

Tegevusaruanne

AS Narva Elektriijaamad on 100 %-liselt Eesti Energia ASi omandis olev ettevõte, mille põhitegevus on põlevkivist elektri- ja soojusenergia tootmine. Lisategevusena tegeleb ettevõte põlevkiviõli tootmisega energiatehnoloogilistel seadmetel UTT-3000.

Ettevõtte moodustati 1. aprillil 1999 Balti ja Eesti Elektriijaama (edaspidi Balti EJ ja Eesti EJ) baasil, mille käikuandmine toimus aastatel 1959-1966 ja 1969-1973.

2004. aastal tähistati Eesti Elektriijaama esimese energiabloki käikulaskmise 35.aastapäeva ning Balti Elektriijaama 45. aastapäeva.

Tootmine ja äritegevus

2004/2005 majandusaasta kujunes ettevõttele edukaks, kuna ta näitas oodatust tunduvalt suuremat müügiimahtu ja efektiivsemat tootmist. Energiatootmise valdkonna suurima investeeringu tulemusena alustasid tööd uued keevkihttehnoloogial põhinevad energiablokid (Eesti Elektriijaama 8. plokk ja Balti Elektriijaama 11. plokk). See on reaalne samm Eesti pikaajalise elektriiga varustuskindluse tagamiseks kodumaise kütuse põlevkivi baasil. Lõppenud majandusaastal väljastasid uued plokkid ligi 1,5 TWh elektrit, mis on veerand kogu Eesti elektritarbimisest.

Eraldi märkimist vajab ISO 14001 standardi kohase keskkonjauhtimissüsteemi väljaarendamise protsess. Keskkonjauhtimissüsteemiga on hõlmatud kõik ASi Narva Elektriijaamad allettevõtted: Eesti Elektriijaam, Balti Elektriijaam, Õlitehas, Tuhakäitlusettevõtte, Kütuseettevõtte, Transpordijaoskond ja osakonnad. ISO 14001 sertifikaadi olemasolu annab selget tunnistust ettevõttest kui usaldusväärsest ja keskkonnasõbralikust partnerist, vähendades samas ka kindlustuskulusid. Samas viitab sertifikaadi olemasolu ka asjaolule, et ettevõtte on teadvustanud oma suhted keskkonnaga, sõnastanud oma keskkonnapoliitika, identifitseerinud olulised keskkonnaaspektid ning tegeleb pidevalt süsteemi täiustamisega.

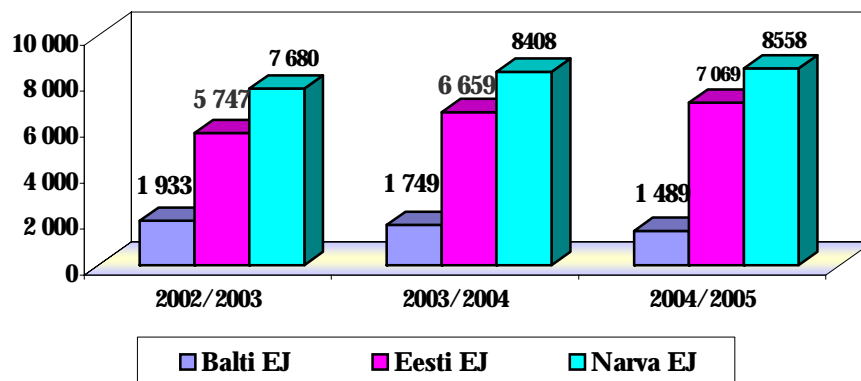
Alates 01.03.2005 hakkasid ASis Narva Elektriijaamad kehtima elektrienergia uued hinnad, mis nägid ette tariifide languse. ASi Narva Elektriijaamad müüdava elektrienergia kaalutud keskmiseks hinnaks kujuneb 40,95 senti/kWh; aktiivenergia hinna piirmäär 24,17 s/kWh; võimsustasu piirmäär 784 637 kr/MW aastas. Võrreldes senikehtinud hindadega toob see kaasa ASi Narva Elektriijaamad võimsustasu 24%-lise languse. Hinnalangus on saavutatud eeskätt püsikulude kokkuhoiule tänu uute energiablokkide käikuandmisele, mille tulemusena on vähenenud hooldus- ja remondikulud.

31.03.2004 kooskõlastas Energiaturu Inspeksioon ASile Narva Elektriijaamad kui soojusettevõtjale soojuse piirhinna – 208,05 kr/MWh. AS Narva Elektriijaamad rakendas uue müügihinna 207 kr/MWh alates 01.01.2005.

Balti EJ installeeritud elektritootmisvõimsus on 1090 MW ja soojustootmisvõimsus 505 MW. Eesti Elektriijaamal on vastavad näitajad 1615 MW ja 84 MW.

2004/2005 majandusaastal kokku väljastati 8 558 GWh elektrienergiat, ehk 2% võrra rohkem eelmisest aastast. Eesti EJ kui uuem ja tehnoloogiliselt efektiivsem jaam väljastas toodetavast energiast 82%. AS Narva Elektriijaamad tootis ligikaudu 95% kogu Eestis toodetavast elektrienergiast.

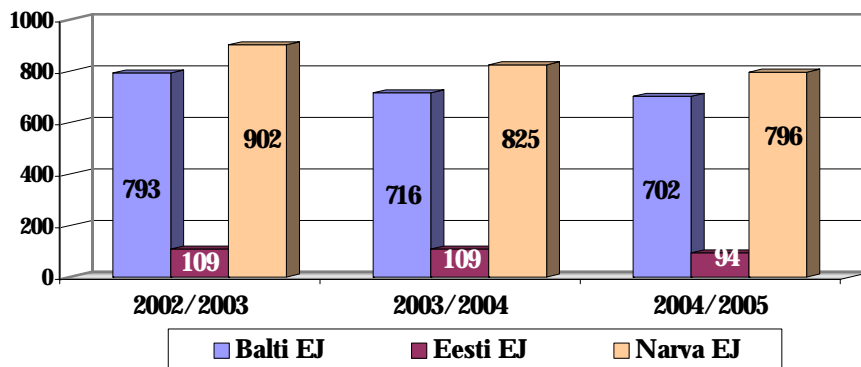
Elektrienergia väljastamine, GWh



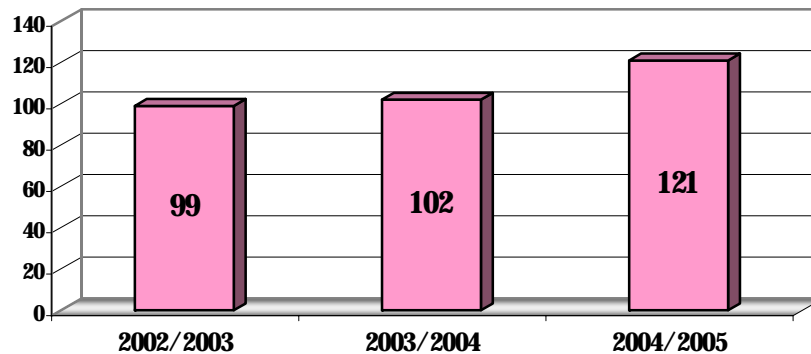
Samal ajal langes tingkütuse erikulu elektritootmisel. Erikuulu languse peamised põhjused majandusaasta jooksul olid ploki nr.8 stabiilne töö kõrgel keskmisel koormusel, soodne tootmisrežiim seoses öise ekspordiga Lätisse ning plokkidest nr.1-7 lahkuvate suitsugaaside keskmise temperatuuri alanemine.

Soojusenergiat väljastati 796 GWh, ehk 4 % võrra vähem eelmisest aastast. Väljastamise vähenemine oli tingitud peamiselt soojast talvest. Valdav osa (88 %) soojusenergiast toodetakse Balti EJ-s ning selle tarbijad on peamiselt Narva elanikud ja ettevõtjad.

Soojusenergia väljastamine, GWh



AS Narva Elektriijaamad Õlitehases toodetakse põlevkivist erinevaid kütteõlisid, teebituumenit ja uttegaasi. Kütteõli toodetakse nii müügiks kui ka elektriijaamades katelde sissekütmiseks. Teebituumenit müüakse teekatete ehituseks ja remondiks. Uttegaas on kasutusel Eesti EJ elektritootmisel täiendava kütusena. 2004/2005. majandusaastal toodeti 121 tuhat tonni põlevkiviõli, mis on 19 % rohkem kui eelmisel majandusaastal.

Põlevkiviõli toodang, tuh.t

AS Narva Elektriijaamad puhaskasum aruandeperioodil oli 378 mln kr.

AS-i Narva Elektriijaamad realiseerimise netokäive oli 2004/2005. majandusaastal 3 594 mln kr, eelmise majandusaastaga võrreldes suurenes see 79 mln kr võrra ehk 2,2 %. Suurim käibemaht on traditsiooniliselt elektrienergia müügil 3 138 mln kr (87,3 %), mis moodustab 15 mln kr rohkem kui eelmisel majandusaastal.

AS Narva Elektriijaamad müüs soojusenergiat 129 mln kr eest. Naturaalnäitajates langes müük eelmise majandusaastaga võrreldes 17 GWh ehk 2,5 % ning rahaliselt kasvas 9 mln kr ehk 7,5 % tänu müügihinna tõusule 01.01.2005.a.

Edukalt on läinud põlevkiviõli müük 202 mln kr eest (eelmisel majandusaastal 143 mln kr). Põlevkiviõli müüdi 114 tuh tonni (eelmisel majandusaastal 83 tuh tonni).

Ettevõtte ärikulud olid 2004/2005. majandusaastal kokku 3 030 mln kr, ehk eelmise majandusaastaga võrreldes 1,4 % võrra rohkem.

Otsekulud toodangu valmistamiseks moodustasid 1 713 mln kr, mis on 1,5 % võrra vähem kui 2003/2004. majandusaastal. Samas toimus aruandeperioodil tootmismahdade kasv eelmise perioodi võrreldes. Tänu uute keevkihttehnoloogial põhinevate energiablokkide kasutusse võtmisega vähenesid oluliselt elektri tootmisel tekkivad kütusekulud. Kütuse sääst vanade tolmpõletustehnoloogial põhinevate plokkidega võrreldes on 15 %.

Mitmesugused tegevuskulud moodustasid aruandeperioodil 712 mln kr, mis on 6 mln kr, ehk 0,8 % enam kui eelmisel majandusaastal. Uuringuteks ja nõustamisteks on kulutatud ligi 14 mln kr, mis on 55 % võrra rohkem kui eelmisel majandusaastal. Olulisimad uuringud olid järgmised:

- AS Narva Elektriijaamad tuhaärastussüsteemide moderniseerimiseks optimaalsete lahenduste otsimine. Katseuringute korraldamine tuhapulbi tihendamiseks ja selle tehnoloogia kasutamise võimaluste välaselgitamine pilootseadme hanke korraldamiseks.
- Eesti Elektriijaama tehnilise veevarustussüsteemi juurdevoolukanali hüdrauliliste parameetrite analüüs ning töökindluse uurimine Narva veehoidlas täheldatavate erinevate veetasemete korral.
- AS Narva Elektriijaamad Õlitehases toodetud vedelkütuse keemilis-tehniline analüüs ning keskkonda kahjustavate komponentide määramine gaasides.

Kulumi kasv 54 mln kr, ehk 19 % võrra eelmise majandusaastaga võrreldes on tingitud põhivara koosseisu muutustest, kõige olulisem neist on renoveeritud 8. energiabloki põhivara bilanssi võtmine alates 31.12.2004.a.

ASi Narva Elektriijaamad võlakohustused kasvasid 2004/2005. majandusaasta jooksul 68 mln kr võrra, moodustades kokku 2 529 mln kr.

Tööjõukulud suurenesid 6 mln kr võrra, moodustades aruandeaastal 265 mln kr. Vähenemist mõjutab enim pensioni- ja tervisekahjustuste hüvitamise eraldiste moodustamine, mis toimus esmakordselt eelmisel aruandeperioodil summas 16 mln kr. Aruandeaastal läbi viidud eraldiste inventuuri tulemusena täiendati varem moodustatud eraldist 3 mln kr võrra. Tööjõukuludest, sealhulgas juhatusele ja nõukogule makstud tasudest ja soodustustest annab täpsema ülevaate raamatupidamise aastaaruande lisa 19.

Aruandeaasta alguses töötas ASis Narva Elektriijaamad 1861 töötajat. Aasta lõpul oli töötajate arv 1855.

Aktiivselt tegeletakse oma töötajate koolitamisega. Ellu on viidud ulatuslikud koolituskavad - juhtide reserv, koolituskava *Mentoring Program* jt.

Vaadeldaval majandusaastal olid erilise tähelepanu all kollektiivlepinguga seotud küsimused. ASi Narva Elektriijaamad ja ametiühingute vahel sõlmiti uus kollektiivleping järgnevas kaheks majandusaastaks. Kollektiivleping sisaldab töötajate palgatingimusi, tööohutuse ja töötervishoiu temaatikat, puhkuste andmise kokkuleppeid ning muid sotsiaalseid garantiisid.

2004/2005. majandusaastal säilitati varem alustatud tavad ja traditsioonid - kohtumisõhtud pensionäridega; Energeetikute suvepäev; jõuluõhtud; kingituste varumine naistepäevaks; vastsündinute vanematele imikukottide kinkimine; sportmängude ja erinevate meistrivõistluste korraldamine.

AS Narva Elektriijaamad direktorite nõukogu otsusega kinnitati ASi Narva Elektriijaamad sotsiaalplaan, milles leidsid kajastamist Sotsiaalfondi kaudu koondatavatele töötajatele osutatava sotsiaalabi eri vormid ning sotsiaalabi taotlemise kord. Majandusaasta jooksul on endistele töötajatele Sotsiaalfondi kaudu tehtud väljamakseid 2 792 tuh krooni ulatuses.

Investeeringustegevus

2004/2005. majandusaastal lõpule viidud tehnilise arengu alased tööd olid suures osas suunatud elektriijaamade renoveerimisele ning nende kompleksse arengu tagamisele, arvestades Euroopa Liidu ja Eesti keskkonnavalaseid nõudeid. Majandusaastal lõpetati 8. ja 11. ploki renoveerimine ning tipu- ja reservkatlamaja ehitustööd.

Paralleelselt uute võimsuste ehitamisega oli terve rida projekte seotud BEJ plokiosa töö kindlustamisega olukorras, kus jaama I-III järjekord suletakse.

2004/2005 majandusaasta investeeringute maht oli kokku 610 549 tuh kr, sh ilma energiaplokkide renoveerimisprojektita 479 172 tuh kr.

2004/2005. majandusaasta olulisimad investeeringuprojektid olid järgmised:

1.8. ja 11. energiaploki renoveerimine

2004/2005. majandusaastal lõpetati praktiliselt uute plokkide seadistus- ja käivitustööd ning viidi läbi plokkide lepingulised katsetused (v.a 11. ploki töökindlusteim, mis on kavandatud järgmisesse majandusaastasse).

Plokkide garantiikatsetused näitasid plokkide parameetrite vastavust lepingu garantiitingimustele, ning olid efektiivsuse ja heitmete osas isegi



paremad kui lepingus nõutud. Nii olid energiaploki põhigarantiid (sulgudes mõõdetud väärtused) – maksimaalne brutovõimsus 215 MW (215), omatarbe elektriline võimsus 18.8 MW (13.7), soojuse neto erikulu elektrienergia tootmisele 9471 kJ/kWh (9020).

Kateldest eralduvate saasteainete heitkoguste tase on tunduvalt madalam EL direktiividega sätestatud rangetest heitkoguste piirväärtustest. Nii on vääveldioksiidi kontsentratsiooni tase suitsugaasides üle 10 korra madalam kehtestatud piirväärtusest 200 mg/Nm³, moodustades vaid 10-20 mg/Nm³. Ligikaudu 2 korda madalam piirväärtusest 200 mg/Nm³ on ka lämmastikdioksiidi sisaldus suitsugaasides. Lendtuha sisaldus suitsugaasides on püsinud kehtestatud piirväärtuse 30 mg/Nm³ piires.

Senine käit on näidanud, et uued keevkihtkatlad töötavad põlevkivil hästi: renoveeritud plokk võtab kergelt peale nimikoormuse 215 MW ning vastab oma näitajate osas kõigile lepingulistele garantiitingimustele. Võrreldes vanade mittemoderniseeritud energiaplokkidega on keevkihttehnoloogial töötavate plokkide maksimaalne võimsus 35 MW võrra suurem ning kütusekulu sama energiakoguse tootmiseks üle 20 % väiksem, vastavalt on väiksemad ka ladestatava tuha kogused. Esimene renoveeritud plokkidest, Eesti EJ 8. plokk on olnud kommertskaidus juba alates 2004.a. veebruarist ning on tootnud juba 1682 GWh elektrienergiat.

2. Balti Elektriijaama ümberseadmestamine

Tulenevalt vajadusest lõpetada tootmine Balti Elektriijaama vanemas osas (I-III jrk) oli 2004/2005 majandusaasta investeeringute kava planeeritud mitmeid projekte, mis olid põhiliselt suunatud BEJ soojustootmise ümberkorraldamisele ja tarnekindluse tõstmisele, samuti jaama plokiosa töö kindlustamisele tingimustes, mil vana jaamaosa suletakse.

Peale BEJ I-III järgu sulgemist viiakse soojustootmine üle 11. plokile ning tipu- ja reservkatlamajale.

Peamiseks projektideks Balti Elektriijaama ümberseadmestamisel olid:

2.1 BEJ tipu- ja reservkatlamaja ehitus

3 x 80 MW võimsusega katlamaja peab tagama 11. ploki töö korral soojuskoormuse tippude katmise, 11. ploki seiskamise ajal aga kogu vajaliku soojuskoormuse nii linna kütteks, tööstusauru tootmiseks kui ka jaama omatarbeks. Katlamaja põhikütuseks on looduslik gaas ning reservkütuseks põlevkiviõli.

Majandusaastal lõpetati katlamaja ehitus, samuti viidi lõpule süsteemide seadistustööd. Tarnija saavutas lepingulise Mechanical Completion'i õigeaegselt.

Projekti mahtu kuulus kogu katlamaja tööks vajalik seadmestik, k.a soojusvahetid ja kõik tarvilikud ühendused ülejaamaliste süsteemidega. Katlamaja on täielikult automatiseeritud ning tema juhtimine toimub 11. ploki juhtimisruumist.

Katlamaja ehituskompleksi kuulus ka BEJ uue, kaasaja nõuetele vastava vedelkütusemajandi rajamine. Ehitati kolm 3000 m³ mahuga vedelkütuse mahutit koos kütuse vastuvõtu- ja mahalaadimise estakaadiga. Laadimissõlm on ette nähtud põlevkiviõli ja masuudi mahalaadimiseks raudteesisternidest ja paakautodest. Projekti raames rajati ka vajalikud ühendused vedelkütusemajandi ja katlamaja vahel.

- 2.2 Gaasitrassi ehitus



Katlamaja gaasivarustuseks ehitati Elektriijaama tee viadukti piirkonnas asuvast gaasijaotuspunktist Balti Elektriijaama 273 mm diameetriga maa-alune gaasitrass. Gaasitorustik on käiku võetud ning Eesti Gaasiga on sõlmitud gaasi müügileping.

• 2.3 Torustike estakaadi ehitus

Torustike estakaadiga ühendati 11. ploki ja katlamaja soojatootmissüsteemid, et kindlustada mõlema soojusallika paralleelne töö.

2.4 Elektriskeemide rekonstrueerimine johtuvalt BEJ I-III jrk sulgemisest

Tulenevalt eelseisvast uue 330 kV jaotla ehitusest ning 220 kV pingeklassi likvideerimisest on Balti Elektriijaamas rekonstrueeritud vastutusrikkaid ühendusi toitvaid 0,4kV ja 6kV sektioone, mis jäetakse kasutusse ka pärast I-III jrk sulgemist. Nende ühenduste toiteks paigaldati uued jaotusseadmed.

• 2.5 Esimese soojusmagistraali renoveerimine

2004/2005 majandusaastal renoveeriti Narva linna toitev esimene soojusmagistraal nõutava töökindluse tagamise ja soojuskadude vähendamise eesmärgil.

3. Keskkonnaregulatsiooniga ettenähtud investeeringud

3.1 Suitsugaaside heitkoguste pidevseire rakendamine

EL direktiiv nr 2001/80/EAC ning Eesti seadusaktid on kehtestanud nõude suitsugaaside heitkoguste seiremeetmete rakendamise kohta kõigil suurtel (soojusvõimsusega üle 100 MW) põletusseadmetel hiljemalt 27.11.2004. Balti Elektriijaama kahele korstnale ja Eesti Elektriijaama kahele korstnale tuli paigaldada suitsugaasides sisalduvate saateainete keskkonnaparametrite mõõteandurid näitude kauglugemise ja registreerimiseks.

Majandusaasta lõpuks õnnestus projekt EEJ korstnatel nr 1 ja nr 2 ellu viia. Korstnatele on ca 100 m kõrgusele paigaldatud ringrõud proovivõtu-seadmetega. Seadmete teenindamiseks on paigaldatud liftid. Mõõtekompleks registreerib kogu saabuva informatsiooni ning väljastab perioodi koondaruanded.



BEJ projekti elluviimine lükkus edasi järgmisesse majandusaastasse seoses korstna projekteeija nõudega korstna täiendavaks renoveerimiseks.

2004. aasta lõpus anti tarnijale tööloa pidevseire projekti elluviimiseks Õliteshas; tähtaeg on 2005. aasta lõpp.

3.2 Naftasaaduste ja kemikaalide hoidmishitiste rekonstrueerimine

Suur töö on ära tehtud NEJ ettevõtete naftasaaduste ja kemikaalide hoidmishitiste vastavusse viimiseks Vabariigi Valitsuse 16. mai 2001. a määrusega nr 172 "Naftasaaduste hoidmishitiste veekaitseenõuded".

4. Veel olulisi ellu viidud investeerimisprojekte

Allpool on nimetatud rida olulisi 2004/2005 majandusaastal ellu viidud investeerimisprojekte:

- EEJ vagunikalluti nr 4 väljavahetamine
- EEJ plokkide juhtimissüsteemide renoveerimine

- diisलगeneraatoritel töötava avariilise elektrivarustusüsteemi loomine EEJ-s
- EEJ tuhavälja piirdetammi kaguosa rekonstrueerimine
- BEJ korstna nr 5 rekonstrueerimine tema tööea pikendamiseks

2004/2005. majandusaasta investeeringute maht ja realiseerimine (tuh. kr).

	Plaan 2004/05	Kokku investeeritud	Kokku käiku antud
INVESTEERINGUD KOKKU , välja arvatud plokkide renoveerimine	731 986	479 171	229 320
INVESTEERINGUD KOKKU koos plokkide renoveerimisega	834 688	610 549	2 355 820

Keskkonnakasutus ja -kaitse

Ettevõtte saastetasud 2004/2005. majandusaastal olid kokku 234 mln kr, suurenedes aastaga 26 mln kr ehk ca. 12 % võrra. Lisaks arvestati aruandeperioodil vee erikasutuse tasu 33 mln kr. Maksude suurenemine on mõnevõrra väiksem tariifide ja tootmismahu kasvust tänu uute keevkihtkatelde paremale kasutegurile ja väiksematele heitmetele suitsugaasides.

Möödunud aastal rakendunud Narva Elektriijaamade uus keevkihttehnoloogia võimaldas juba kahe energiaploki kasutuselevõttuga 2004/2005. majandusaastal vähendada vääveldioksiidi heitmeid kuus ja pool tuhat tonni, tahkeid osakesi üle nelja tuhande tonni, lämmastikdioksiidi heitkoguseid ligikaudu poolteist tuhat tonni.

Reaalselt olid ASi Narva Elektriijaamad aruandeperioodi saastetasud väiksemad riigieelarvest saadud sihtfinantseerimise summa võrra 420 tuh kr. Vastavalt keskkonnaministriiga sõlmitud lepingutele kohustus AS Narva Elektriijaamad investeerima elektrifiltritesse ning vähendada õhku saastavate ainete koguseid. Pärast nimetatud kohustuste täitmist tekkis aktsiaseltsil õigus vähendada arvestatavat saastetasu.

Keskkonnakaitseliste maksude suurenemist on oodata ka tulevikus. Vastavalt Keskkonnaministeeriumi plaanidele tõusevad peamiselt just ressursikasutust, aga ka vee- ja õhusaastet puudutavad saastetasud aastas kuni 20%. Peale saastetasude suurenemise tuleb arvestada ka heitkogustele kehtestatud piirväärtusi, mis hakkavad piirama tootmistegevust, kui uude tehnoloogiasse piisavalt ei investeerita.

Vastavalt Eesti ühinemislepingule Euroopa Liiduga peavad põlevkivikatelde lendtuha heitmed alates 2008.a olema alla 200 mg/Nm³, SO₂ heitkogused alates 2012.a alla 25000 t/a ning alates 2016.a peavad kõik põlevkivikatelde heitmed välisõhku vastama suurtele põletusseadmetele kehtestatud nõuetele. Nõutav lendtuha heitmete kontsentratsioon on saavutatud kõikidel pärast 2008.a töötavatel plokkidel (v.a. Balti Elektriijaama 9. ja 10. plokk, mis on põhiliselt reservis ega või töötada ajavahemikus 2008–2016 rohkem kui 20 000 tundi), kuid teiste heitmete vähendamine 2016. aastaks nõuab suuri investeeringuid olemasolevate energiaplokkide renoveerimiseks keevkihtkateldegaga.

Aruandeperioodil jätkati tööd elektriijaamade prügilate keskkonnanõuetele vastavusse viimiseks. Sel eesmärgil sai AS-iga Viater Ehitus sõlmitud leping “Tööstusjäätmete prügila sulgemine Eesti Elektriijaamas ja tööstusjäätmete prügila sulgemise I etapp Balti Elektriijaamas”. Balti Elektriijaama prügila sulgemise I etapi all mõeldakse prügila

korrastamist, pidades silmas selle edaspidist sulgemist. Eesti Elektriijaama suletud prügilad on tasandatud ja kaetud pinnasega, kõik tööd lõpetatakse 2005.a.

Balti Elektriijaama tuhavälja nr 2 sulgemiseks sõlmiti teenuste leping konsortsiumiga firmadest C&E Consulting und Engineering GmbH, WISUTEC GmbH, ENTEC AS ja Ökosil AS ning projekteerimis- ja ehitustööde leping konsortsiumiga firmadest AS ASPI ja Eesti ESM AS. Balti Elektriijaama tuhavälja nr 2 sulgemistööd lõpevad eeldatavalt 2007.a algul. Projekti, mille maksumuseks kujunes 79 mln kr., finantseerib Euroopa Liidu Ühtekuuluvusfond 84% ulatuses. Projekti maksumusse ei ole arvestatud tuhavälja vee neutraliseerimiseks kuluvat soolhapet ning projektijuhtimise tasu, need tasub täies ulatuses AS Narva Elektriijaamad. Projektijuhtimiseks on sõlmitud leping Soome firmaga EMP-Projects OY.

Tulevikuplaanid

Uuel majandusaastal on AS Narva Elektriijaamad seadnud endale eesmärgiks tõsta ka edaspidi tootmise efektiivsust ja konkurentsivõimet ning et pärast Euroopa Liidus elektri vabaturu kehtestamist oleks AS Narva Elektriijaamad elektritootmise osas valmis teistega konkureerima.

Järgmise 2005/06 majandusaasta jooksul tuleb realiseerida terve rida olulisi ning suuremahulisi projekte, milledest olulisimad on järgmised:

- 11. ploki renoveerimise lõpetamine
- Balti EJ tipu- ja reservkatlamaja projekti lõpetamine
- BEJ I-III jrk tootmise lõpetamisest ja sulgemisest tingitud investeeringud

Jätkatakse ka alustatud keskkonnaprojektide realiseerimist. Neist tähtsaimad on Balti Elektriijaama 2. tuhavälja sulgemine ja tööstusjäätmete prügila rajamine. Lisaks renoveeritakse suured õlimahutid vastavaks veekaitsenõuetele ja asutakse rajama praegusel hetkel tuhaväljale suunatavate reovete puhastusseadmeid.

Jätkata tihendatud pulbi tuhaarastussüsteemi uuringuid ja katsetusi ning töötada välja lõplik lahendus AS Narva Elektriijaamad tuhaarastussüsteemi tehnoloogia moderniseerimiseks.