Ing. Ghinea Răducan - Șef Sc. Sp. Chimică
- 14. Ing. Bolnavu Tudor - Șef Sc. Combustibil
- 15. Ing. Surdu Ion - Șef atelier reparații
- 16. Ing. Mădălescu M. - ICHENING
- 17. Ing. Selichi Igor - ICHENING
- 18. Ing. Dumitrache Gh. - CIPENT
- 19. Șing. Mercuriale B. - CIPENT

4/. Din partea factorilor care au concursat la realizarea obiectivului au fost prezenți:

a). din partea executanților:

- 1. Ing. Covalia Stefan - director GSOI Turceni
- 2. Ing. Stefănescu Adrian - director GSE Turceni
- 3. Ing. Tudose Florin - inginer șef GSE Turceni
- 4. Ing. Selarin Iulia - TLS București - Șantier Craiova
- 5. Marcu Octavian - Șef Lot 2.3. Turceni

b). din partea proiectantului general:

- 1. Ing. Pădurciu Ion
- 2. Ing. Stoice Ion
- 3. Ing. Bădescu Florin
- 4. Arh. Iliaceu Mihai

- 3 -

5. Ing. Ivesa Septimia
6. Ing. Stănescu Florin
7. Ing. Moinescu Emil
8. Ing. Olteanu Ion
9. Ing. Pătrășescu B.
10. Ing. Petrescu Mihai
11. Ing. Brăgăreț Ion
12. Ing. Cirstoia Victor

c). Din partea furnizorului de utilități:

1. Ing. Boschea Romulus - CIBINDIA București
2. Ing. Becheru Leon - CIBINDIA București
3. Ing. Vingolici Romeo - CIBINDIA București
4. Ing. Steiner Alexandra - I. Valea București
5. Ing. Berger Hans Martin - I. Valea București
6. Ing. Borin Nicolae - IOPET București
7. Ing. Gîndu Mircea - IOPET București
8. Ing. Oprea Ștefan - IOPET București
9. Ing. Mihăilescu Marin - IOPET București
10. Ing. Herbei Nicolae - IOPET București
11. Ing. Mincoci Valeriu - IOPET București
12. Ing. Olaru Ion - IOPET București
13. Ing. Stenete Sergiu - CIMLIT Craiova
14. Ing. Sirbu M. - IPA București

5). Au stat la dispoziția comisiei de recepție:

a). Dirigenții de șantier:

1. Șing. Macedonescu Paul - dirigență coordonator
2. Trăistaru Ilie - dirigență
3. Mancea Victor - dirigență
4. Pochea Ansoil - dirigență
5. Bivolaru Dumitru - dirigență
6. Klein Gheorghi - dirigență

b). Șefii șantiierelor de construcții:

1. Ing. Șirbu Petre - Șef Șantier nr.1
2. Ing. Motorga Gheorghe - Șef Șantier nr.2
3. Ing. Tomescu Ion - Șef Șantier nr.3
4. Ing. Militaru Ion - Șef Șantier Instalajii
5. Ing. Mădulescu Hela - Șef Șantier Confecții Metalice
6. Rîca Emilia - Șef Șantier Prefabricate

- 4 -

e). Șefii șantiierelor de montaj:

1. Mădărescu Nicolae - Șef Șantier Cabane-Turbine
2. Ing. Fugarevici Mihai - Șef Șantier Conducte
3. Ing. Ostrovsanu Stefan - Șef Șantier Auxiliare
4. Ing. Lucian Victor - Șef Lot Electric
5. Goșu Nicolae - Șef Lot ANE

II. CONSTATARI

În urma examinării documentației prezentate, a rezultatelor probelor tehnologice și a cercetării pe teren a lucrărilor executate s-au constatat:

1/. Documentația tehnico-economică prevăzută la punctul 37 din Regulamentul de efectuare a recepției obiectivelor de investiții, nu a fost prezentată integral comisiei de recepție, lipsind:

- autorizațiile ISCIR pentru instalațiile sub presiune și respectiv de ridicat menționate în anexa nr.10 și nr.11;
- autorizarea ISCIR a personalului menționat în anexa nr.12.

2/. Conform situației definitive de plată verificată de către Banca de Investiții - Sucursala Jud. Gorj, valoarea lucrărilor supuse recepției puse în funcțiune este de 1.913.743,307 mii lei.

În Anexa nr.1 și nr.2 sunt enumerate obiectele aferente blocului nr.1 de 330 MW din CEA Turceni. Din totalul de 53 obiecte, în valoare de 1.913.743,307 lei au fost recepționate preliminar un număr de 25 obiecte, în valoare de 93.919.739 lei iar restul de 28 obiecte în valoare de 1.819.823.568 lei au fost preluate de beneficiar, cu proces-verbal de predare-primire în conformitate cu articolul 30 din Regulamentul de efectuare a recepției obiectivelor de inventar.

3/. La data recepției nu sînt finalizate lucrările la instalațiile menționate în anexa nr.4, pentru care s-au întocmit programe de rezolvare.

Lipsa acestor instalații nu impiedică asupra securității instalațiilor blocului nr.1 de 330 MW din CEA Turceni, cu excepția următoarelor:

- 1). Instalația de teleprotecție a blocului nr.1 de 330 MW
- 2). RAR pe cupla H 110 kV din SRE 110 kV a CEA Turceni;
- 3). Grupul de siguranță Diesel al blocului nr.1 330 MW

4/. In perioada 9 iulie - 26 decembrie 1978 au fost efectuate cu rezultate satisfăcătoare probele tehnologice ale utilajelor și instalațiilor tehnologice, aferente capacității suguse recepției prezentându-se conștient procesul-verbal de probă complexă de 72 ore reușită și procesul-verbal de încheiere a probelor tehnologice (Anexa nr.7) și nr. 8.

a). Durata de funcționare neîntreruptă cea mai lungă a blocului nr.1 de 330 MW din CEA Turcenti a fost de 99 ore 33 min. în perioada 13.10.1978 orele 9,14 - 14.10.1978 orele 13,10. S-a produs o cantitate de energie electrică de 25.500.675 kWh la o putere medie de 255 MW.

În această perioadă, blocul nr.1 de 330 MW a funcționat timp de 38 ore la puterea de 300 MW din care 23 ore la o putere mai mare de 300 MW (s-a atins o putere maximă de 315 MW, în condițiile de nefuncționare a preîncălzitoarelor de înaltă presiune din circuitul de preîncălzire regenerativă a apei de alimentare).

Se mai constată și următoarea perioadă de funcționare continuă blocului nr.1 de 330 MW:

- 86 ore în perioada 7.11.1978 orele 19,40 - 11.11.1978 orele 10,35, cu puterea medie de 260 MW;
- 91 ore în perioada 12.11.1978 orele 3,52 - 15.11.1978 orele 23,27, cu puterea medie de 235 MW;
- 67 ore în perioada 22.11.1978 orele 1,28 - 25.11.1978 orele 17,00, cu puterea medie de 229 MW;
- 88 ore în perioada 26.11.1978 orele 6,16 - 29.11.1978 orele 22,10, cu puterea medie de 173 MW.

Se demonstrează astfel realizarea regimului normal de lucru, obiectivul principal care trebuie atins prin probele tehnologice.

b). Proba complexă de 72 ore s-a avut loc în perioada 21 dec.1978 orele 8,00 și s-a încheiat în data de 26 decembrie 1978 orele 0,04.

Proba s-a declarat reușită conform procesului-verbal încheiat cu furnizorul CIBUMSA București conform Contractelor 29/1973 și 43/1975 și prezentat în Anexa nr.7.

Puterea medie realizată în timpul probei complexe de 72 ore a fost de 198 MW din cauza indisponibilității ventilatorului de aer nr.1, avariat la data de 21 decembrie 1978 orele 9,58 și a ventilatorului de gaze de ardere care a trebuit să

fie oprit forțat în ziua de 24 decembrie 1976 orele 13,00, cauzând un mare a creșterii vibrațiilor. Comisia de recepție a constatat că furnizorul și beneficiarul au luat măsuri de remediere a celor două avarii.

Se menționează rezultatele mai bune în ceea ce privește puterea medie realizată pe intervalele ce depășesc 72 de ore au fost arătate la punctul "g".

c). În perioada de efectuare a probelor tehnologice s-au produs numeroase declanșări și staționări din următoarele cauze principale:

- fiabilitatea scăzută a aparatajului MEC și electric;
- spargeri frecvente și repetate de țevi din sistemul de presiune al cazanului de 1035 t/h ;
- avarierea ventilatorului de gaze de ardere nr.1.

Din totalul de 4.062 ore calendaristice afectate efectuării probelor tehnologice, blocul nr.1 de 330 MW a funcționat 1.277 ore, adică 31,2% cu o putere medie de 192 MW.

d). O parte din probele tehnologice prevăzute a fi efectuate nu s-au realizat. Ele sînt cuprinse în anexa nr.13 și urmează a fi efectuate în perioada de funcționare industrială a blocului.

e). La data recepției punerii în funcțiune, nivelul atins de principalii indicatori tehnico-economici în perioada 13.11.1976 - 17.11.1976, este următorul:

	<u>Normat</u>	<u>Realizat</u>
- putere electrică MW	231	237
- consum specific brut de comb. gca/MWh	42c	46c
- consum propria tehnologie %	10,7	13,2
- timpul de funcț. în % din timpul fizic	-	91,25
- consumul de păcură %	7	30,0

Consumul de păcură este depășit în principal datorită lipsei celor 4 arzătoare de păcură de la cota +12 m a cazanului de 1035 t/h instalat în CFS Turcozi.

Nefiind îndeplinite condițiile normate pentru consumul specific de combustibil și respectiv consumul propria tehnologie în conformitate cu art.41 din Regulamentul de efectuare a recepțiilor obiectivelor de investiții, comisia de recepție propune

- 7 -

În amenințate intrarea în funcțiune a blocului nr.1 de 330 MW din CTR Turceni sînd îndeplinite condițiile normate întrucît situația nu este cauzată de existența unor utilaje tehnologice nerecunoscătoare.

5). Nu au fost supuse probelor tehnologice instalațiile cuprinse în Anexa 4 și 5.

6). La încheierea probelor tehnologice au fost inventariate lipsurile și deficiențele de fabricație nerecunoscute la utilajele și echipamentele din țară, menționate în Anexa nr.3.

7). Nu au fost folosite lucrări provizorii.

8). Costul lucrărilor și a cheltuielilor pentru efectuarea probelor tehnologice este de 68.471.103 lei (vezi anexa 17).

Producția de energie electrică emisă în sistem în timpul probelor tehnologice este de 192.362,000 kWh.

Valoarea energiei electrice emise în sistem este de 31.137.149 lei.

9). Valoarea de înregistrare a fondurilor fixe este de 1.898.964.058 lei.

8. Alte constatări:

a). Lipsurile pe linie de 220 kV constatate cu procesul verbal nr. 12313 din 21 sept.1978 de către Grupul Județean de Recepție Gorj, existente la data efectuării recepției sînt redată în anexa nr.15;

b). Lipsurile pe linie de 220 kV constatate cu procesul verbal nr.16.248 din 28.11.1978 de către Inspectoratul de Stat de 220 kV județ Gorj, nerealizate la data recepției sînt redată în anexa nr.14;

c). Personalul de exploatare, întreținere și reparații necesar pentru blocul nr.1 de 330 MW este asigurat și pregătit pentru etapele actuale de exploatare;

d). Dotarea pentru reparații necesari completării;

e). Instrucțiunile aspredate de către furnizorii de utilaje și echipamente sînt redată în anexa nr.6.

III. Concluzii generale:

1. Pe baza constatărilor și concluziilor consemnate mai sus, comisia de recepție hotărăște:

Admiterea Recepției Parțiale în Funcțiune a Capacității bloc nr.1 de 330 MW din CTR Turceni.

2/. Comisia de recepție stabilește că pentru exploatare normală a capacității puse în funcțiune sînt necesare următoarele măsuri:

a). Punerea în funcțiune a EIB, TFL, AAC precum și a celorlalte instalații menționate în anexa 4 și 5, pînă la data de 31 martie 1979, cu excepția: grupului de supraveghere biseei al blocului nr.1 de 330 MW, instalația de teleprotecție a blocului nr.1 de 330 MW și a LAR pe cupla II din SSE de 110 KV din CTS Turceni.

b). Realizarea măsurilor de PFI și FI cuprinse în anexa nr.14 și 15 pînă la data de 31 ianuarie 1979.

c). Obținerea autorizațiilor ISCIR pentru recepția sub presiune și instalațiile de ridicat precum și autorizarea persoanelor cuprinse în anexele nr.10,11 și 12 pînă la data de 30 iunie 1979, cu excepția cazanului de 1035 t/h care va putea fi autorizat ISCIR după finalizarea acestuia precum.

d). Rezolvarea deficiențelor la utilajele și instalațiile cuprinse în anexa nr.8 conform programului aprobat.

e). Afectuarea probelor restante și redactate în anexa nr.13, pînă la data de 31 martie 1979.

f). Îmbunătățirea fiabilității aparatului AAC conform programului aprobat.

g). Asigurarea instrucțiunilor tehnice de exploatare pentru toate instalațiile blocului nr.1 de 330 MW, pînă la data de 31 martie 1979.

h). Intocmirea studiului și probelor pentru a se determine sezonul normal de pîcioră la cazanul de 1035 t/h din CTS Turceni în condițiile lipsei celor 4 arzătoare de pîcioră de la cota + 12m. Execuții: ICPRE, ICPRE și ICPRE până la 31 martie 1979.

i). ENEC București va executa sudarea arăturilor lanțurilor de izolare la stația de 400 KV a CTS Turceni, acolo unde această operațiune nu este executată la o oprire mai mare de 3 zile a blocului nr.1 de 330 MW.

j). ICPRE București va da soluții pînă la data de 31 dec.1978 pentru reducerea tensiunii de pîcioră și respectiv de atingere în SSE de 110 KV și 400 KV ale CTS Turceni în punctele unde acestea depășesc prevederile normativului.

2). IIM Bucuresti va lua masuri pentru terminarea
recondițiilor blocurilor nr. 2, 3 și 4 de 330 MW la linia electrică
de 400 kV dublu circuit OJN Turcoaia la SNE 400 kV fiind pe
baza de programe puse de acord cu IIM Craiova și IS Turcoaia .

3/. Admiterea recepției a fost notărită în unanimitate.

Prezentul proces-verbal conține 10 file și 15 anexe
numerotate în total de 25 file care fac parte integrantă din
cuprinsul lui; a fost încheiat în data de 26 decembrie 1978 în
8 (opt) exemplare.

Vicepreședinte:

Ing. Matie Virgil Alexiu
Matie

Membri:

- 1. Ing. Iliescu Tudor *Maria T.*
- 2. Dr. Ing. Iacob Dumitru *Iacob*
- 3. Dr. Ing. Munteanu Ion *Munteanu*
- 4. Ing. Ionescu Maria → cu observații după anexa
- 5. Ing. Constantinascu Petre *P. I. I. I.*
- 6. Ing. Pistovschi Vladimir concediu medical
- 7. Ing. Nicolae Olga *Nicolae*
- 8. Ing. Blădescu Constantin *Blădescu*
- 9. Ing. Gheorghiu Pavel *Gheorghiu*
- 10. Ing. Vintilă Eugen *Vintilă*
- 11. Ing. Huc Florin *Huc*
- 12. Ing. Tuzar Valter *Tuzar*
- 13. Ing. Stoichiță Mircea *Stoichiță*
- 14. Ing. Mitrea Dumitru *Mitrea*
- 15. Ing. Popescu Eugen *Popescu*
- 16. Ing. Brădăreanu Victor *Brădăreanu*
- 17. Ing. Mateescu George *Mateescu*
- 18. Ing. Tiron Dumitru nu s-a prezentat
- 19. Ing. Chița Vasile *Chița*
- 20. Ing. Blăjan George *Blăjan*

Specialisti consultanti:

1. Ing. Iorga Alexandra
2. Ing. Marinescu Gabriel
3. Ing. Roibu Ion
4. Ing. Pitigoi Marin
5. Ing. Anghelache Victor
6. Minzărescu Nicolae
7. Ing. Constantinescu M.
8. Rebedia Constantin
9. Ing. Giuvelea Pompiliu
10. Ing. Vlădianu Dumitru
11. Ing. Vasile Victor
12. Ing. Bușă Gheorghe
13. Ing. Ghinea Răducan
14. Ing. Bolnavu Tudor
15. Ing. Surdu Ion
16. Ing. Rădulescu Marian
17. Ing. Selischi Igor
18. Ing. Dumitrache Gheorghe
19. Sing. Mercuriale N.

Alexandru
Marinescu

Mary
Heckert
[Signature]

[Signature]
[Signature]
[Signature]

Secretariatul Comisiei de receptie:

1. Ing. Mihei Silvestru
2. Ec. Ioncică Mihai
3. Sing. Macedonescu Paul
4. Ing. Bogdănescu Ion
5. Olteanu Andrei

[Signature]
[Signature]
[Signature]
[Signature]

Situatia mijloacelor fixe ce apartin blocului energetic nr. 1 la data de 30.09.2016

Nr. crt.	Denumire mijloc fix	Numar de inventar	Numar de luni ramase	Valoare de inventar	Valoare amortizata la 30.09.2016	Valoare ramasa de amortizat la 30.09.2016	Amortizare lunara	Observatii
0	1	2	3	4	5	6	7	
1	CORP BUNKERI	1008TER	284	3.204.398,00	98.428,59	3.105.969,41	10.936,51	Ramane in functiune
2	ST POMPE BAGGER 1-2 BL	1009TER	53	25.042,00	3.635,10	21.406,90	403,9	Ramane in functiune
3	STATIE DE COMPRESOARE	1010TER	289	456.491,87	13.126,71	443.365,16	1.534,13	Ramane in functiune
4	SALA TURBOAGREGATELOR NR 1	1012TER	284	5.532.564,00	169.364,20	5.363.199,80	18.818,24	Ramane in functiune
5	CENTRALA TERMICA DE PORNIRE CT	1014TER	284	494.014,00	15.174,45	478.839,55	1.686,05	Ramane in functiune
6	SALA CAZANELOR	1025TER	284	4.382.497,00	134.615,97	4.247.881,03	14.957,33	Ramane in functiune
7	CORP INTERMEDIAR	1026TER	284	5.622.576,00	172.707,12	5.449.868,88	19.189,68	Ramane in functiune
8	COS DE FUM	2018TER	54	3.704.002,00	529.142,85	3.174.859,15	58.793,65	Scoatere din functiune
9	TURBOAGREGAT	3083TER	58	1.074,00	144,27	929,73	16,03	Scoatere din functiune
10	CAZAN DE ABUR TIP BENSON 1035	3090TER	58	5.941,00	798,03	5.142,97	88,67	Scoatere din functiune
11	CAZAN CR 16	3093TER	55	406	57,06	348,94	6,34	Ramane in functiune
12	CAZAN CR 16	3095TER	55	498	70,02	427,98	7,78	Ramane in functiune
13	CAMERA DE COMANDA TERMICA	3194TER	2	444	349,38	94,62	38,82	Ramane in functiune
14	TURBOPOMPA DE ALIMENTARE 100%	4679TER	59	4.067,00	538,29	3.528,71	59,81	Scoatere din functiune
15	ELECTROPOMPA DE ALIMENTARE 50%	4677TER	56	72	9,99	62,01	1,11	Scoatere din functiune
16	ELECTROPOMPA DE ALIMENTARE 50%	4678TER	56	53	7,38	45,62	0,82	Scoatere din functiune
17	MORI CARBUNE	40330TER	56	20	2,79	17,21	0,31	Scoatere din functiune
18	MORI CARBUNE	40331TER	56	12	1,62	10,38	0,18	Scoatere din functiune
19	MORI CARBUNE	40332TER	56	13	1,8	11,2	0,2	Scoatere din functiune
20	MORI CARBUNE	40333TER	56	8	1,08	6,92	0,12	Scoatere din functiune
21	MORI CARBUNE	40334TER	56	9	1,26	7,74	0,14	Scoatere din functiune
22	MORI CARBUNE	40335TER	56	8	1,08	6,92	0,12	Scoatere din functiune
23	ELECTRO-PALANE TTF-2-10626	6436TER	50	30	4,59	25,41	0,51	Ramane in functiune
24	CORPUL ELECTRIC	1023TER	284	1.552.981,00	47.702,43	1.505.278,57	5.300,27	Ramane in functiune
25	CORP DE EXPLOATARE	1024TER	284	4.005.013,00	123.020,91	3.881.992,09	13.668,99	Ramane in functiune

26	TABLOU CURENT CONTINUU GENERATOR	3134TER	101	153,987,00	12.598,92	141.388,08	1.399,88	Ramane in functiune
27	IBA STATIA 6 KV SERVICII PROPR	3151TER	54	58	8,28	49,72	0,92	Scoatere din functiune
28	TRAFU 400MVA 24/420KV	3156TER	54	313	44,73	268,27	4,97	Scoatere din functiune
29	TRAFU PUTERE	3157TER	54	164	23,4	140,6	2,6	Scoatere din functiune
30	OC1R TABLOU PRINCIPAL 0.4	3187TER	4	731	502,11	228,89	55,79	Ramane in functiune
31	OC1R TABLOU PRINCIPAL 0.4 KV E	3188TER	54	100	14,31	85,69	1,59	Ramane in functiune
32	IEM TABLOU VITAL 0.4 KV SERVIC	3192TER	54	80	11,43	68,57	1,27	Scoatere din functiune
33	TRANSFORMATOR 1000KVA OCTE01	3917TER	29	1.068,00	252,63	815,37	28,07	Scoatere din functiune
34	STATIA 400 KV BL. I	3153TER	78	14.686,00	1.519,11	13.166,89	168,79	Scoatere din functiune
35	OD3C	3098TER	78	261	26,82	234,18	2,98	Ramane in functiune
36	OD4C	3099TER	78	261	26,82	234,18	2,98	Ramane in functiune
37	OC IH TABLOU PRINCIPAL 0.4 KV	3102TER	78	453.200,00	46.882,53	406.317,47	5.209,17	Ramane in functiune
38	ODIC TABLOU SECUNDAR 0.4 KV	3118TER	78	172	17,64	154,36	1,96	Ramane in functiune
39	OCIN TABLOU PRINCIPAL 0.4KV	3124TER	78	277.283,00	28.684,44	248.598,56	3.187,16	Ramane in functiune
40	TABLOU CURENT CONTINUU 24 V	3129TER	78	288	29,61	258,39	3,29	Ramane in functiune
41	IEB TABLOU CURENT CONTINUU 220	3132TER	78	192	19,62	172,38	2,18	Scoatere din functiune
42	OCIL TABLOU PRINCIPAL 0.4 KV	3145TER	78	453	46,71	406,29	5,19	Scoatere din functiune
43	STATIA 400 KV	3150TER	78	480	49,5	430,5	5,5	Scoatere din functiune
44	TABLOU PRINCIPAL 0.4 KV OC2E	3163TER	78	329	33,93	295,07	3,77	Scoatere din functiune
45	TABLOU PRINCIPAL 0.4 KV OCIE	3164TER	78	329	33,93	295,07	3,77	Scoatere din functiune
46	IEN TABLOU VITAL 0.4 KV SERVIC	3170TER	78	487	50,31	436,69	5,59	Scoatere din functiune
47	IDD TABLOU SECUNDAR 0.4 KV SER	3171TER	78	247	25,47	221,53	2,83	Scoatere din functiune
48	IDC TABLOU SECUNDAR 0.4 KV SER	3172TER	78	247	25,47	221,53	2,83	Scoatere din functiune
49	ICD TABLOU PRINCIPAL 0.4 KV	3173TER	78	624	64,53	559,47	7,17	Scoatere din functiune
50	ICC TABLOU PRINCIPAL 0.4 KV	3174TER	78	693	71,73	621,27	7,97	Scoatere din functiune
51	ICA TABLOU PRINCIPAL 0.4 KV	3175TER	78	617	63,72	553,28	7,08	Scoatere din functiune
52	INST.TEHLA ST.POMPE TR.II NRI	4703TER	18	4	1,08	2,92	0,12	Scoatere din functiune
53	BANDA 4A	6264TER	34	12.683,00	2.653,83	10.029,17	294,87	Ramane in functiune
54	BANDA 3A	6262TER	18	182	59,49	122,51	6,61	Ramane in functiune
55	BANDA 4IA	6266TER	18	25	6,93	18,07	0,77	Ramane in functiune
56	BANDA 5A	6268TER	18	366	121,23	244,77	13,47	Ramane in functiune
57	BANDA 5C	6270TER	18	3.851,00	1.282,95	2.568,05	142,55	Ramane in functiune
58	BANDA 6A	6272TER	18	65.978,00	21.990,87	43.987,13	2.443,43	Ramane in functiune
59	BANDA 6C	6274TER	18	807	268,65	538,35	29,85	Ramane in functiune
60	BANDA 7A	6285TER	18	793	263,25	529,75	29,25	Ramane in functiune
61	BANDA 7C	6287TER	18	805	266,4	538,6	29,6	Ramane in functiune
62	IBB STATIA 6 KV SERVICII PROPR	3149TER	54	58	8,28	49,72	0,92	Scoatere din functiune
63	TABLOU PRINCIPAL 0.4 KV	3191TER	78	665	68,58	596,42	7,62	Scoatere din functiune
64	OD1L TABLOU SECUNDAR 0.4 KV BE	3155TER	59	46	6,12	39,88	0,68	Ramane in functiune

65	ODIH TABLOU SECUNDAR 0.4 KV BE	3166TER	198	756	32,85	723,15	3,65	Ramane in functiune
66	OCIC TABLOU PRINCIPAL 0.4 KV C	3169TER	198	1.405,00	61,02	1.343,98	6,78	Ramane in functiune
67	CANALE SI CONDUCTE PTR APA DE RACIRE	2021TER	54	786.643,00	112.377,15	674.265,85	12.486,35	Ramane in functiune
68	STATIA POMPE APA CALDA ETAPA II	2306TER	16	97.915,00	35.247,15	62.667,85	3.916,35	Ramane in functiune
69	BANDA 2A	6298TER	18	1.195,00	397,26	797,74	44,14	Ramane in functiune
	TOTAL			30.873.760,87	1.575.147,76	29.298.613,11	175.092,02	

DIRECTOR PRODUCTIE SI REPARATII

ing. Leu Ionel



CONTABIL SEF,

ec. Biga Gabriel



SEF BIROU PATRIMONIU

ec. Biga Roxanda



INTOCMIT,

ec. Ion Gogioman

