

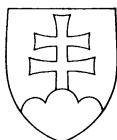
# SLOVENSKÁ INŠPEKCIA ŽIVOTNÉHO PROSTREDIA

## Inšpektorát životného prostredia Banská Bystrica

Jegorovova 29B, 974 01 Banská Bystrica

Číslo: 4266 - 30438/2009/Pol-Kri/470900109

Banská Bystrica 23.09.2009



### ROZHODNUTIE

Slovenská inšpekcia životného prostredia, Inšpektorát životného prostredia Banská Bystrica, odbor integrovaného povoľovania a kontroly (ďalej len „inšpekcia“), ako príslušný orgán štátnej správy podľa § 9 a § 10 zákona č. 525/2003 Z. z. o štátnej správe starostlivosti o životné prostredie a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, § 28 ods. 1 písm. a) zákona č. 245/2003 Z. z. o integrovanej prevencii a kontrole znečisťovania životného prostredia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o IPKZ“) a špeciálny stavebný úrad podľa § 120 zákona č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon) v znení neskorších predpisov (ďalej len „stavebný zákon“) na základe konania vykonaného podľa § 8 ods. 2 písm. a) bod 1, 3 a 7, písm. b) bod 2, 3 a 6, písm. c) bod 8 a 10, písm. f) bod 3, písm. h) bod 1 a podľa § 8 ods. 3 zákona o IPKZ a podľa § 17 ods. 1 zákona o IPKZ a zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o správnom konaní“) **v y d á v a**

#### **i n t e g r o v a n é p o v o l e n i e,**

ktorým

- povoľuje stavbu „Dante – Špičková elektráreň, Panické Dravce“ (bod **a**)
- povoľuje uskutočniť vodnú stavbu „Dante – Špičková elektráreň, Panické Dravce, SO 18 Kanalizácia dažďová spevnených plôch“ (bod **b**)
- vydáva integrované povolenie pre prevádzku „DANTE – Špičková elektráreň, Panické Dravce“ (bod **c**)

- a) podľa § 8 ods. 3 zákona o IPKZ a § 66 stavebného zákona povoľuje stavbu „Dante – Špičková elektrárň, Panické Dravce“ na pozemkoch parc. č. 876/1, 876/2, 876/3, 876/4, 876/5, 876/6, 876/7, 876/8, 876/9, 876/10, 876/11, 876/12, 876/13, 876/14, 876/15, 876/16, 876/17, 876/18 v katastrálnom území Panické Dravce v nasledovnom rozsahu stavebných objektov a prevádzkových súborov:

#### **SO 02 Príprava územia**

Rieši odhumusovanie plochy 1735 m<sup>2</sup> a výrub 24 ks stromov.

#### **SO 03 Multifunkčná budova**

Stavebné úpravy jestvujúceho objektu pozostávajú z búracích prác

V jestvujúcom objekte sa vybúrajú potrebné otvory v obvodových a výplňových stenách, vybúrajú sa poškodené časti podlahy a časti pre zhotovenie nových základových konštrukcií, tepelná izolácia strechy a lepenková krytina, demontujú sa výplňové konštrukcie otvorov.

Osadia sa nové výplne otvorov, vyhotovia sa nové tepelné izolácie, izolácie proti vode a izolácie proti nežiadúcemu úniku nebezpečných látok. Budú zhotovené opatrenia proti sadaniu rohov obvodových stien.

Objekt bude slúžiť nasledovným funkciám:

SO 03.1 Pomocná kotolňa

SO 03.2 Chemická úprava vody

SO 03.3 Kompresorová stanica vody

SO 03.4 Dielne

SO 03.5 Stanica požiarnej vody

Vybuduje sa nové pripojenie vody z objektu SO 06, v objekte budú vybudované nové rozvody vody, kanalizácie, vzduchotechniky, elektrorozvody, bleskozvod a osadí sa nový plynový kotol.

Súčasťou objektu je podzemná neutralizačná nádrž o objeme 5 m<sup>3</sup> a sklad nebezpečných odpadov.

#### **SO 04 Budova spoločných prevádzok**

V objekte budú uskutočnené stavebné úpravy za účelom nasledovného nového funkčného využitia objektu: Rozvodňa VN, Stanovište transformátorov T11, T12, a T 21, Rozvodňa NN, Velín – dozorňa a sociálne zázemie zamestnancov.

#### **SO 05 Základy vonkajších TG zariadení**

Pre kontajnerové objekty sú navrhnuté základové dosky a pre zariadenia s klopivými resp. torznými účinkami bude realizované hĺbkové zakladanie na pilotách.

#### **SO 06 Administratívna budova**

Na jestvujúcom dvojpodlažnom objekte sa odstráni strešná konštrukcia, obvodový plášť z azbestocementových dosiek, časť vnútorných deliacich konštrukcií, nášľapné vrstvy podláh, odstránia sa výplne otvorov. Vybudujú sa nové obvodové steny, osadia sa nové výplne otvorov, objekt sa zateplí. Vytvoria sa kancelárske priestory, miestnosť vrátnice, jedáleň, šatne a sociálne zariadenia pre zamestnancov. Prevedú sa nové rozvody zdravotníckej, elektroinštalácie a štrukturovaný kabelážny systém. Ohrev vody pre ústredné kúrenie a ohrev teplej úžitkovej vody bude zabezpečený plynovým kotlom.

### **SO 07 Meracia a regulačná stanica plynu**

Vybuduje sa nová regulačná stanica plynu ako murovaný objekt o pôdorysných rozmeroch 13,76 x 6,26 m s oceľovou strešnou konštrukciou sedlového tvaru.

### **SO 08 Stanovište transformátorov**

Vybuduje sa prestrešené stanovište transformátorov 110/22 kV – T101 a T102 o pôdorysných rozmeroch 20,45 x 7,2 m so sedlovou strechou výšky 9,8 m nad okolitý terén. Stanovište je predelené požiarou stenou vybavené záchytnými nádržami vyspádovanými do zberných šácht.

### **SO 09 Rozvodňa 110 kV**

#### **SO 09B Rozvodňa Panické Dravce**

V jestvujúcej 110 kV rozvodni budú v dvoch poliach vybudované základy pre oceľovú konštrukciu, káblové kanály svetlosti 300 x 300 mm a hlavný káblový kanál svetlosti 1200 x 2100 mm.

### **SO 10 Káblové kanály a káblové trasy**

Energetické kanály sú navrhnuté železobetónové, podzemné, priechodné, umiestnené pod spevnenou plochou vyspádované do odvodňovacích šácht, z ktorých sa bude ručne odčerpávať voda. Na trase sa umiestnia aj bezpečnostné vlezky a odvodňovacie zariadenia.

Inštalované bude nútené pretlakové vetranie káblových kanálov ventilátormi na likvidáciu tepelných ziskov od inštalovaných technologických rozvodov.

### **SO 11 Potrubné mosty**

Vybuduje sa oceľový potrubný most pre podopretie potrubných médií o celkovej dĺžke cca 170 m v trase pozdĺž budovy spoločných prevádzok k plynovým turbínám.

### **SO 12 Vnútroareálový rozvod plynu**

Slúži na dopravu plynu do plynovej turbíny a v prípade potreby jeho odstavenie.

### **SO 13 Záchytná olejová nádrž**

Podzemná trojkomorová železobetónová nádrž o pôdorysných rozmeroch 6,15 x 2,9 m. Jedna komora slúži na zachytenie oleja z turbín, druhá na zachytenie preplachových vôd z turbín a tretia na zachytenie vôd s obsahom oleja. Pre každú turbínu je navrhnutá samostatná záchytná nádrž.

### **SO 14 Záchytné nádrže odpadovej vody z CHÚV**

Dve dvojkomorové podzemné nádrže o pôdorysných rozmeroch 10,4 x 20,9 m a objeme 2 x 350 m<sup>3</sup> a 2 x 55 m<sup>3</sup>. V nádržiach budú zhromažďované vody z chemickej úpravy vody, ktoré budú automobilovými cisternami odvážané na ČOV Lučenec.

### **SO 15 Požiarny vodovod**

Pre prípadný požiarny zásah bude v areáli vybudovaný samostatný rozvod požiarnej vody a osadené nadzemné hydranty. Ako zdroj vody bude slúžiť SO 03.5 Stanica PO vody o objeme 100 m<sup>3</sup>.

### **SO 16 Rozvody pitnej vody**

Napojenie z verejného vodovodu bude realizované z jestvujúcej vodomernej šachty. Celková potreba pitnej vody  $Q_d=2,9 \text{ m}^3/\text{d}$ ;  $Q_p=0,033 \text{ l/s}$ .

### **SO 17 Kanalizácia splašková**

Zo sociálnych zariadení objektu SO 06 Administratívna budova a očná sprcha z objektu SO 03 Multifunkčná budova, časť 3.2 Chemická úprava vody budú splaškové vody odvádzané do jestvujúcej zbernej nádrže o objeme  $9 \text{ m}^3$ , ktorá bude prepojená s novobudovanou žumpou o objeme  $31,2 \text{ m}^3$ .

### **SO 19 Kanalizácia olejová**

Rieši odvádzanie zaolejovaných vôd a odkvapy z technologických zariadení do zberných nádrží. Pozostáva z regeneračnej jamy premývacej vody, záchytnej olejovej jamy a záchytnej jamy na vody s obsahom oleja.

### **SO 20 Vonkajšie osvetlenie**

Bezpečnostné a komunikačné osvetlenie tvorí 31 ks svietidiel, osadených 70W vysokotlakovými halogenidovými výbojkami umiestnenými na jestvujúcich stožiaroch.

### **SO 21 Uzemnenie**

Rieši návrh novej hlavnej uzemňovacej siete v poliach rozvodne R110 kV a priestoroch parných turbín elektrárne. Uzemňovacia sieť je navrhnutá ako mrežová plošná, z uzemňovacieho vedenia pásom FeZn 30x4mm.

Rieši spoločnú uzemňovaciu sústavu pre rozvodné elektrotechnické zariadenia Špičkovej elektrárne Panické Dravce.

### **SO 25 Oplotenie a vstupné brány**

Bude zrealizované z poplastovaných stĺpikov a poplastovaných zváraných panelov. Celková výška oplotenia je 2,1 m. Na vstupe do areálu sa osadí posuvná elektrická brána. Samostatné oplotenie v areáli bude vyhotovené okolo regulačnej stanice zemného plynu a Rozvodne 110 kV.

### **SO 26 Konečná úprava terénu**

Po ukončení všetkých stavebných objektov sa nezastavané plochy upraví rovnomerným zarovnaním terénu, zahumusovaním a zatrávnením na ploche  $3595 \text{ m}^2$ .

### **SO 27 EPS**

Elektrická požiarňa signalizácia zabezpečí včasné zaregistrovanie vznikajúceho požiaru, projekt rieši umiestnenie ústredne EPS, samočinných a tlačidlových hlásičov požiaru a požiarnych sirén v chránených priestoroch.

### **SO 30 Dieselgenerátor**

Dieselagregát má dvojplášťovú prevádzkovú nádrž na naftu so záchytnou nádržou umiestnenou v kontajneri, bude osadený na železobetónovej monolitickej doske. Objem nádrže nafty je 2500 l, súčasťou objektu manipulačná plocha so záchytnou nádržou.

### **PS 01 Spaľovacie turbíny s príslušenstvom**

Inštalované budú dve plynové turbíny typu LM 6000 PC Sprint.

### **PS 02 Systém odvodu spalín**

Na odvod spalín zo spaľovacej turbíny bude slúžiť spalinový systém s vlastnou nosnou konštrukciou.

### **PS 03 Palivové hospodárstvo**

Slúži pre rozvod plynu k jednotlivým spotrebičom, reguláciu tlaku plynu pre jednotlivé spotrebiče a filtráciu plynu. Spotrebičmi sú plynové turbíny, pomocné plynové kotly, vykurovacie kotly.

### **PS 04 Systém chemickej úpravy vody**

Chemická úprava vody bude slúžiť pre výrobu demineralizovanej vody vyhovujúcej požiadavkám spaľovacej turbíny. Demivoda bude použitá na vstrek do spaľovacej turbíny za účelom zníženia emisií a tiež pre zvýšenie výkonu spaľovacej turbíny. Ako zdroj bude použitá voda z verejného vodovodu prevádzkovateľa SVS Lučenec. Výroba demivody sa skladá z nasledovných technologických stupňov: - filtrácia na filtroch s aktívnym uhlím, - zmäkčovanie vody na katexových filtroch, - jemná filtrácia pred RO, - reverzná osmóza, - dočisťovanie na mix-bedoch.

### **PS 05 Výroba a rozvod stlačeného vzduchu**

Rieši výrobu a distribúciu stlačeného vzduchu pre potreby regulácie plynovej turbíny a ovládanie pohonov regulačných armatúr. Výroba stlačeného vzduchu je umiestnená v kompresorovej stanici, SO 03 Multifunkčná budova.

### **PS 06 Pomocná kotolňa**

V severnej časti SO 03 Multifunkčná budova budú umiestnené teplovodné kotly (pre pokrytie potreby tepla pre protinámrazový systém), a ostatné pomocné zariadenia – výmenníky, čerpadlá. Ako zdroj tepla budú inštalované tri teplovodné kotly na zemný plyn o výkone 3 x 0,5 MWt (jeden pre každú turbínu a jeden ako 100 % záloha).

### **PS 07 Vnútorne prepojovacie olejové potrubia turbíny**

Vybudujú sa rozvody olejových potrubí medzi mikrovežou a pomocným zariadením pre štartovanie turbíny (skid-om) a medzi mikrovežou a olejovým skidom vrátane príslušenstva. Plynová turbína je mazaná syntetickým olejom, generátor a prevodovka sú mazané samostatným systémom minerálneho oleja. Systém mazacieho oleja plynovej turbíny má dva separátne mazacie okruhy: zásobovací (zabezpečuje čistý chladný olej pre ložiská turbíny) a preplachový (odvádza mazací olej zozbieraný v olejových vaniach, filtruje, ochladzuje a vracia olej do nádrže).

### **PS 08 Systém odpadových vôd turbín**

Odpadové vody turbín zahŕňajú premývaciu vodu turbín a odvodnenia zariadení (olejové, resp. vody s možným obsahom oleja). Jednotlivé vody sú odvádzané kanalizačným systémom do podzemných nádrží, odkiaľ sú vyčerpávané a odvážané. Podzemná nádrž pozostáva z troch častí, pričom každá slúži na zachytávanie inej odpadovej vody.

### **PS 10 Transformátory 110/11kV**

Rieši pripojenie blokových transformátorov 63,5 MVA v Panických Dravcoch zo strany vvn, vn a nn.

### **PS 11 Rozvodňa 110 kV Panické Dravce**

Projekt rieši kompletne dozbrojenie dvoch polí rozvodne 110 kV novými prístrojmi, oceľovú konštrukciu, prepojenia vvn, kabeláž a uzemnenie.

### **PS 13 Prevádzkový rozvod VN**

Zahŕňa riešenie: - VN rozvodne 11,5 kV pre TG1; - VN rozvodne 11,5kV pre TG2; - VN rozvodňu 22kV; - prepojenia VN; - kabeláž a uzemnenie.

### **PS 14 Prevádzkový rozvod NN**

Rieši elektrotechnologickú časť v rozsahu: - transformátory T11, T12, 11,5/0,4kV; - transformátor T21, 22/0,4kV; - striedavá vlastná spotreba, rozvádzač ANG 17 panelov, 430VAC; - jednosmerná vlastná spotreba, rozvádzač AKT 2 panely, 110VDC; - rozvádzač zaisteného napätia ANI, jeden panel, 230VAC; - usmerňovače ATF1, ATF2, 400VAC/110VDC; - UPS1, 110VDC, 10kVa; - dve batérie 200Ah, 110VDC; - DD/DC konvertor, 110/48VDC; - kabeláž a uzemnenie.

### **PS 15 Ochrany VVN, VN R 110 kV Panické Dravce**

Rieši elektrotechnologickú časť ochrany rozvodne a ovládanie liniek 110 kV a transformátorov 110/22kV.

### **PS 20 Systém kontroly a riadenia**

Systém kontroly riadenia sa delí na: Poľnú inštrumentáciu, Nadradený riadiaci systém a Kontinuálny emisný merací systém.

### **PS 21 Terminál vrátane SW vybavenia na pripojenie do systémov prevádzkovateľa pre sústavy**

Rieši prenos údajov pre SSE a SEPS, terminál vrátane SW vybavenia na pripojenie do systémov prevádzkovateľa pre sústavy.

### **PS 22 Zariadenie pre štart z tmy.**

Zariadenie zabezpečuje dodávku elektrickej energie pre dieselagregát v čase výpadku elektrickej siete.

- b) podľa § 8 ods. 2 písm. b) bod 2. zákona o IPKZ povoľuje uskutočniť vodnú stavbu „Dante – Špičková elektráreň, Panické Dravce, SO 18 Kanalizácia dažďová spevnených plôch“ na pozemku parc. č. 876/1 v katastrálnom území Panické Dravce

### **SO 18 Kanalizácia dažďová spevnených plôch**

Vody z povrchového odtoku z komunikácií a spevnených plôch, ktoré môžu byť znečistené budú prečisťované v odlučovači ropných látok KL 65/1sll s kapacitou 65,0 l/s prečistených vôd a účinnosťou čistenia do 0,1 mg NEL/l zostatkového znečistenia. Odlučovač je zhotovený z jednej železobetónovej nádrže, rozdelenej na časť kalojemu a odlučovaciu nádrž. V kalojeme sú zachytávané hrubé nečistoty a splaveniny, odtiaľ vody pretekajú cez

koagulačnú bariéru do odlučovacej nádrže a cez sorpčný filter, ktorý je vybavený otvorom pre odber vzoriek. Prečistené odpadové vody budú vypúšťané do vsakovacieho objektu o pôdorysných rozmeroch 10 x 12,5 m a hĺbky 1,0 m.

**Stavebníkom stavieb je:** Stredoslovenská energetika – Project Development, s. r. o.  
Ulica republiky 5  
010 47 Žilina.

**Pre uskutočnenie stavieb sa určujú tieto podmienky:**

1. Stavby budú uskutočnené podľa projektovej dokumentácie overenej stavebným úradom (inšpekciou) v tomto konaní, ktorá tvorí pre stavebníka a obec neoddeliteľnú súčasť tohto rozhodnutia. Prípadné zmeny nesmú byť vykonané bez predchádzajúceho povolenia inšpekcie.
2. Pred začatím stavieb stavebník zabezpečí ich vytýčenie fyzickou alebo právnickou osobou oprávnenou vykonávať geodetické a kartografické činnosti a zabezpečí autorizačné overenie vybraných geodetických a kartografických činností autorizovaným geodetom a kartografom. Doklady o vytýčení priestorovej polohy stavieb predloží stavebník inšpekcii pri uvedení stavieb do užívania.
3. Pred začatím zemných prác presne vytýčiť podzemné vedenia a dodržať ich ochranné pásma, aby nedošlo k ich porušeniu.
4. Stavby budú uskutočnené dodávateľsky. Dodávateľ stavby ISTROENERGO GROUP, a.s. skratene: IEG, a.s., Rozmarínová 4, 934 01 Levice, okrem prác spojených s odstraňovaním azbestu.
5. Práce na stavbe spojené s odstraňovaním azbestových materiálov zo stavieb môžu vykonávať podľa § 41 ods. 1 zákona č. 355/2007 Z. z. o ochrane, podpore a rozvoji verejného zdravia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov iba právnické osoby a fyzické osoby – podnikatelia, ktorým bolo vydané oprávnenie Úradom verejného zdravotníctva SR, ktoré sú na výkon týchto činností vybavené okrem iného príslušnou technikou, zamestnanci s odbornou prípravou ovládajúcimi bezpečné pracovné postupy, ktoré zabezpečia minimálnu kontamináciu danej lokality azbestovými vláknami. Tieto stavebné práce bude uskutočňovať OK-plus, s.r.o., Zátisie 12, Bratislava.
6. Pred začatím stavieb stavebník zabezpečí doplnenie projektovej dokumentácie o vyhodnotenie neodstrániteľných nebezpečenstiev a neodstrániteľných ohrození, ktoré vyplývajú z navrhovaných riešení v určených prevádzkových a užívateľských podmienkach, posúdenie rizika pri ich používaní a návrh ochranných opatrení proti týmto nebezpečenstvám a ohrozeniam – v súlade s § 4 ods. 1 zákona č. 124/2006 Z. z. v znení neskorších predpisov.
7. Pred začatím stavieb stavebník zabezpečí doplnenie projektovej dokumentácie o riešenie spôsobu plnenia 2500 l nádrže nafty v súlade s vyhláškou č. 100/2005, ktorou sa ustanovujú podrobnosti o zaobchádzaní s nebezpečnými látkami, o náležitostiach havarijného plánu a o postupe pri riešení mimoriadneho zhoršenia vôd a riešenie manipulačnej plochy pri SO 30 Dieselgenerátor a SO 13 Záchytná olejová nádrž.
8. Stavebník písomne oznámi inšpekcii termín skutočného začatia uskutočňovania stavieb.

9. Pri uskutočňovaní stavieb je nutné dodržiavať predpisy týkajúce sa bezpečnosti práce a technických zariadení pri stavebných prácach, minimálne bezpečnostné a zdravotné požiadavky na stavenisko a dbať na ochranu zdravia osôb na stavenisku.
10. Pri uskutočňovaní stavieb dodržať príslušné všeobecné technické požiadavky na stavby a príslušné technické normy vzťahujúce sa na predmetné stavby.
11. Stavby budú ukončené najneskôr do 31.12.2009.
12. Pri realizácii stavieb nesmú byť spôsobené škody na susedných nehnuteľnostiach.
13. Pri výstavbe použiť iba také výrobky, ktoré svojimi vlastnosťami umožnia, aby stavba, do ktorej sú trvalo a pevne zabudované, po celý čas svojej ekonomicky odôvodnenej životnosti spĺňala základné požiadavky na stavby.
14. Na stavbách musí byť neustále k dispozícii projektová dokumentácia overená inšpekciou pre účely realizácie a výkon štátneho stavebného dohľadu. Stavebník musí viesť stavebný denník.
15. Pri uskutočňovaní stavby časť SO 3.2 Chemická úprava vody vstup do neutralizačnej nádrže realizovať v súlade s § 14 ods. 2 vyhl. č. 59/1982 Zb., v znení neskorších predpisov; stúpadlá nesmú zasahovať do prieleznej šírky vstupného otvoru a ich vyhotovenie zabezpečiť s úpravou proti bočnému ušmyknutiu.
16. Pri uskutočňovaní stavby časť SO 13 Záchytná olejová nádrž túto realizovať minimálne svetlej výšky 1800 mm v súlade s vyhláškou č. 59/1982 Zb. v znení neskorších predpisov.
17. Osadenie odlučovača ropných látok do terénu v nadväznosti na bezpečný vstup riešiť v súlade s § 14, 19 a 22 vyhl. č. 59/1982 Zb. v znení neskorších predpisov.
18. Keramickú dlažbu na vstupe a na chodbe do SO 06 Administratívna budova zabezpečiť s nešmykľavou povrchovou úpravou v súlade s § 16 ods. 2 vyhlášky č. 59/1982 Zb. v znení neskorších predpisov.
19. Zabezpečiť posúdenie konštrukčnej dokumentácie vyhradeného technického zariadenia elektrického a plynového podľa § 5 ods. 2 a 3 vyhlášky č. 718/2002 Z. z. a § 14 ods. 1 písm. d) zákona č. 124/2006 Z. z. v znení neskorších predpisov o posúdení dokumentácie technických zariadení oprávnenou právnickou osobou.
20. Pri uskutočňovaní stavby minimalizovať výrub drevín rastúcich v areáli elektrárne a podľa možnosti vzrastlú zeleň integrovať do stavby.
21. Výkopové a stavebné práce v blízkosti vzrastlej zelene vykonávať ručne, aby nedošlo k poškodeniu koreňových systémov a koreňových nábehov existujúcich drevín.
22. Všetky nespevnené plochy, ktorých sa stavebná činnosť dotkne, sa upravujú zarovnaním, zahumúsovaním a následným ozelenením.
23. Vykonávať opatrenia smerujúce k predchádzaniu a obmedzeniu poškodenia a ničenia ekosystémov, do ktorých zasahujú svojou činnosťou, v zmysle § 3 ods. 4 zákona č. 543/2002 Z. z. o ochrane prírody a krajiny.
24. Neohrozovať, nepoškodzovať alebo neničiť rastliny a živočíchy alebo ich biotopy. Pri vykonávaní stavebných činností postupovať tak, aby nedochádzalo k ich zbytočnému úhynu alebo k poškodzovaniu a ničeniu.
25. Zabezpečiť ochranu prirodzeného druhového zloženia ekosystémov reguláciou zámerného rozširovania nepôvodných druhov.
26. Prevádzkovateľ je povinný presklené steny a okná stavby zabezpečiť siluetou dravca.
27. Stavebník musí umožniť oprávneným orgánom vstup na stavby za účelom vykonania štátneho stavebného dohľadu.



28. Pri uskutočňovaní a odstraňovaní častí stavieb dbať na to, aby nebezpečné látky nemohli vniknúť do povrchových alebo podzemných vôd, alebo neohrozili ich kvalitu.
29. Búracie práce realizovať tak, aby v priebehu prác nedošlo k ohrozeniu bezpečnosti, života a zdravia osôb, k vzniku požiaru a nekontrolovateľnému porušeniu stability stavby alebo jej časti.
30. Pri odstraňovaní stavieb alebo ich častí nesmie byť ohrozená stabilita žiadnej inej stavby ani prevádzkyschopnosť sietí technického vybavenia v dosahu stavby.
31. Sutina a odpadový materiál sa musí odstraňovať bezodkladne a nepretržite tak, aby nedochádzalo k narušeniu bezpečnosti a plynulosti prevádzky na pozemných komunikáciách a nenarúšalo sa životné prostredie.
32. So všetkými odpadmi nakladať podľa § 18 ods. 1 a 2, § 19 ods. 1 zákona o odpadoch. Vzniknuté odpady zhromažďovať utriedene podľa jednotlivých druhov odpadov vo vhodných nádobách primeranej kapacity v mieste ich vzniku, až do doby ich zhodnotenia resp. zneškodnenia oprávnenou organizáciou.
33. Prednostne zabezpečiť zhodnotenie odpadov a len v prípade, ak nie je možné alebo účelné ich zhodnotenie, je potrebné s nimi naložiť v súlade so zákonom o odpadoch.
34. Viest' evidenciu o vzniku a nakladaní o všetkých odpadoch počas stavby a nakladať s nimi v súlade so zákonom o odpadoch. Doklady o tom, ako bolo naložené s odpadom, stavebník preukáže pri uvedení stavieb do užívania.
35. Výkopovú zeminu použiť len na terénne úpravy na parcelách, ktoré sú predmetom výstavby, takto nevyužitú zeminu uložiť na legálnych zariadeniach.
36. V prípade akéhokoľvek archeologického nálezu nájdeného počas výkopových prác postupovať podľa § 40 ods. 2,3 zákona č. 49/2002 Z. z. o ochrane pamiatkového fondu v znení neskorších predpisov a § 127 stavebného zákona, pričom:
  - nálezca, osoba zodpovedná za vykonanie prác, je povinná priamo alebo prostredníctvom obce urobiť ohlásenie nálezu najneskôr na druhý pracovný deň po jeho nájdení Krajskému pamiatkovému úradu Banská Bystrica
  - nález je povinná nechať bezo zmeny až do ohliadky pracovníkom KPÚ, alebo ním poverenou odborne spôsobilou osobou, najmenej však 3 pracovné dni odo dňa oznámenia nálezu
  - do ohliadky nálezu pracovníkom KPÚ, alebo ním poverenou odborne spôsobilou osobou je nálezca povinný vykonať nevyhnutné opatrenia na záchranu nálezu, zabezpečiť ho proti poškodeniu, znehodnoteniu, zničeniu a odcudzeniu
  - archeologický nález môže vyzdvihnúť a premiestniť z pôvodného miesta a nálezových súvislostí len oprávnená osoba metódami archeologického výskumu.
37. Zabezpečiť stavenisko pred vstupom cudzích osôb na miesta, kde môže dôjsť k ohrozeniu života alebo zdravia a jeho označenie ako staveniska s uvedením potrebných údajov o stavbách a účastníkoch výstavby.
38. Kompletnú projektovú dokumentáciu strojnej časti meracej a regulačnej stanice zemného plynu vypracovať podľa požiadaviek riešenia distribútora zemného plynu a predložiť ju na schválenie SPP oddeleniu DMR Juh – Zvolen a taktiež konštrukčnú dokumentáciu tejto časti osvedčiť oprávnenou právnickou osobou.
39. V realizačnom projekte v SO 21 Uzemňovacia sústava uvažovať  $I_{kl} = 12,8$  kA. Fakturačné meranie v elektrárni MTP na NN strane T21 budú 1500/5A, 10VA, tr. pr. 0,5S%. Fakturačné MTP na VVN strane budú 400/5/1/A, 15 VA, tr. pr. 0,2S%.
40. V realizačnom projekte v SO 9 Rozvodňa 110 kV káblové kanály v poliach 110 kV realizovať plastovými rúrami a terén po realizácii upraviť zatrávením.

41. Pri uskutočňovaní stavby dodržať ochranné pásmo podzemného telekomunikačného vedenia a zariadenia (PTZ), dodržať platné právne predpisy najmä § 66 ods. 1 zákona č. 610/2003 Z. z. o elektronických komunikáciách, vyhlášku SÚBP č. 374/1990 Zb. o bezpečnosti práce a technických zariadení pri stavebných prácach, STN 73 3050 Zemné práce, STN 73 6006 Priestorová úprava vedenia technického vybavenia a podmienky organizačného útvaru Slovenských telekomunikácií (ST) uvedené vo vyjadrení o existencii, najmä:
- akékoľvek zemné práce bližšie ako 1,5 m od osi trasy vykonávať len ručne
  - dodržiavať opatrnosť v celom ochrannom pásme, t.j. do hĺbky 2 m a výšky 2 m počítané od úrovne zeme
  - po odkrytí PTZ ho chrániť aj proti preveseniu alebo poškodeniu nepovolanou osobou
  - križovanie a súběhy PTZ vykonať podľa platných STN
- Lôžko PTZ pred zahádzaním zapieskovať a zhutniť
- pred zasypaním PTZ bezpodmienečne prizvať zodpovedného zamestnanca príslušného organizačného útvaru ST ku kontrole, či nedošlo k poškodeniu PTZ
  - nad trasou PTZ dodržiavať zákaz prechádzania ťažkými vozidlami, kým sa nevykoná ochrana proti mechanickému poškodeniu a zabezpečiť, aby nedochádzalo k prejazdom na iných ako chránených miestach
  - nad trasou PTZ dodržiavať zákaz skládok a budovania zariadení, ktoré by znemožňovali prístup k PTZ
  - bez súhlasu organizačného útvaru ST neznižovať ani nezvyšovať vrstvu zeminy nad PTZ
  - pri odkope PTZ, ktoré je označené markermi, ich vyhľadať a po skončení prác znova osadiť na pôvodné miesta pod dohľadom príslušného zamestnanca organizačného útvaru ST
  - v prípade zničenia vyznačenia, vytrhania vytyčovacích kolíkov alebo v prípade začatia prác v mieste vytýčenia neskôr ako do 30 dní odo dňa vytýčenia dať PTZ znova vytýčiť
  - preukázateľne oboznámiť zamestnancov, ktorí vykonávajú zemné práce, s vytýčenou trasou PTZ a s podmienkami práce v jeho blízkosti; prípadné poškodenie ihneď ohlásiť.
42. Rešpektovať ochranné pásma existujúcich vodohospodárskych vedení v súlade so zákonom č. 442/2002 Z. z., STN 73 6005 a ostatnými súvisiacimi STN. Práce v ochrannom pásme vedení v správe Stredoslovenskej vodárenskej spoločnosti a. s. Banská Bystrica vykonávať pod dozorom StVPS, a.s. závod 02 Lučenec.
43. Stavebník prehodnotí technický stav jestvujúcej vodomernej šachty a v prípade zistenia nevyhovujúceho technického stavu zabezpečí jej rekonštrukciu. Meranie spotreby vody bude osadené vo vodomernej šachte. Do vodomernej zostavy bude inštalovaný združený vodomer Meitwin DN 50/20, L = 270 mm,  $Q_{\min}=0,05 \text{ m}^3/\text{h}$ ,  $Q_n = 50 \text{ m}^3/\text{hod}$ ,  $Q_{\max} = 90 \text{ m}^3/\text{hod}$ . Rovný úsek pred vodomerom je 6 x DN, rovný úsek za vodomerom je 3 x DN.
44. Stavebník zabezpečí v zmysle zákona č. 442/2002 Z. z. o verejných vodovodoch a kanalizáciách ochranu verejného vodovodu pred vniknutím škodlivých mikroorganizmov, chemických a iných látok zhoršujúcich kvalitu vody inštaláciou ochrannej jednotky do vodomernej zostavy. Pred začatím montážnych prác na vodovodnej prípojke uzatvoriť zmluvu o odbere pitnej vody s StVPS a.s. na zákazníckom centre 02 Lučenec.

45. Na všetky stavebné výrobky, ktoré musia spĺňať požiarnotechnické charakteristiky podľa spracovanej projektovej dokumentácie v časti požiarnej bezpečnosť stavby, predložiť pri uvedení stavby do užívania certifikáty preukázania zhody, prípadne technické osvedčenia podľa zákona č. 314/2004 Z. z., ktorým sa vyhlasuje úplné znenie zákona č. 90/1988 o stavebných výrobkoch.
46. Na technologické stroje, prípadne na ich jednotlivé komponenty, predložiť pri uvedení stavby do užívania certifikáty preukázania zhody alebo technické osvedčenia podľa nariadenia vlády SR č. 310/2004 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o technických požiadavkách a postupoch posudzovania zhody na strojové zariadenia, prípadne certifikáty podľa nariadenia vlády SR č. 117/2001 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o technických požiadavkách a postupoch posudzovania zhody zariadení a ochranných systémov určených na použitie v prostredí s nebezpečenstvom výbuchu, alebo certifikáty podľa nariadenia vlády SR č. 513/2001 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o technických požiadavkách a postupoch posudzovania zhody na jednotlivé tlakové nádoby.
47. Pred uvedením vyhradeného technického zariadenia tlakového, plynového a elektrického do prevádzky stavebník zabezpečí vykonanie prvej úradnej skúšky v zmysle § 11 vyhlášky č. 718/2002 Z. z. a § 14 ods. 1 písm. b) a d) zákona č. 124/2006 Z. z. v znení neskorších predpisov oprávnenou právnickou osobou.
48. Technologické zariadenie elektrárne, vyhradené technické zariadenia, stavby a ich súčasti je možné uviesť do prevádzky, podľa § 13 ods. 3 a 4 zákona č. 124/2006 Z. z. v znení neskorších predpisov a § 5 ods. 1 nariadenia vlády SR č. 392/2006 Z. z. len ak zodpovedajú predpisom na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci, po vykonaní kontroly po ich nainštalovaní, pred ich prvým použitím, aby sa zaistila ich správna inštalácia a ich správne fungovanie.
49. Pred uvedením technologického zariadenia elektrárne do prevádzky, po jeho nainštalovaní na mieste používania stavebník požiadava oprávnenú právnickú osobu, o vydanie odborného stanoviska v zmysle § 14 ods. 1 písm. d) zákona č. 124/2006 Z. z. v znení neskorších predpisov, v nadväznosti na § 5 ods. 1 nariadenia vlády SR č. 392/2006 Z. z.
50. Technické zariadenie tlakové – vzdušník je určeným výrobkom podľa nariadenia vlády SR č. 576/2002 Z. z. v znení neskorších predpisov. Pred jeho uvedením do prevádzky je potrebné plniť požiadavky tohto predpisu.
51. Technické zariadenie zdvihacie – sekčné vráta sú určenými výrobkami podľa nariadenia vlády SR č. 310/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov. Pred ich uvedením do prevádzky je potrebné plniť požiadavky tohto predpisu.
52. Technické zariadenie strojové – zariadenie elektrárne je určeným výrobkom podľa nariadenia vlády SR č. 310/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov. Pred jeho uvedením do prevádzky je potrebné plniť požiadavky tohto predpisu.
53. Skúšky tesnosti potrubí na prepravu nebezpečných látok a nádrží na ich skladovanie a zachytávanie vykonať odborne spôsobilou osobou s kvalifikáciou na nedeštruktívne skúšanie.
54. Po ukončení stavby, najneskôr do podania návrhu stavebníka na povolenie dočasného užívania stavby na skúšobnú prevádzku stavebník predloží Krajskému riaditeľstvu hasičského a záchranného zboru v Banskej Bystrici realizačný projekt protipožiarnej ochrany stavby a realizačný projekt vyhotovenia a protipožiarneho zabezpečenia technologického zariadenia.

55. Po ukončení stavby stavebník podá inšpekciu návrh na povolenie dočasného užívania stavby na skúšobnú prevádzku podľa kapitoly J tohto rozhodnutia.
56. Po ukončení vodnej stavby stavebník podá inšpekciu návrh na vydanie kolaudačného rozhodnutia. K návrhu priloží opis a odôvodnenie prípadne vykonaných odchýlok od stavebného povolenia a geometrický plán skutočného zamerania stavby.
57. V kolaudačnom konaní na ústnom pojednávaní spojenom s miestnym zisťovaním stavebník predloží doklady o výsledkoch predpísaných skúšok a meraní, doklady o overení požadovaných vlastností výrobkov, vypracovaný a schválený manipulačný poriadok vodnej stavby, doklady o spôsobe nakladania so vzniknutým odpadom, výkresy, v ktorých budú vyznačené prípadne vzniknuté nepodstatné zmeny, ku ktorým došlo počas uskutočňovania stavby, aktualizovaný plán preventívnych opatrení na zamedzenie neovládateľného úniku nebezpečných látok do životného prostredia a na postup v prípade ich úniku, stavebný denník a ďalšie doklady vyplývajúce z podmienok tohto rozhodnutia.
58. Spevnené plochy a komunikácie musia byť ukončené pred užívaním stavby.
59. Dokončenú stavbu, prípadne jej časť spôsobilú na samostatné užívanie, možno užívať len na základe rozhodnutia o povolení užívania stavby.

Projektovú dokumentáciu stavieb vypracoval kolektív autorizovaných stavebných inžinierov spoločnosti ISTROENERGO GROUP a. s., Rozmarínová 4, 934 01 Levice.

Stavby nesmú byť začaté, pokiaľ stavebné povolenie nenadobudne právoplatnosť.

Stavebné povolenie stráca platnosť, ak do dvoch rokov odo dňa, keď nadobudlo právoplatnosť, nebudú stavby začaté.

**c) povoľuje vykonávanie činností v prevádzke:**

**„DANTE – Špičková elektráreň, Panické Dravce“**

Areál bývalej Kompresorovej stanice zemného plynu SPP, Panické Dravce  
985 32 Veľká nad Ipľom  
(ďalej len „prevádzka“).

**Povolenie sa vydáva pre prevádzkovateľa:**

obchodné meno: **Stredoslovenská energetika – Project Development, s. r.o.**  
skrátene **SSE-PD, s.r.o.**  
sídlo: **Ulica republiky 5, 010 47 Žilina**  
IČO: **44 225 733**

Prevádzka je umiestnená v katastrálnom území Panické Dravce na pozemkoch parc. č. 876/1, 876/2, 876/3, 876/4, 876/5, 876/6, 876/7, 876/8, 876/9, 876/10, 876/11, 876/12, 876/13, 876/14, 876/15, 876/17, 876/18, ktoré sú vo vlastníctve prevádzkovateľa.

Súčasťou integrovaného povolenia je podľa § 8 ods. 2 zákona o IPKZ:

**a) v oblasti ochrany ovzdušia**

1. udelenie súhlasu na vydanie rozhodnutí o povolení stavieb veľkých zdrojov znečisťovania, stredných zdrojov znečisťovania a malých zdrojov znečisťovania,
2. udelenie súhlasu na inštaláciu technických prostriedkov na monitorovanie emisií a úrovne znečistenia ovzdušia,
3. určenie emisných limitov a všeobecných podmienok prevádzkovania.

**b) v oblasti povrchových a podzemných vôd**

1. povolenie uskutočniť vodnú stavbu (dažďová kanalizácia, lapač ropných látok),
2. udelenie súhlasu na uskutočnenie stavieb alebo zariadení alebo na vykonávanie činností, ktoré môžu ovplyvniť stav povrchových a podzemných vôd.
3. povolenie na vypúšťanie vôd z povrchového odtoku do podzemných vôd.

**c) v oblasti odpadov**

1. udelenie súhlasu na nakladanie s nebezpečnými odpadmi,
2. vydanie vyjadrenia v stavebnom konaní k výstavbe týkajúcej sa odpadového hospodárstva.

**d.) v oblasti ochrany zdravia ľudí**

1. posudzovanie návrhov na zavedenie nových technologických alebo pracovných postupov.

**e.) v oblasti ochrany prírody a krajiny**

1. vydanie vyjadrenia k vydaniu stavebného povolenia na stavbu.

Prevádzka bola posudzovaná podľa zákona č. 24/2006 Z. z. o posudzovaní vplyvov na životné prostredie. Záverečné stanovisko ObÚ ŽP v Lučenci: č. ŽP-2008/00079 zo dňa 23.01.2008.

## **I. Údaje o prevádzke**

### **A. Zaradenie prevádzky**

**1. Vymedzenie kategórie priemyselnej činnosti:**

- a) Povoľovaná priemyselná činnosť podľa prílohy č. 1 k zákonu o IPKZ:

**1.1 Spaľovacie zariadenia s menovitým tepelným príkonom väčším ako 50 MW**

Zaradenie do skupiny podľa prílohy č. 3 vyhlášky č. 391/2003 Z. z. MŽP SR, ktorou sa vykonáva zákon o IPKZ a o zmene a doplnení niektorých zákonov:

**KÓD NOSE-P prevádzky: 101.01**

- b) ostatné priamo s tým spojené činnosti, ktoré majú technickú nadväznosť na činnosti vykonávané v tom istom mieste, ktoré môžu mať vplyv na znečisťovanie životného prostredia (súvisiace činnosti).

## **2. Kategória zdroja znečisťovania ovzdušia**

Prevádzka je v zmysle zákona č. 478/2002 Z. z. o ochrane ovzdušia v znení neskorších predpisov a vyhlášky MŽP SR č. 338/2009 Z. z., ktorou sa vykonávajú niektoré ustanovenia zákona o ovzduší kategorizovaná ako veľký zdroj znečisťovania ovzdušia kategórie: **1.5.1 Plynové turbíny s nainštalovaným súhrnným menovitým tepelným príkonom 50 MW a vyšším.**

Veľký zdroj sa skladá z nasledovných častí:

- a.) plynové turbíny,
- b.) pomocný kotol č. 1 a č. 2 každý s menovitým tepelným príkonom 0,978 MW, celkový inštalovaný menovitý tepelný príkon je 1,956 MW,
- c.) kotol na predohrev plynu č. 1 a č. 2 každý s menovitým tepelným príkonom 0,3 MW, celkový inštalovaný menovitý tepelný príkon 2 kotlov v regulačnej stanici plynu je 0,6 MW,
- d.) dieselgenerátor s celkovým inštalovaným menovitým tepelným príkonom 3,065 MW (občasný zdroj),
- e.) závesné kotly ústredného kúrenia.

## **B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke.**

### **1. Charakteristika prevádzky**

Prevádzka je situovaná v katastrálnom území obce Panické Dravce, okres Lučenec v Banskobystrickom kraji. Prevádzka sa nachádza mimo obývanej časti a intravilán obce Panické Dravce je od miesta prevádzky vzdialený cca 1,4 km smerom na juhozápad. V okolí prevádzky sa nachádza poľnohospodárska pôda, trávnaté porasty a lesné pozemky. Lokalita patrí do povodia rieky Ipel', ktorý tvorí os riečnej siete Lučenskej kotliny. Chránená krajinná oblasť močiarov a trasoviska sťahovavých vtákov sa nachádza vo vzdialenosti do 2 km od areálu prevádzky. Významné pre územie sú mokrade a súvisiace vodné biotopy. Územie stredného Poipolia bolo v roku 1998 zapísané do Zoznamu medzinárodne významných mokradí, ktorý je zoznamom lokalít Dohovoru o mokradiach majúcich medzinárodný význam najmä pre vodné vtáctvo. Na navrhovanom území sa nachádzajú aj európsky významné biotopy panónskeho biogeografického regiónu, ktoré boli zaradené ako územia budúcej európskej sústavy NATURA 2000.

Činnosť prevádzky spočíva v dodávke regulačnej elektriny a poskytovaní podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. Všetky zariadenia prevádzky sú projektované pre špeciálne prevádzkové stavy a podmienky, ktorými sú denné, resp. týždenné nábehy a odstávky v zmysle požiadaviek dispečingu, ktoré sú charakteristické pre „špičkovací“ zdroj elektrickej siete a zároveň sú všetky technologické celky prevádzky navrhované pre nominálnu nepretržitú prevádzku počas celého roka. Výrobným zariadením elektrickej energie sú dve plynové spaľovacie turbíny.

### **Kapacita:**

celkový inštalovaný menovitý tepelný príkon:	<b>2 x 125,5 MW<sub>t</sub></b>
celkový inštalovaný elektrický výkon:	<b>2 x 49,87 MW<sub>e</sub></b>

**Princíp činnosti spaľovacej turbíny:** Prevádzka sa skladá zo sústrojenstva aeroderivatívnych plynových turbín vybavených technológiou zníženia emisií  $\text{NO}_x$  mokrou cestou (vstrekovaním demineralizovanej vody), generátora pracujúceho v otvorenom plynovom cykle a príslušných podporných zariadení. Ako palivo pre spaľovacie turbíny sa používa zemný plyn, ktorý sa odoberá z jestvujúceho medzinárodného plynovodu. Maximálna spotreba zemného plynu pre výrobný proces elektrickej energie je  $2 \times 9227 \text{ kg.h}^{-1}$ . Do plynovej turbíny sa cez vzduchové filtre nasáva vzduch, ktorý sa kompresorom vzduchu vháňa do spaľovacej komory. Do spaľovacej komory sa privádza zemný plyn, po zmiešaní stlačeného vzduchu a zemného plynu dochádza k zapáleniu a spaľovaniu tejto zmesi v spaľovacej komore. Vznikajúce spaliny sú odvádzané na lopatky turbíny, ktorá je týmito spalinami roztáčaná. Turbína je prevodovkou prepojená s generátorom, ktorý je týmto roztočený a generuje elektrickú energiu. Základné technické parametre spaľovacej turbíny sú uvedené v tabuľke č. 1

Tab. č. 1: Základné technické parametre

<b>Typ spaľovacej turbíny - GE LM6000 PC Sprint</b>	
Svorkový elektrický výkon	49 871 kWe
Heat rate	9 189 kJ/kWh
<b>Parametre spalín</b>	
Množstvo spalín	141 kg/s
Výstupná teplota	$464^{\circ}\text{C}$
Nominálny pretlak spalín	2500 Pa
<b>Palivo</b>	
Typ	zemný plyn
Požadovaný vstupný tlak	$4654 \pm 138 \text{ kPa}$
Spotreba paliva (max.)	9227 kg/h
<b>Sprint systém + de<math>\text{NO}_x</math> systém</b>	
Nominálna spotreba demineralizovanej vody na zvýšenie výkonu (SPRINT)	3,85 t/h
Nominálna spotreba demineralizovanej vody na zníženie emisií $\text{NO}_x$	9,54 t/h
<b>Emisie (15 % obj. <math>\text{O}_2</math>, suché spaliny)</b>	
$\text{NO}_x$	50 mg/Nm <sup>3</sup>
CO	188 mg/Nm <sup>3</sup>
<b>Elektrický generátor</b>	
Výkon	63 500 kVA
Účinník	0,9
Napätie	11,5 kV
Frekvencia	50 Hz

**Činnosť v prevádzke sa začne vykonávať po vydaní kolaudačného rozhodnutia.**

## **2. Opis prevádzky**

### **2.1 Členenie na stavebné objekty a prevádzkové súbory:**

#### Stavebné objekty:

SO 02 Príprava územia, SO 03 Multifunkčná budova (SO 03.1 Pomocná kotolňa, SO 03.2 Chemická úprava vody, SO 03.3 Kompresorová stanica vody, SO 03.4 Dielne, SO 03.5 Stanica PO vody), SO 04 Budova spoločných prevádzok, SO 05 Základy vonkajších technologických zariadení, SO 06 Administratívna budova, SO 07 Meracia a regulačná stanica plynu, SO 08 Stanovište transformátorov, SO 09 Rozvodňa 110 kV, SO 10 Káblové kanály a káblové trasy, SO 11 Potrubné mosty, SO 12 Vnútroareálový rozvod plynu, SO 13 Záchytná olejová nádrž, SO 14 Záchytné nádrže odpadovej vody z CHÚV, SO 15 Požiarň vodovod, SO 16 Vodovodná prípojka a rozvod pitnej vody, SO 17 Kanalizácia splašková, SO 18 Kanalizácia dažďová, SO 19 Kanalizácia olejová, SO 20 Vonkajšie osvetlenie, SO 21 Uzemnenie, SO 25 Oplotenie a vstupné brány, SO 26 Konečná úprava terénu, SO 27 EPS, SO 30 Dieselgenerátor.

#### Prevádzkové súbory:

PS 01 Spaľovacie turbíny s príslušenstvom, PS 02 Systém odvodu spalín, PS 03 Palivové hospodárstvo, PS 04 Systém chemickej úpravy vody, PS 05 Výroba a rozvod stlačeného vzduchu, PS 06 Pomocná kotolňa, PS 07 Vnútorne prepojovacie olejové potrubia turbíny, PS 08 Systém odpadových vôd turbín, PS 10 Transformátory 110/11 kV, PS 11 Rozvodňa 110 kV Panické Dravce, PS 13 Prevádzkový rozvod VN, PS 14 Prevádzkový rozvod NN, PS 15 Ochrany VVN, VN a R110kV Panické Dravce, PS 20 Systém kontroly a riadenia (SKR), PS 21 Terminál vrátane SW vybavenia na pripojenie do systémov prevádzkovateľa pre sústavy a PS 22 Zariadenie pre štart z tmy.

### **2.2 Vstup surovín, pomocných látok, energií, palív a vody do prevádzky**

- Základná surovina: zemný plyn naftový pre spaľovacie turbíny, odoberaný z rozvodnej plynovej siete.
- Pomocné materiály a ďalšie látky: kyselina chlorovodíková, hydroxid sodný, chlorid sodný na prípravu demineralizovanej vody, turbínové oleje, kompresorové oleje, prevodové oleje, mazacie oleje.
- Demineralizovaná voda: vyrobená demineralizovaná voda sa využíva na znižovanie emisií NO<sub>x</sub>, na zvyšovanie výkonu turbíny (system SPRINT), premývanie lopatiek kompresora.
- Energie a palivá: elektrická energia, stlačený vzduch.
- Voda: pitná voda odoberaná z verejného vodovodu potrebná pre hlavný výrobný cyklus.

### **2.3 Výrobný proces a jeho vplyv na životné prostredie**

#### Výroba elektrickej energie

Plynové turbíny sú hlavnými spotrebičmi zemného plynu. Plynovodom sa dopravuje zemný plyn do spaľovacej komory turbín. Pred turbosetom plynovej turbíny je inštalovaný hlavný uzáver plynu. Spotreba zemného plynu je meraná prietokomerom umiestneným v objekte regulačnej stanice plynu. Pred vstupom zemného plynu do spaľovacej komory sa zemný plyn filtruje vo filtračnom zariadení v tzv. duplexnom filtri, ktorý sa skladá z dvoch komôr. V týchto komorách plyn prechádza cez filtračné vložky pre mechanickú filtráciu a oddelia sa tu pevné a kvapalné častice. Filtračné zariadenie je vybavené miestnym



a diaľkovým indikátorom hladiny a nárastom diferenčného tlaku. Spoločná signalizácia je umiestnená v centrálnej riadiacej miestnosti. Z duplexného filtra vstupuje zemný plyn do spaľovacej komory plynovej turbíny. *Spaľovací vzduch* potrebný na spálenie paliva v spaľovacej komore sa nasáva a stláča axiálnym kompresorom turbíny. Stlačený vzduch sa vyrába v kompresorovej stanici, ktorá sa skladá z dvoch paralelne zapojených vzduchových kompresorov, ktoré stláčajú vzduch z atmosferického tlaku na požadovaný tlak. Spaľovací vzduch sa filtruje v viacstupňovom filtračnom systéme, ktorý sa skladá z jednostupňových filtračných patrón. Spaliny zo spaľovacieho procesu roztáčajú synchronny vzduchom chladený dvoj pólový generátor (výkon 62,5 MVA), ktorý zabezpečuje výrobu elektrickej energie. Z plynovej turbíny prúdia spaliny cez difúzor, ktorý usmerňuje tok spalín do komína po predchádzajúcom prechode cez katalyzátor, ktorý slúži na zníženie množstva emisií plynov – najmä oxidu uhoľnatého (ďalej len CO). Za katalyzátorom spaliny prúdia vertikálne cez komín (nosný plášť, vnútorná izolácia, nerezové pokrytie izolácie), v ktorom je inštalovaný tlmič hluku. Za tlmičom je inštalovaný katalyzátor na zníženie emisií CO. Moduly katalyzátora sú inštalované vo vnútornej časti spalínovodu komína. Výška komína je 40 m, vnútorný priemer 3,3 m. Plynové turbíny sú vybavené technológiou zníženia emisií NO<sub>x</sub> mokrou cestou, pri ktorej sa vyrobená demineralizovaná voda používa na vstreky do spaľovacej turbíny za účelom zníženia emisií NO<sub>x</sub> a na zvýšenie výkonu spaľovacej turbíny (*system SPRINT*). Systém SPRINT pracuje na princípe zvyšovania hmotnostného prietoku spalín pomocou zníženia teploty stlačeného vzduchu (riadeným vstrekaním demineralizovanej vody do priestoru kompresora). Z dôvodu možnosti chladného počasia je inštalovaný protinámrazový systém (*anti-icing system*), ktorý zabezpečuje predohrev spaľovacieho vzduchu v prípade nebezpečenstva tvorby námrazy na vzduchových filtroch. Protinámrazový systém môže byť naopak v horúcich mesiacoch využitý k chladeniu vstupného vzduchu. Plynová turbína je mazaná syntetickým mazacím olejom. Generátor a prevodovka sú mazané samostatným systémom minerálneho oleja. Olejové prepojavacie potrubia slúžia na privedenie ohriateho mazacieho oleja turbín a generátorov na chladiace veže (mikroveže). Každá turbína má svoju vlastnú mikrovežu, ktorá je umiestnená v jej blízkosti.

Na meranie vypúšťaných znečisťujúcich látok oxidov dusíka (NO<sub>x</sub>), oxidu uhoľnatého (CO), oxidu siričitého (SO<sub>2</sub>), referenčných a stavových veličín sú inštalované **automatické monitorovacie systémy** (ďalej len AMS), ktoré sú umiestnené na dymovodoch plynových turbín pred vstupom do komína. AMS pre stanovenie hmotnostnej koncentrácie CO a NO<sub>x</sub> využíva infračervenú plynovokorelačnú nedisperzívnu spektrofotometriu (NDIR) pomocou analyzátorov typu Ultramat23. Meranie referenčných hodnôt O<sub>2</sub> sa vykonáva elektrochemickou metódou pomocou analyzátoru typu Ultramat23 s elektrochemickým článkom. Meranie objemového prietoku spalín je realizované priamym meraním prietoku tlakovo – diferenčnou sondou, alebo výpočtom z hodnoty spotreby zemného plynu – metrologicky overeným fakturačným meradlom. Funkčná závislosť prietoku spalín a prietoku zemného plynu bude potvrdená úplnou skúškou. Samostatne je meraná teplota a tlak spalín pre prepočet na normálne podmienky. Kontinuálne meranie vlhkosti spalín nebude realizované, nakoľko meranie prebieha v suchom plyne za chladičom vzorky. Výstupné a stavové signály sú privádzané na vstupy prevodníkov a pripojené do emisného PC s vyhodnocovaním softvérom, kde sa vykonáva spracovanie dát. Merané dáta sú archivované v PC – AMS a v tlačovej forme.

Počas zimného obdobia pri uvádzaní do prevádzky môže dochádzať k tvorbe kondenzátu v komíne, kedy sa horúce spaliny z turbíny odvádzajú do vychladeného komína.

Množstvo kondenzátu predstavuje približne 10 l/rok. V spodnej časti komína je inštalované odvádzanie kondenzátu do záchytnej plastovej dvojplášťovej nádoby o objeme 50 l.

Zoznam miest vypúšťania znečisťujúcich látok do ovzdušia, technologické zariadenie, výška komína je uvedený v tabuľke č. 2

Tab. č. 2

Označenie výduchu	Technologické zariadenie (menovitý tepelný príkon v MW)	ZL	Výška komína ( m)
Komín plynovej turbíny č. 1	Plynová turbína č. 1 (125,5 MW)	SO <sub>2</sub> NO <sub>x</sub> CO	40 m
Komín plynovej turbíny č. 2	Plynová turbína č. 2 (125,5 MW)	SO <sub>2</sub> NO <sub>x</sub> CO	40 m

### ***Súvisiace činnosti***

#### Výroba stlačeného vzduchu – Kompresorová stanica

V stavebnom objekte SO 03 Multifunkčná budova sa nachádza kompresorová stanica, ktorá slúži na výrobu a distribúciu stlačeného vzduchu, ktorý je potrebný pre ovládanie pohonov armatúr plynovej turbíny a demivody (*ovládací vzduch*) a servis zariadení elektrárne (*servisný vzduch*). Kompresorová stanica sa skladá z dvoch vzduchových kompresorov, ktoré stláčajú vzduch z atmosferického tlaku na požadovaný tlak. Vzduch sa nasáva do kompresora cez vstupný filter a tlmič, ktorý je súčasťou kompresora. Počas fázy stláčania je do vzduchu vstrekaný olej. Zmes vzduchu a maziva kompresor vytláča do centrálneho vzdušníka a odtiaľ cez sušič do filtra na zachytávanie mikročastíc. Stlačený vzduch zo vzdušníka je potrubiami napojený na rozdeľovač, z ktorého je výstup na *regulačný a servisný vzduch*. Po výstupe z rozdeľovača pokračuje regulačný a servisný vzduch cez filtre a sušiče do rozvodu a na miesta spotreby. Pri výrobe stlačeného vzduchu vzniká odpadový kondenzát, ktorý je z kompresorov a vzdušníka odvádzaný spoločným zberným potrubím do odlučovača oleja.

V spaľovanom vzduchu sa nachádzajú nečistoty, ktoré zanášajú lopatky kompresora, čím sa postupne zvyšuje tlaková strata kompresora, čo má za následok zníženie výkonových parametrov turbíny. Pre obnovenie výkonových parametrov turbíny sa tieto nánosy nečistôt odstraňujú z lopatiek kompresora pomocou čistiaceho média, ktorým je demivoda a vzduch. Obe tieto pomocné médiá sa privádzajú do zariadenia na premývanie turbíny.

#### Palivové hospodárstvo

Palivové hospodárstvo slúži na rozvod plynu k jednotlivým spotrebičom, reguláciu tlaku plynu pre jednotlivé spotrebiče a filtráciu plynu pre zabezpečenie spoľahlivej činnosti spotrebičov. Spotrebičmi plynu sú plynové turbíny, 2 pomocné plynové kotly v pomocnej kotolni, 1 kombinovaný kotol na vykurovanie a ohrev TÚV a 1 kotol na vykurovanie. Palivové hospodárstvo zahŕňa:

- VT prípojku,
- meráciu a regulačnú stanicu zemného plynu - slúži pre zabezpečenie stabilného tlaku plynu pre plynové turbíny a pomocné kotly,
- vonkajší vysokotlakový rozvod plynu (pre plynové turbíny) - slúži na dopravu zemného plynu z regulačnej stanice plynu do plynových turbín,

- vonkajší stredotlakový rozvod plynu (pre pomocné kotly) - slúži na dopravu zemného plynu z regulačnej stanice plynu do kotolne pomocných kotlov,
- vnútorný stredotlakový rozvod zemného plynu (v rámci kotolne a objektov) - slúži na dopravu plynu v pomocnej kotolni, kde budú umiestnené 2 pomocné plynové kotly,
- duplexné plynové filtre,
- zariadenia pomocnej kotolne.

#### Pomocná kotolňa

V stavebnom objekte SO 03 Multifunkčná budova je umiestnená pomocná kotolňa. V jednej časti kotolne sú umiestnené pomocné teplovodné kotly, v druhej časti ostatné pomocné zariadenia (výmenníky, čerpadlá). Pomocné kotly slúžia na pokrytie tepla pre protinámrazový systém spaľovacích turbín (*anti-icing system*). Ako zdroj tepla sú inštalované 3 pomocné teplovodné kotly s menovitým tepelným príkonom 3 x 0,978 MW (jeden kotol je pre každú turbínu a jeden slúži ako 100 % záloha pre niektorý z kotlov). Ako palivo je použitý zemný plyn, privádzaný z regulačnej stanice plynu. Teplo pre plynové turbíny je odovzdávané vo výmenníkových staniaciach, ktoré slúžia na ohrev vody pre protinámrazový systém turbín. Vznikajúce spaliny sú odvádzané spalínovodmi, každý kotol má separátne odvádzanie spalín t.j. spalínovody kotlov sú zaústené do samostatných výduchov v spoločnom telese komína. Výška komínov je 6,77 m.

Zoznam miest vypúšťania znečisťujúcich látok do ovzdušia, technologické zariadenie, výška komína sú uvedené v tabuľke č. 3:

Tab. č.3

Označenie výduchu	Technologické zariadenie (menovitý tepelný príkon v MW)	ZL	Výška komína ( m)
Komín pomocného kotla č. 1	Pomocný kotol č. 1 (0,978 MW)	NO <sub>x</sub> CO	6,77 m
Komín Pomocného kotla č. 2	Pomocný kotol č. 2 (0,978 MW)	NO <sub>x</sub> CO	6, 77 m

#### Kotly na predohrev plynu

V stavebnom objekte SO 07 Meracia a regulačná stanica zemného plynu sú umiestnené dva kotly na predohrev plynu (kotol na predohrev plynu č. 1, kotol na predohrev plynu č. 2 – záložný kotol). Menovitý tepelný príkon každého kotla je 0,3 MW<sub>t</sub>. Prevádzka kotla č. 1 sa predpokladá menej ako 500 hodín za rok. Výška komínov je 5 m.

Zoznam miest vypúšťania znečisťujúcich látok do ovzdušia, technologické zariadenie, výška komína sú uvedené v tabuľke č. 4:

Tab. č.4

Označenie výduchu	Technologické zariadenie (menovitý tepelný príkon v MW)	ZL	Výška komína ( m)
Komín kotla č. 1 na predohrev plynu	Pomocný kotol č. 1 na predohrev plynu ( 0,3 MW)	NO <sub>x</sub> CO	5,00 m
Komín kotla č. 2 na predohrev plynu	Pomocný kotol č. 2 na predohrev plynu ( 0,3 MW)	NO <sub>x</sub> CO	5,00 m

### Závesné kotly ústredného kúrenia a ohrev TÚV

Na vykurovanie multifunkčnej budovy a administratívnej budovy a ohrev TÚV slúžia dva závesné plynové kondenzačné kotly:

- Viessmann Vitodens 200 s menovitým tepelným príkonom 0,0418 MW (maximálny tepelný výkon je 41 kW, účinnosť 98%) umiestnený v pomocnej kotolni.
- Viessmann Vitodens 100 s menovitým tepelným príkonom 0,026 MW (maximálny tepelný výkon je 24 kW, účinnosť 90%) umiestnený v administratívnej budove.

Spalinovody z oboch kotlov sú vyvedené do vonkajšieho ovzdušia pomocou turbo koaxiálneho výfukového potrubia, okolo ktorého je cez prieduch nasávaný aj čerstvý vzduch potrebný na spaľovanie. Výška komínov je 4 m.

### Dieselagregát

Ako náhradný zdroj elektrickej energie v prípade prerušenia dodávok elektrickej energie z verejnej rozvodnej siete slúži ako náhradný zdroj elektrickej energie dieselgenerátor s menovitým tepelným príkonom 3,065 MW<sub>t</sub> (predpokladaná prevádzka cca 10 hodín do roka).

## **2.4. Nakladanie s vodami**

V prevádzke je na pitné, sociálne a prevádzkové účely odoberaná pitná voda z verejného vodovodu na základe zmluvného vzťahu s prevádzkovateľom verejného vodovodu. Pitná voda sa odoberá pomocou vodovodnej prípojky DN 80, ktorá je napojená na existujúci vnútorný vodovod pitnej vody v existujúcej vodomernej šachte, v ktorej sa nachádza združený aj vedľajší vodomer. Vodomerná šachta sa nachádza cca 1,0 m za oplotením areálu prevádzky. Odoberaná pitná voda sa pre prevádzkové potreby potrubím dopravuje a akumuluje v zásobnej nádrži o objeme 100 m<sup>3</sup>. Zo zásobnej nádrže sa voda privádza do chemickej úpravy vody. Pri prevádzkovej dobe 1460 hod/rok pre jednu plynovú turbínu sa odoberie cca 30 295 m<sup>3</sup>/rok pitnej vody (t.j. cca 60 590 m<sup>3</sup>/rok pre dve plynové turbíny).

V prevádzke vznikajú priemyselné odpadové vody z chemickej úpravy vody, zaolejované odpadové vody z prevádzky turbín, splaškové odpadové vody zo sociálnych zariadení, vody z povrchového odtoku z neznečistených spevnených plôch prevádzky a vonkajších častí budov (striech) a vody z povrchového odtoku zo znečistených spevnených plôch (komunikačné plochy) a prilahlých parkovacích miest.

Priemyselné odpadové vody z chemickej úpravy vôd z prania tlakových filtrov, reverznej osmózy a regenerácie ionexov sú odvádzané gravitačným kanalizačným potrubím vyrobeným z PVC do dvoch podzemných betónových záchytných nádrží ZN-1 a ZN-2 (označenie nádrží je podľa projektovej dokumentácie SO 14 Záchytné nádrže odpadovej vody z CHÚV). Každá plynová turbína má svoju vlastnú podzemnú záchytnú nádrž. Súčasťou kanalizácie sú revízne a spojovacie kanalizačné šachty. Podzemné záchytné nádrže sú dvojkomorové: jedna komora o objeme 350 m<sup>3</sup> slúži na zachytenie odpadovej vody z prania tlakových filtrov a reverznej osmózy. Druhá komora o objeme 55 m<sup>3</sup> slúži na zachytenie zasolených odpadových vôd zo zmäkčovania na katexoch a zo stupňa dočisťovania na mixbedoch. Dno a steny komôr určených na zachytávanie zasolených odpadových vôd sú opatrené náterom odolným voči pôsobeniu solí (náter CONIDECK 2261). Obidve podzemné nádrže sú voči sebe zrkadlovo

otočené a prepojené kanalizáciou, pričom po naplnení prvej nádrže, samospádom odpadové vody pretečú do druhej nádrže. Súčasťou nádrží sú revízne otvory, ktoré sú kryté vodotesným poklopom. Priemyselné odpadové vody sa z týchto podzemných nádrží čerpajú do autocisterien, vyvážajú a na základe zmluvy likvidujú na ČOV inej organizácie. Počas prevádzky CHÚV vznikajú priemyselné odpadové vody v maximálnom množstve cca 8 350 m<sup>3</sup>/rok pri prevádzkovej dobe 1460 hod/rok pre jednu plynovú turbínu (t.j. cca 16 700 m<sup>3</sup>/rok pre dve turbíny).

Priemyselné odpadové vody s obsahom oleja z turbín zahŕňajú kondenzát s obsahom oleja a odpadové vody z premývania lopatiek kompresora. Odpadová voda s obsahom ropných látok vzniká v čase odstavenia turbíny z dôvodu premývania lopatiek kompresora, aby sa obnovila maximálna účinnosť počas prevádzky. Tento proces sa opakuje niekoľkokrát za rok na každej turbíne, v závislosti od množstva usadenín na lopatkách kompresora. Odpadové vody z turbín sú odvádzané kanalizačným potrubím vyrobeným z PVC (SO 19 Kanalizácia olejová) do dvoch podzemných záchytných olejových nádrží (SO 13 Záchytná olejová nádrž) o objeme 2 x 14 m<sup>3</sup>. Podzemné nádrže sú rozdelené na tri komory, pričom jedna komora o objeme 2 m<sup>3</sup> slúži na zachytenie oleja z turbíny, druhá komora o objeme 6m<sup>3</sup> slúži na zachytenie premývacích vôd z turbíny a tretia komora o objeme 6 m<sup>3</sup> slúži na zachytenie odpadových vôd s obsahom oleja. Dno a steny olejových nádrží sú z vodostavebného betónu, opatrené epoxidovým protiolejovým náterom odolným voči pôsobeniu ropných produktov (Mastertop). Súčasťou nádrží sú revízne otvory, kryté vodotesným poklopom. Vstup do jednotlivých komôr je zabezpečený stúpadlami. Podzemné záchytné nádrže s obsahom zaolejovaných odpadových vôd a obsahom oleja sa budú manuálne prečerpávať a plniť do sudov a budú odvážané a zneškodňované oprávnenou osobou.

Splaškové odpadové vody zo sociálnych zariadení objektu SO 03 – Multifunkčná budova, SO 04 – Budova spoločných prevádzok, SO 06 – Administratívna budova, SO 07 – Budova CHÚV a SO 11 – Dielne a sklady sa odvádzajú kanalizačnou sústavou vyrobenou z PVC rúr a sústreďujú sa v troch nepriepustných žumpách o objeme 1 x 20 m<sup>3</sup>, 1 x 9 m<sup>3</sup> a 1 x 31,2 m<sup>3</sup>. Súčasťou kanalizácie sú aj revízne a spojovacie kanalizačné šachty. Splaškové odpadové vody sa na základe zmluvy vyvážajú na ČOV inej organizácie.

Vody z povrchového odtoku z neznečistených spevnených plôch prevádzky a vonkajších častí budov (striech) sú odvádzané voľne nesústreďene na terén.

Vody z povrchového odtoku zo znečistených spevnených plôch (komunikačné plochy) a príslušných parkovacích miest sa odvádzajú dažďovou kanalizačnou sústavou vyrobenou z PVC rúr a po čistení v odlučovači ropných látok sa vypúšťajú do podzemných vôd vsakovaním. Súčasťou dažďovej kanalizácie sú revízne a spojovacie kanalizačné šachty. Odlučovač ropných látok má kapacitu 65 l/s a čistiacu účinnosť 0,1 mg.l<sup>-1</sup> NEL zostatkového znečistenia na výstupe z odlučovača. Odlučovač je zhotovený zo železobetónovej nádrže, ktorá je rozdelená na časť kalojemu a odlučovaciu nádrž. Hrubé nečistoty a splaveniny sú zachytávané v kalojeme a voda preteká cez koagulačnú bariéru do odlučovacej nádrže. Z odlučovacej nádrže sú vody odvádzané do kanalizácie cez sorpčný filter, ktorý je vybavený otvorom pre odber vzoriek. Miestom vypúšťania vyčistených vôd z povrchového odtoku je vsakovací objekt (ide o tzv. nepriame vypúšťanie v zmysle § 2 písm. r/ zákona o vodách).

Prečistené vody sa vsakovacím objektom vypúšťajú do podzemných vôd na základe predchádzajúceho zisťovania (odborný hydrogeologický posudok a posúdenie vypúšťania vyčistených vôd z povrchového odtoku z odlučovača ropných látok do podzemných vôd). Vsakovací objekt je navrhnutý ako stavebná jama rozmerov 10 x 12,5 m a na využiteľnú výšku hladiny 1,0 m má objem 50 m<sup>3</sup>. Na dne vsakovacieho objektu je filtračná vrstva, ktorá je prekrytá geotextíliou a do vrchu zasypaná vykopanou zeminou. Vsakovací objekt (filtračná vrstva) je navrhnutý tak, aby zabezpečil potrebnú infiltráciu a akumuláciu prívalových zrážok.

### **Výroba demineralizovanej vody - chemická úprava vody (ďalej len CHÚV)**

V stavebnom objekte SO 03 Multifunkčná budova sa nachádza miestnosť CHÚV. Podlaha v miestnosti CHÚV vrátane sokla na stenách do výšky 300 mm od podlahy je betónová s náterom odolným voči pôsobeniu chemikálií a kyselín. CHÚV slúži na výrobu demineralizovanej vody (ďalej demivody) na dvoch demineralizačných linkách, pričom jedna je prevádzková a druhá sa regeneruje alebo slúži ako záloha. Demineralizáciou sa odstraňujú rozpustné látky zo surovej vody pomocou niekoľkostupňového čistenia. Výsledkom je demivoda, ktorá vyhovuje požiadavkám spaľovacej turbíny. Demivoda sa používa na vstrekovanie do spaľovacej turbíny za účelom zníženia emisií NO<sub>x</sub> a na zvýšenie výkonu spaľovacej turbíny.

Systém chemickej úpravy vody obsahuje komplexný regeneračný systém, ktorý pozostáva zo zariadení na skladovanie, dávkovanie roztokov HCl a NaOH, soľankový systém na prípravu a dávkovanie regeneračného roztoku NaCl. Súčasťou prevádzkového súboru je aj neutralizátor, ktorý slúži na neutralizáciu odpadových vôd z regenerácie katexov a anexov. Prevádzka chemickej úpravne vody je riadená automaticky. Výroba demivody sa skladá z nasledovaných 5 technologických stupňov:

1. *filtrácia na tlakových filtroch s aktívnym uhlím*: surová voda obsahujúca aktívny chlór, príp. aj rozpustenú organickú fázu sa privádza do dvoch tlakových filtrov naplnených aktívnym uhlím. Na aktívnych centrách náplne sa redukuje chlórnan na chlór, ktorý sa adsorbuje na povrchu náplne. Pravidelné pranie filtračnej náplne, ktoré zabezpečuje riadiaca elektronika predlžuje životnosť aktívneho uhlia a udržiava vysokú účinnosť adsorpcie. Súčasťou filtra je aj zásobná nádrž práce vody z polypropylénu o objeme 6 m<sup>3</sup>, ktorá je vybavená plavákovým snímačom a magnetickým ventilom na riadenie dopĺňovania vody.
2. *zmäkčovanie vody na katexových filtroch*: je nevyhnutný proces pred úpravou vody reverznou osmózou. Upravená voda sa privádza na dvojicu paralelne pracujúcich zmäkčovačov, kde sa ióny spôsobujúce tvrdosť vody (Ca<sup>2+</sup>, Mg<sup>2+</sup>) nahrádzajú iónmi sodíka zo silne kyslého katexu. Po vyčerpaní kapacity náplne jedného zo zmäkčovačov spustí riadiaci systém na základe údajov o pretečenom množstve vody automatickú regeneráciu roztokom NaCl v soľankovom systéme. Soľankový systém je podrobne opísaný v kapitole 2.5 Nakladanie s nebezpečnými látkami.
3. *jemná filtrácia pred reverznou osmózou* (množstvo vstupnej vody je 40 m<sup>3</sup>/h): v tomto stupni predúpravy vody sa odstránia jemné mechanické nečistoty pomocou dvoch papierových nábojových filtrov. Digitálne dávkovacie čerpadlo zabezpečuje kontinuálne dávkovanie chemikálií na zvýšenie pH vody, teda naviazanie plynov rozpustných vo vode, ktoré prechádzajú membránami reverznej osmózy.
4. *reverzná osmóza*: systém reverznej osmózy sa používa na zníženie obsahu rozpustných látok. Predupravená voda sa pomocou čerpadla privedie na semipermeabilné membrány, ktoré prepúšťajú čistú vodu a plyny, ktoré odchádzajú v upravenom prúde (permeáte), ale neprepúšťajú rozpustné minerálne soli, baktérie, vírusy, ktoré odchádzajú v odpadovom prúde

(koncentráte). Permeát je odvádzaný do zásobnej nádrže permeátu s automatickou tlakovou stanicou (ďalej len ATS) o objeme 15 m<sup>3</sup> vyrobenej z polypropylénu. Zásobná nádrž permeátu je vybavená ultrazvukovým meračom hladiny. ATS dopravuje požadované množstvo vody pri požadovanom tlaku pomocou čerpadiel.

5. *automatické dočisťovanie na zmesných ionexoch (mixbedoch)*: tento proces dopravuje demineralizovanú vodu za reverznou osmózou z dôvodu zvyškovej tvrdosti. Zo zásobnej nádrže je permeát čerpaný na dva automatické mixbedy. Tieto zariadenia dočisťujú demivodu prostredníctvom iónovej výmeny na zmiešaných ióntomeničoch katex-anex vo vhodnom pomere. Zariadenie sa po vyčerpaní kapacity automaticky regeneruje. Súčasťou technológie mixbedu je chemické hospodárstvo, ktoré zabezpečuje zásoby regeneračných médií (katex sa regeneruje pomocou HCl, anex sa regeneruje pomocou NaOH) používaných pri úprave vody a zároveň na neutralizáciu odpadových vôd z regenerácie. Chemické hospodárstvo je podrobne opísané v kapitole 2.5 Nakladanie s nebezpečnými látkami. Odpadové vody z regenerácie iononexov sa gravitačne odvádzajú do šaržového neutralizátora o objeme 10 m<sup>3</sup> vyrobeného z polypropylénu, v ktorom sa agresívne odpadové vody z regenerácie iononexov neutralizujú. Neutralizačná nádrž je vybavená pH elektródou s kontrolerom na sledovanie pH.

Demineralizovaná voda sa dopravuje potrubím do zásobnej nádrže demineralizovanej vody o objeme 30 m<sup>3</sup>. Pre každú turbínu je k dispozícii jedna zásobná nádrž. Zásobná nádrž je nadzemná, vyrobená z nerezovej ocele. Zo zásobnej nádrže sa demineralizovaná voda privádza k sanii obehových čerpadiel. Z výtlaku čerpadiel sa voda distribuuje k jednotlivým spotrebičom (pomocný skid, sprint, skid vstrekovania vody...). Dodávku demineralizovanej vody v prípade odstávky obehových čerpadiel zabezpečuje zásobná nádrž dennej vody o objeme 5 m<sup>3</sup>, ktorá je nadzemná, vyrobená z nerezovej ocele.

## 2.5. Nakladanie s nebezpečnými látkami

V prevádzke sa pripravuje demineralizovaná voda a na jej prípravu sa používajú: kyselina chlorovodíková, hydroxid sodný a chlorid sodný.

### Kyselina chlorovodíková a hydroxid sodný (HCl a NaOH)

Kyselina chlorovodíková a hydroxid sodný sa v prevádzke používajú ako regeneračné médiá pri chemickej úprave vody. Katex sa regeneruje pomocou HCl (spotreba 30 % HCl na jednu regeneráciu je 66 l). Anex sa regeneruje pomocou NaOH (spotreba 30 % NaOH na jednu regeneráciu je 100 l a spotreba vody na regeneráciu je 9 m<sup>3</sup>).

Kyselina chlorovodíková a hydroxid sodný sa v kvapalnom skupenstve dopravujú do prevádzky v 200 l prepravných bandaskách. Podlaha v chemickej miestnosti vrátane sokla na stenách do výšky 300 mm od podlahy je z obojstranne armovaného vodostavebného betónu (22 mm železné tyče) s 5 cm vrstvou nasiakavosti. Na betónovej podlahe vrátane sokla je epoxidový náter odolný voči pôsobeniu kyselín a zásad. Stáčanie chemikálií z prepravných bandasiek sa vykonáva na stáčacej ploche, ktorá sa nachádza vo vnútri chemickej miestnosti v stavebnom objekte SO 03 Multifunkčná budova. Stáčanie prepravných bandasiek do skladovacích nádrží sa vykonáva pomocou sudového čerpadla s automatickou pištoľou. Stáčacia plocha je vyspádovaná a odkanalizovaná smerom k vpusti, pričom odpadové potrubie je vyrobené z chemicky odolného materiálu a vyúsťuje do bezodtokovej podzemnej neutralizačnej nádrže o objeme 5 m<sup>3</sup>. Neutralizačná nádrž plní funkciu havarijnej nádrže v prípade úniku chemikálií počas stáčania chemikálií. Dno a steny podzemnej neutralizačnej

(havarijná) nádrže sú opatrené náterom odolným voči pôsobeniu chemikálií. Podzemná neutralizačná (havarijná) nádrž je vybavená signalizáciou výšky maximálnej hladiny s výstupom na monitorovací riadiaci systém.

Kyselina chlorovodíková a hydroxid sodný je skladovaný v 2 nadzemných, dvojplášťových nádržiach o objeme  $2 \times 5 \text{ m}^3$  vyrobených z polypropylénu v miestnosti skladu chemikálií v objekte SO 03 Multifunkčná budova. Skladovacie nádrže sú vybavené snímaním tesnosti medziplášťového priestoru (sonda – hladinový snímač) a signalizačným zariadením na signalizáciu výšky maximálnej hladiny skladovanej látky s výstupom na monitorovací riadiaci systém. Skladovacia nádrž HCl je vybavená neutralizátorom výparov na zabránenie úniku pár do okolitého prostredia. V chemickej miestnosti sa nachádzajú aj dve prevádzkové jednoplášťové nádrže na HCl a NaOH o objeme  $2 \times 0,3 \text{ m}^3$  vyrobených z polypropylénu. Prevádzkové nádrže sú umiestnené v záchytných vaničkách s vyhovujúcim protihavarijným objemom.

### **Chlorid sodný (NaCl)**

Chlorid sodný sa v prevádzke používa na regeneráciu zmäččovačov vody pri chemickej úprave vody. Automatická regenerácia roztokom NaCl prebieha v soľankovom systéme. Soľankový systém pozostáva zo zásobnej nádrže na priemyselnú soľ o objeme  $2,2 \text{ m}^3$ , prečerpávacieho systému a pracovnej nádrže s nasýteným roztokom soli o objeme  $1 \text{ m}^3$ . Nádrže sú vyrobené z polypropylénu. Po vyčerpaní kapacity náplne zmäččovačov spustí riadiaci systém na základe údajov o pretečenom množstve vody automatickú regeneráciu roztokom NaCl v soľankovom systéme. Soľankový systém je súčasťou CHÚV.

### **Vnútorne prepojovacie olejové potrubia turbíny**

Turboset (turbína, prevodovka a generátor) je dodávaný s dvomi samostatnými okruhmi mazacieho oleja:

- olejový systém plynovej turbíny: má dva separátne mazacie okruhy, ktoré chladia, mažu a chránia turbínu: **zásobovací systém**, ktorý zabezpečuje čistý a chladený olej pre ložiská turbíny a **preplachový systém**, ktorý odvádza mazací olej zozbieraný v olejových vaniach ložísk, filtruje ich, ochladzuje a následne tento olej vracia do nádrže.
- olejový systém prevodovky a generátora.

Každý olejový systém pozostáva z duplexných filtrov, dvojplášťových rúrkových chladičov oleja a termostaticky kontrolovaných elektrických ohrievačov oleja. Chladiče oleja, olejové nádrže mazacieho oleja, čerpadlá a filtre sú umiestnené v samostatnom module mazacieho oleja na základových rámoch. Olejové nádrže a príslušné spojovacie potrubia sú vyrobené z austenitickej korózii odolnej ocele. Systém potrubí slúži na privedenie ohriateho mazacieho oleja turbín a generátorov na chladiace veže (mikroveže) olej/vzduch. Každá turbína má svoju vlastnú mikrovežu, umiestnenú v jej blízkosti. Mikroveže slúžia na ochladenie ohriateho syntetického mazacieho oleja (mazanie plynovej turbíny) aj minerálneho oleja (mazanie generátora a prevodovky). Prepojovacie potrubia medzi pomocnými zariadeniami (skid-mi) turbíny a mikrovežou sú z nerezovej ocele.

### **Dieselagregát**

Ako náhradný zdroj elektrickej energie v prípade prerušenia dodávok elektrickej energie z verejnej rozvodnej siete slúži ako náhradný zdroj elektrickej energie dieselgenerátor s menovitým tepelným príkonom  $3,065 \text{ MW}_t$  (predpokladaná prevádzka cca 10 hodín do



roka). Súčasťou dieselgenerátora je vnútorná oceľová dvojplášťová prevádzková nádrž na naftu o objeme 2500 l, ktorá je protihavarijne zabezpečená oceľovou záchytnou nádržou s dostatočným protihavarijným objemom. Prevádzková nádrž a záchytná nádrž je umiestnená vo vnútri kontajnera dieselgenerátora. Kompletné zariadenie (náhradný zdroj a nádrž na naftu) je umiestnené na betónovej zastrešenej ploche. Pri plnení náhradného zdroja elektrickej energie naftou sa vykonáva prečerpávanie z cisterny o objeme 5 m<sup>3</sup> na betónovej stáčacej ploche.

### **Zariadenia elektrickej energie**

Súčasťou 110 kV rozvodne Panické Dravce sú dva olejové transformátory T101 a T102, ktoré budú na strane VVN (110 kV) pripojené do rozvodne 110 kV lanovými vodičmi. Olejové transformátory sú umiestnené na krytých stanovištiach. Stanovište transformátorov pozostáva z betónovej podzemnej záchytnej vane, základov pod transformátory, protipožiarnej steny a strešnej konštrukcie. Stanovište transformátorov je zabezpečené proti úniku oleja do okolitého prostredia izolačnou fóliou Ekoplast odolnou voči pôsobeniu ropných produktov s ochrannou textíliou Tatrax z oboch strán. Podzemná záchytná vaňa je určená na zachytávanie oleja, ktorý odkvapkáva z prístrojov a na zachytenie 100% množstva oleja v prípade havárie transformátora. Dno a steny podzemnej záchytnej vane, vrátane povrchov základov pod transformátormi a vnútorného povrchu kameninových rúr pre prietok oleja sú opatrené izolačným náterom (Ladax FS) odolným voči pôsobeniu ropných produktov. V prípade úniku olej pretečie cez zhášaciu vrstvu drveného kameniva do záchytnej vane. Dno záchytnej vane je vyspádované k zberným šachtám s možnosťou odčerpania oleja pri poruche záchytnej nádrže transformátora. Vody z povrchového odtoku z krytých stanovišť transformátorov sú odvádzané do dažďovej kanalizácie.

V SO 04 Budova spoločných prevádzok sa nachádzajú tri transformátory T 11, T12 a T 21, ktoré sú umiestnené každý v samostatnej miestnosti. Transformátory sú suché s liatou izoláciou, bez oleja.

V SO 04 Budova spoločných prevádzok sa nachádza miestnosť akumulátorovne. Podlaha v akumulátorovni je betónová s náterom odolným voči pôsobeniu kyselín.

### **2.6. Nakladanie s nebezpečným odpadom**

V sklade nebezpečných odpadov sa dočasne pred transportom na zneškodnenie v uzatvorených a nepriepustných obaloch skladujú nebezpečné odpady.

Sklad nebezpečných látok je zastrešený, ohradený a uzamknutý. Podlaha v sklade nebezpečných odpadov vrátane sokla na stenách do výšky 30 cm je betónová, opatrená nepriepustnou fóliou (EKOPLAST 806) proti priesaku uskladňovaných látok do povrchových a podzemných vôd. Podlaha skladu vrátane sokla je natretá ochranným epoxidovým náterom nepriepustným a odolným voči pôsobeniu nebezpečnej látky (MASTERTOPb1279). Takto zabezpečená podlaha so soklom do výšky 30 cm plní funkciu záchytnej vane v prípade úniku nebezpečných látok do okolitého prostredia.

Nebezpečné odpady sú zneškodňované prostredníctvom osoby oprávnenej nakladať s nebezpečným odpadmi v zariadení na tento účel určenom.

## **II. Podmienky povolenia**

### **A. Podmienky prevádzkovania**

#### **1. Všeobecné podmienky**

- 1.1 Prevádzka bude prevádzkovaná v rozsahu a za podmienok stanovených v tomto povolení.
- 1.2 Všetky plánované zmeny charakteru alebo fungovania prevádzky alebo jej rozšírenie, ktoré môžu mať dôsledky na životné prostredie, alebo významný negatívny vplyv na človeka, budú podliehať integrovanému povoleniu a tieto zmeny musia byť inšpekcii vopred ohlásené.
- 1.3 Všetci zamestnanci, ktorí vykonávajú práce súvisiace s požiadavkami integrovaného povolenia, musia byť preukázateľne oboznámení s jeho obsahom do 1 mesiaca odo dňa nadobudnutia právoplatnosti povolenia.
- 1.4 Prevádzkovateľ je povinný zapracovať podmienky tohto integrovaného povolenia do prevádzkových predpisov 3 mesiacov od uvedenia prevádzky do činnosti.
- 1.5 Práva a povinnosti prevádzkovateľa prechádzajú aj na jeho právneho nástupcu. Nový prevádzkovateľ je povinný ohlásiť inšpekcii zmenu prevádzkovateľa do 10 dní odo dňa účinnosti prechodu práv a povinností.
- 1.6 Prevádzkovateľ musí informovať verejnosť o znečisťovaní ovzdušia zo zdrojov znečisťovania ovzdušia a o opatreniach vykonávaných na obmedzenie tohto znečistenia v zmysle všeobecne záväzných právnych predpisov ochrany ovzdušia.
- 1.7 Prevádzkovateľ musí udržiavať v dobrom technickom stave v súlade s prevádzkovými predpismi všetky zariadenia povoľovanej prevádzky.
- 1.8 Prevádzkovateľ musí kontrolovať jedenkrát za deň zariadenia povoľovanej prevádzky. Zistené nedostatky, závady s pôsob ich odstránenia zaznamenávať v prevádzkovom denníku.
- 1.9 Prevádzkovateľ zamedzí vstup nepovolaných osôb do objektu.
- 1.10 Prevádzkovateľ je povinný dodržiavať ustanovenia § 35 zákona č. 543/2002 Z. z. o ochrane prírody a krajiny a vyhlášky MŽP SR č. 20/2008 Z. z., ktorou sa vyhlasuje Chránené vtáčie územie Poiplie.
- 1.11 Prevádzkovateľ je povinný odstraňovať invázne druhy rastlín zo svojho pozemku spôsobmi, ktoré sú v súlade s platnými právnymi predpismi na úseku ochrany prírody a krajiny.
- 1.12 Prevádzkovateľ je povinný presklené steny a okná v prevádzke zabezpečiť siluetou dravca.
- 1.13 Prevádzkovateľ svojou činnosťou v prevádzke nesmie poškodiť a zasahovať do hniezdneho biotopu chráneného živočícha bociana bieleho hniezdiaceho v blízkosti prevádzky, ktorý je zaradený medzi druhy európskeho významu a pôvodné druhy chránených živočíchov.
- 1.14 Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť, aby nedochádzalo k úhynu resp. zraneniam chránených živočíchov. Za chránené živočíchy sa v zmysle zákona č. 543/2002 Z. z. o ochrane prírody a krajiny považujú aj všetky druhy voľne žijúcich vtákov prirodzene sa vyskytujúcich na európskom území členských štátov Európskeho spoločenstva.

## **2. Podmienky pre dobu prevádzkovania**

- 2.1 Všetky zariadenia prevádzky sú projektované pre špeciálne prevádzkové stavy a podmienky, ktorými sú denné, resp. týždenné nábehy a odstávky v zmysle požiadaviek dispečingu, ktoré sú charakteristické pre „špičkovací“ zdroj elektrickej siete a zároveň sú všetky technologické celky prevádzky navrhované pre nominálnu nepretržitú prevádzku počas celého roka.
- 2.2 Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť nepretržitú kontrolu prevádzky.

## **3. Podmienky pre suroviny, médiá, energie, výrobky**

- 3.1 Prevádzkovateľ je povinný oznámiť každú zmenu používania surovín a palív (viď. kapitola I.B.2.2) inšpekcii.

## **4. Odber vody**

- 4.1 Prevádzkovateľ je povinný vykonávať meranie množstiev odobratej pitnej vody meradlom pre tento účel určeným (vodomerom). Vodomer musí byť umiestnený vo vodomernej šachte na odbočke z verejného vodomeru. Meradlo musí spĺňať požiadavky platných právnych predpisov o meradlách a metrologickej kontrole.
- 4.2 Prevádzkovateľ je povinný vykonávať evidenciu množstva odoberanej pitnej vody z verejného vodovodu na základe odpočtu inštalovaných meradiel pre tento účel určených (vodomermi). V prevádzkovom denníku viesť mesačne záznamy o množstve odobratej pitnej vody z verejnej vodovodnej siete.

## **5. Technicko – prevádzkové podmienky**

- 5.1 Prevádzkovateľ je povinný prevádzkovať prevádzku, ktorá je veľkým zdrojom znečisťovania ovzdušia, v súlade s dokumentáciou (t.j. s projektom stavby, technicko - prevádzkovými podmienkami výrobcov zariadení, prevádzkovým predpisom, podmienkami ich užívania a so schváleným súborom technicko – prevádzkových parametrov a technicko – organizačných opatrení na zabezpečenie ochrany ovzdušia pri prevádzke veľkého zdroja znečisťovania – ďalej len „súbor TPP a TOO“).
- 5.2 Prevádzkovateľ je povinný prevádzkovať vodné stavby (kanalizáciu na odvádzanie vôd z povrchového odtoku zo spevnených plôch prevádzky, lapač ropných látok, rozvody pitnej vody) podľa prevádzkového poriadku schváleného orgánom štátnej vodnej správy.
- 5.3 Prevádzkovateľ je povinný udržiavať skladovacie nádrže chemikálií a látok vrátane záchytných vaní v dobrom technickom stave a vykonávať ich pravidelnú údržbu a kontrolu.
- 5.4 Prevádzkovateľ je povinný kontinuálne merať pH pomocou pH elektródy na výstupe z neutralizačnej nádrže o objeme 10 m<sup>3</sup>, do ktorej sa odvádzajú agresívne odpadové vody z regenerácie ionexov.

## **6. Podmienky pre zaobchádzanie s nebezpečnými látkami**

- 6.1 Prevádzkovateľ musí mať zabezpečené všetky vnútorné a vonkajšie manipulačné plochy, prevádzkové a skladovacie priestory a zariadenia, kde zaobchádza s nebezpečnými

látkami, nebezpečnými odpadmi a obalmi s nebezpečnými látkami v súlade s požiadavkami platných právnych predpisov ochrany vôd tak, aby nedošlo k nežiadúcemu úniku týchto nebezpečných látok a odpadov do pôdy a vôd, a nedošlo k ich nežiadúcemu zmiešaniu s odpadovými vodami alebo s vodou z povrchového odtoku.

6.2 Prevádzkovateľ je povinný:

- a) vykonať skúšky tesnosti nádrží, záchytných vaní a rozvodov škodlivých látok každých **5 rokov** od vykonania prvej úspešnej skúšky, po ich rekonštrukcii alebo oprave, pri ich uvedení do prevádzky po odstávke dlhšej ako jeden rok. Skúšky tesnosti môže vykonať len odborne spôsobilá osoba s certifikátom na kvalifikáciu na nedeštruktívne skúšanie,
- b) prevádzkovateľ je povinný vykonávať kontroly technického stavu a funkčnej spoľahlivosti pri nádržiach, ktoré sú zvonku vizuálne kontrolovateľné raz za dvadsať rokov, a ktoré nie sú zvonku vizuálne kontrolovateľné raz za desať rokov.
- c) v prípade zistenia netesností skladovacích nádrží okamžite vykonať opatrenia na odstránenie nedostatkov,
- d) doklady o vykonaných skúškach musia byť súčasťou evidencie o prevádzke.

6.3 Prevádzkovateľ je povinný udržiavať v dobrom technickom stave zvukové a svetelné signalizačné zariadenia na signalizáciu maximálnej výšky hladiny skladovacích a prevádzkových nádrží nebezpečných látok a vykonávať **raz za tri mesiace** pravidelnú kontrolu ich funkčnej spoľahlivosti. O vykonanej kontrole viesť pravidelné záznamy.

6.4 Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť všetky nebezpečné látky uložené vo vyhradených priestoroch pred odcudzením alebo iným nežiadúcim únikom. Vo všetkých skladovacích priestoroch nebezpečných látok je povinný udržiavať poriadok.

6.5 Prevádzkovateľ je povinný akékoľvek zmeny rozsahu a charakteru manipulačných plôch s nebezpečnými látkami vopred prerokovať s inšpekciou

6.6 Prevádzkovateľ je povinný správnou manipuláciou pri skladovaní, stáčaní, prečerpávaní nebezpečných látok a netesnosťou spojovacieho potrubia zabezpečiť, aby nedochádzalo k úniku nebezpečných látok do okolitého prostredia.

6.7 Prevádzkovateľ je povinný vykonávať **jedenkrát denne** kontrolu rozvodných potrubí, armatúr a technických zariadení, kde sa nakladá s nebezpečnými látkami. Prípadné nedostatky zaznamenávať v prevádzkovom denníku, zistené poruchy identifikovať a zabezpečiť ich odstránenie.

6.8 Kontrolu a skúšky tesnosti skladovacích nádrží, prevádzkových nádrží, potrubí na prepravu nebezpečných látok vykonávať odborne spôsobilou osobou na nedeštruktívne skúšanie.

6.9 Obsluha zariadení musí byť prítomná počas celej doby prečerpávania kyseliny chlorovodíkovej a hydroxidu sodného do skladovacích nádrží. Musí sledovať postup plnenia a po jeho dokončení zabezpečiť prečerpávacie zariadenie proti úniku nebezpečných látok. Pri prerušení prečerpávania musí zaistiť zariadenie proti prípadnému úniku nebezpečných látok.

6.10 Prevádzkovateľ musí pred začatím prečerpávania kyseliny chlorovodíkovej a hydroxidu sodného do skladovacích nádrží skontrolovať obsah záchytnej nádrže, ktorá slúži na zachytenie prípadných únikov nebezpečných látok. Záchytná nádrž musí byť pred začatím stáčania vyprázdnená. Obsah musí byť zneškodnený v zariadení na to určenom.

## B. Emisné limity

### 1. Emisné limity pre vypúšťanie znečisťujúcich látok do ovzdušia

1.1 Emisie do ovzdušia nesmú prekročiť hodnoty určených emisných limitov znečisťujúcich látok.

1.2 Emisné limity pre znečisťujúce látky z plynových turbín sú uvedené v tabuľke č. 5:

Tabuľka č. 5

Č. výduchu	Časť zdroja znečisťovania ovzdušia	Odlučovacie zariadenie	Znečisťujúca látka [Emisný limit] [mg.m <sup>-3</sup> ]		
			SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	CO
komín č. 1	Plynová spaľovacia turbína č. 1 (125,5 MW)	-	35	50	100
komín č. 2	Plynová spaľovacia turbína č. 2 (125,5 MW)	-	35	50	100

1.2.1 **Podmienky platnosti emisných limitov pre plynové turbíny:** Emisné limity určené ako koncentrácie znečisťujúcich látok v odpadových plynch platia pre koncentrácie prepočítané na suchý plyn pri štandardných stavových podmienkach 101,3 kPa a 0°C a pri obsahu kyslíka 15 % obj. Emisné limity platia pri základnom zaťažení vyššom ako 70 %.

1.3 Emisné limity pre znečisťujúce látky z plynových kotlov v pomocnej kotolni sú uvedené v tabuľke č. 6:

Tabuľka č. 6

Č. výduchu	Časť zdroja znečisťovania ovzdušia	Odlučovacie zariadenie	Znečisťujúca látka [Emisný limit] [mg.m <sup>-3</sup> ]	
			CO	NO <sub>x</sub>
komín č. 1	Pomocný kotol č. 1 (0,978 MW)	-	100	200
komín č. 2	Pomocný kotol č. 2 (0,978 MW)	-	100	200

1.3.1 **Podmienky platnosti emisných limitov pre plynové kotly:** Emisné limity pre znečisťujúce látky v odpadových plynch platia pre koncentrácie prepočítané na suchý plyn pri štandardných stavových podmienkach 101,3 kPa a 0°C a pre obsah kyslíka v spalínach vo výške 3% obj.

- 1.4 Emisné limity pre znečisťujúce látky z plynových kotlov na predohrev plynu v regulačnej stanici sú uvedené v tabuľke č. 7:

Tabuľka č. 7

Č. výduchu	Časť zdroja znečisťovania ovzdušia	Odlučovacie zariadenie	Znečisťujúca látka [Emisný limit] [mg.m <sup>-3</sup> ]	
			CO	NO <sub>x</sub>
komín č. 1	Pomocný kotol č.1 na predohrev plynu (0,3 MW)	-	100	200
komín č. 2	Pomocný kotol č. 2 na predohrev plynu (0,3 MW)	-	100	200

- 1.4.1 **Podmienky platnosti emisných limitov pre plynové kotly:** Emisné limity pre znečisťujúce látky v odpadových plynach platia pre koncentrácie prepočítané na suchý plyn pri štandardných stavových podmienkach 101,3 kPa a 0°C a pre obsah kyslíka v spalínach vo výške 3% obj.

- 1.5 **Dieselagregát (3,065 MW):** Pre zariadenia na spaľovanie palív s menovitým tepelným príkonom do 50 MW, ktoré sa podľa dokumentácie používajú na núdzovú a inú obdobnú prevádzku, ktorá má trvanie najviac 240 h / rok, sa emisné limity **neuplatňujú**. Emisie z takýchto zariadení majú zodpovedať požiadavkám podľa technických noriem a iných obdobných špecifikácií, ktoré sa na príslušné zariadenie vzťahujú.

## 2. Limitné hodnoty ukazovateľov znečistenia vo vypúšťaných odpadových vodách

- 2.1 Limitné hodnoty ukazovateľov znečistenia pre splaškové odpadové vody a pre vody z povrchového odtoku sa vzhľadom na spôsob nakladania s nimi **neurčujú**.
- 2.2 Limitné hodnoty ukazovateľov znečistenia pre priemyselné odpadové vody sa vzhľadom na spôsob nakladania s nimi **neurčujú**. Priemyselné odpadové vody vznikajúce v prevádzke sa do povrchových a podzemných vôd nevypúšťajú.

## 3. Limitné hodnoty pre hluk a vibrácie

Prevádzkovateľ je povinný dodržiavať najvyššie prípustné hodnoty určujúcich veličín hluku vo vonkajšom prostredí (areál závodu), ktoré sú uvedené v tabuľke č. 8:

Tabuľka č. 8

Ukazovateľ	Deň [dB]	Večer [dB]	Noc [dB]
L <sub>Aeq,p</sub>	70	70	70

Pre vibrácie sa limitné hodnoty neurčujú vzhľadom na situovanie prevádzky v dostatočnej vzdialenosti od obývaného územia.

### **C. Opatrenia na prevenciu znečisťovania, najmä použitím najlepších dostupných techník**

1. Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť kontinuálne sledovanie tesnosti medziplášťového priestoru všetkých dvojplášťových skladovacích a prevádzkových nádrží na skladovanie nebezpečných látok v súlade s BAT technikami v **lehote uvedenia nádrží do prevádzky**.
2. Prevádzkovateľ je povinný stáčacie plochy, manipulačné plochy, skladovacie a prevádzkové nádrže na nebezpečné látky protihavarijne zabezpečiť v súlade s platnými právnymi predpismi v oblasti ochrany vôd v **lehote do uvedenia zariadenia do skúšobnej prevádzky**.
3. Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť všetky skladovacie a prevádzkové nádrže na skladovanie nebezpečných látok signalizačným zariadením na signalizáciu výšky maximálnej hladiny v súlade s platnými právnymi predpismi v oblasti ochrany vôd a v súlade s BAT technikami v **lehote do uvedenia zariadenia do skúšobnej prevádzky**.
4. Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť podzemné záchytné nádrže na sústreďovanie priemyselných odpadových vôd s obsahom oleja z turbín o objeme  $2 \times 355 \text{ m}^3$  a podzemné záchytné nádrže na sústreďovanie priemyselných odpadových vôd z chemickej úpravy vôd o objeme  $2 \times 14 \text{ m}^3$  signalizačným zariadením na signalizáciu výšky maximálnej hladiny v súlade s platnými právnymi predpismi v oblasti ochrany vôd a v súlade s BAT technikami v **lehote do uvedenia zariadenia do skúšobnej prevádzky**.
5. Nepriepustnosť a odolnosť navrhnutých izolácií a náterov voči pôsobeniu nebezpečných látok (ropných látok, chemických látok) preukázať na všetky časti stavby, kde bude dochádzať k zaobchádzaniu s nebezpečnými látkami platnými certifikátmi príp. vyhláseniami výrobcov stavebných materiálov o zhode v **lehote do uvedenia zariadenia do skúšobnej prevádzky**.
6. Prevádzkovateľ je povinný neutralizačnú nádrž, ktorá plní funkciu havarijnej nádrže v prípade úniku chemikálií počas ich stáčania, zabezpečiť signalizačným zariadením na signalizáciu výšky maximálnej hladiny v súlade s platnými právnymi predpismi v oblasti ochrany vôd a v súlade s BAT technikami v **lehote do uvedenia zariadenia do skúšobnej prevádzky**.
7. Prevádzkovateľ je povinný vybudovať stáčaciu plochu, na ktorej sa bude prečerpávať olej a priemyselné odpadové vody s obsahom oleja z dvoch podzemných nádrží o objeme  $2 \times 14 \text{ m}^3$  (SO 13 Záchytné olejové nádrže) do prepravných sudov. Stáčacia plocha musí byť nepriepustne a protihavarijne zabezpečená v zmysle požiadaviek vyplývajúcich zo všeobecne záväzných právnych predpisov na úseku ochrany vôd v **lehote do uvedenia zariadenia do skúšobnej prevádzky**.
8. Prevádzkovateľ je povinný vybudovať stáčaciu plochu, na ktorej sa bude vykonávať plnenie dieselagregátu naftou z cisterny o objeme  $5 \text{ m}^3$ , nepriepustne a protihavarijne zabezpečiť v zmysle požiadaviek vyplývajúcich zo všeobecne záväzných právnych predpisov na úseku ochrany vôd v **lehote do uvedenia zariadenia do skúšobnej prevádzky**.
9. Prevádzkovateľ je povinný podlahu vrátane sokla na stenách v chemickej miestnosti nepriepustne zabezpečiť (fólia) v zmysle požiadaviek vyplývajúcich zo všeobecne záväzných právnych predpisov na úseku ochrany vôd v **lehote do uvedenia zariadenia do skúšobnej prevádzky**.

## D. Opatrenia pre minimalizáciu, nakladanie, zhodnotenie a zneškodnenie odpadov.

1. Prevádzkovateľovi vznikajú vo výrobnom procese, pri prevádzkovaní a údržbe zariadenia nasledovné druhy ostatných odpadov zaradené podľa vyhlášky č. 284/2001 Z. z. v znení neskorších predpisov, ktorou sa ustanovuje Katalóg odpadov, uvedené v tabuľke č. 9:

Tabuľka č. 9

P. č.	Katalógové číslo	Názov druhu odpadu	Kategória odpadu
1.	11 01 12	Vodné oplachovacie kvapaliny iné ako uvedené v 11 01 11	O
2.	15 01 06	Zmiešané obaly	O
3.	15 02 03	Absorbenty, filtračné materiály, handry na čistenie a ochranné odevy iné ako uvedené v 15 02 02	O
4.	19 09 01	Tuhé odpady z primárnych filtrov a hrabíc	O
5.	19 09 05	Nasýtené alebo použité iontomeničové živice	O
6.	20 03 01	Zmesový komunálny odpad	O

2. Prevádzkovateľ, ako pôvodca, je oprávnený nakladať s nebezpečnými odpadmi uvedenými v tabuľke č. 10, ktoré mu vznikajú vo výrobnom procese, pri prevádzkovaní a údržbe zariadenia.

Tabuľka č. 10

P.č.	Katalógové číslo	Názov druhu odpadu	Kategória odpadu
1.	10 01 20	Kaly zo spracovania kvapalného odpadu v mieste jeho vzniku obsahujúce nebezpečné látky	N
2.	13 01 10	Nechlórované minerálne hydraulické oleje	N
3.	13 01 11	Syntetické hydraulické oleje	N
4.	13 02 05	Nechlórované minerálne motorové, prevodové a mazacie oleje	N
5.	13 03 10	Iné izolačné a teplotnosné oleje	N
6.	15 01 10	Obaly obsahujúce zvyšky nebezpečných látok alebo kontaminované nebezpečnými látkami	N
7.	15 02 02	Absorbenty, filtračné materiály vrátane olejových filtrov inak nešpecifikovaných, handry na čistenie	N
8.	16 07 08	Odpady obsahujúce olej	N
9.	16 02 13	Vyradené zariadenia obsahujúce nebezpečné časti, iné ako uvedené v 16 02 09 až 16 02 12	N
10.	16 02 14	Vyradené zariadenia iné ako uvedené v 16 02 09 až 16 02 13	N
<b>Súhrnné množstvo nebezpečných odpadov</b>			<b>max. 63,8 t/rok</b>

3. Prevádzkovateľ je oprávnený nakladať s nebezpečnými odpadmi uvedenými v tabuľke č. 12 tejto kapitoly, ktoré mu vznikajú pri prevádzkovaní prevádzky a údržbe zariadení v súlade s platnými právnymi predpismi odpadového hospodárstva **po dobu troch rokov**



od nadobudnutia právoplatnosti tohto rozhodnutia.

4. Prevádzkovateľ je povinný požiadať inšpekciu **tri mesiace pred ukončením lehoty na nakladanie s nebezpečnými odpadmi** o predĺženie lehoty pokiaľ nedošlo k zmene skutočností rozhodujúcich pre nakladanie s nebezpečnými odpadmi. Pokiaľ došlo k zmenám, ktoré sú rozhodujúce pre nakladanie s nebezpečnými odpadmi, požiada o zmenu integrovaného povolenia.
5. Prevádzkovateľ, ako pôvodca, je povinný nakladať so vzniknutými odpadmi v súlade s aktuálnym programom odpadového hospodárstva (ďalej len POH) schváleným príslušným orgánom štátnej správy odpadového hospodárstva a plniť záväznú časť POH.
6. Odpady, ktoré vzniknú prevádzkovateľovi ako pôvodcovi počas prevádzkovania, je povinný odovzdať oprávnenej osobe na zhodnotenie alebo zneškodnenie v zariadení na to určenom.
7. Prevádzkovateľ, ako pôvodca nebezpečného odpadu je povinný pri vzniku každého nového druhu nebezpečných odpadov zabezpečiť na účely určenia jeho nebezpečných vlastností a bližších podmienok nakladania s ním analýzu jeho vlastností a zloženia spôsobom a postupom ustanoveným vykonávacím predpisom v odpadovom hospodárstve.
8. Prevádzkovateľ, ako pôvodca odpadu je povinný:
  - a) zaraďovať odpady podľa Katalógu odpadov,
  - b) zhromažďovať odpady utriedené podľa druhov odpadov a zabezpečiť ich pred znehodnotením, odcudzením alebo iným nežiadúcim únikom,
  - c) zhromažďovať nebezpečné odpady oddelene podľa ich druhov,
  - d) nebezpečné odpady ako aj sklad, v ktorom sa skladujú nebezpečné odpady, označiť identifikačným listom nebezpečného odpadu,
  - e) zabezpečiť, aby nádoby, sudy a iné obaly, v ktorých sú nebezpečné odpady uložené, boli odlíšené tvarom, opisom alebo farebne, zabezpečené pred vonkajšími vplyvmi, ktoré by mohli spôsobiť vznik nežiadúcich reakcií v odpadoch, napríklad vznik požiaru; boli odolné proti mechanickému poškodeniu, odolné proti chemickým vplyvom a zodpovedali požiadavkám podľa osobitných predpisov,
  - f) viesť a uchovávať evidenciu o druhoch a množstve odpadov, s ktorými nakladá, a o ich zhodnotení a zneškodnení.
9. Zakazuje sa riediť a zmiešavať jednotlivé druhy nebezpečných odpadov alebo nebezpečné odpady s odpadmi, ktoré nie sú nebezpečné, na účely zníženia koncentrácie prítomných škodlivín.

## **E. Podmienky hospodárenia s energiami**

1. Všetky technické zariadenia a spotrebiče elektrickej energie udržiavať v dobrom technickom stave. Denne vykonávať kontrolu účelného chodu a údržbu zariadení. O kontrole a údržbe viesť evidenciu v prevádzkovom denníku.

## **F. Opatrenia na predchádzanie havárií a obmedzenie následkov v prípade havárie a opatrenia týkajúce sa situácií odlišných od podmienok bežnej prevádzky**

1. Prevádzkovateľ je povinný bezodkladne ohlasovať inšpekcii a príslušným orgánom štátnej správy vzniknuté havárie, iné mimoriadne udalosti v prevádzke a okamžitý nadmerný únik emisií do ovzdušia, vôd a pôdy v súlade so všeobecne záväznými právnymi predpismi na úseku vodného hospodárstva a ovzdušia.
2. Prevádzkovateľ musí riadiť postup pri neovládateľnom úniku nebezpečných látok do

životného prostredia podľa platného plánu preventívnych opatrení na zamedzenie neovládateľného úniku nebezpečných látok do životného prostredia (ďalej len havarijný plán).

3. Havarijné stavy musia byť zaznamenané v prevádzkovom denníku s uvedením dátumu vzniku, údajov o informovaní orgánov a zodpovedných osôb, dátumu a spôsobe riešenia havárie. O každej havárii musí byť spísaný záznam.
4. Prevádzkovateľ musí vykonávať manipuláciu s nebezpečnými látkami, opravy a údržbu dopravných prostriedkov na spevnených, izolovaných, ohradených plochách a objektoch tak, aby nedošlo k úniku týchto látok do okolitého prostredia a pôdy. V prípade úniku nebezpečných látok voľne na terén, kontaminovanú zeminu, na základe výsledkov hydrogeologického prieskumu miery a rozsahu kontaminácie dotknutého územia vykonaného oprávnenou osobou v zmysle všeobecne záväzných právnych predpisov odstrániť, vhodne zneškodniť a nahradiť čistou zeminou.
5. Pri zistení úniku nebezpečných látok, ku ktorému môže dôjsť pri akejkoľvek činnosti, únik okamžite zasypať sorpčným materiálom. Nasiaknutý kontaminovaný materiál zozbierať do nádoby, uložiť v sklade nebezpečných odpadov a označiť identifikačným listom nebezpečného odpadu. Zabezpečiť jeho zneškodnenie oprávnenou osobou v zariadení na to určenom.
6. Prevádzkovateľ je povinný pre všetky objekty a zariadenia, v ktorých sa zaobchádza s nebezpečnými látkami, vypracovať prevádzkové poriadky, plány údržby a opráv, plány kontroly a pravidelne s nimi oboznamovať obsluhu v súlade s osobitným predpisom bezpečnosti práce a ochrany zdravia pri práci.
7. Závady a poruchy na zariadeniach, ktoré majú vplyv na životné prostredie, musia byť bezodkladne opravené spôsobom predpísaným výrobcom podľa schválených prevádzkových predpisov.
8. Prevádzkovateľ je povinný pravidelne **1 x za týždeň** kontrolovať vizuálne stav čistiaceho zariadenia v lapači ropných látok. O kontrolách stavu čistiaceho zariadenia vykonávať záznamy v prevádzkovom denníku. V prípade zanesenia čistiaceho zariadenia je prevádzkovateľ povinný zabezpečiť jeho prečistenie oprávnenou osobou, ako aj zneškodnenie odpadu v zariadení na to určenom.
9. Prevádzkovateľ je povinný vykonávať kontrolu čistiackej účinnosti odlučovacieho zariadenia v ukazovateli NEL na výstupe z odlučovača **jedenkrát za tri mesiace** (garantovaná hodnota zvyškového znečistenia v ukazovateli NEL je 0,1 mg.l<sup>-1</sup>). Laboratórne rozborý vykonávať prostredníctvom laboratórií, ktoré budú zodpovedať za metódy a techniky pre výkon merania.
10. V areáli prevádzky sa zakazuje svojvoľne manipulovať s nebezpečnými látkami (ropné látky, žieraviny, chemikálie) a ohňom. Nebezpečné látky musia byť zabezpečené pred odcudzením alebo iným nežiadúcim únikom.

#### **G. Opatrenia na minimalizáciu diaľkového znečisťovania a cezhraničný vplyv znečisťovania**

Prevádzka nemá cezhraničný vplyv, podmienky sa neurčujú.

#### **H. Opatrenia na obmedzenie vysokého stupňa celkového znečistenia v mieste prevádzky**

Opatrenia na obmedzenie vysokého stupňa znečistenia sa neurčujú, lokalita prevádzky si nevyžaduje osobitné opatrenia.

## I. Požiadavky na spôsob a metódy monitorovania prevádzky a údaje, ktoré treba evidovať a poskytovať do informačného systému

### 1. Kontrola emisií do ovzdušia

- 1.1 Prevádzkovateľ je povinný zisťovať údaje o dodržaní určených emisných limitov a množstvách emisií ako súčet množstiev znečisťujúcej látky, ktoré sú vypustené do ovzdušia počas všetkých výrobných – prevádzkových režimov a ďalších nevýrobných stavov, ktoré za obdobie zisťovania množstiev emisií skutočne nastali, podľa všeobecne záväzných právnych predpisov v oblasti ochrany ovzdušia.
- 1.2 Kontrolu dodržiavania emisných limitov znečisťujúcich látok do ovzdušia vykonávať **kontinuálnym meraním (AMS)**.
- 1.2.1 Kontrola dodržania emisných limitov pre energetické časti zdroja je uvedená v tabuľke č. 11:

Tab. č.11

Zdroj emisií	Označenie výduchu	Znečisťujúca látka	Interval merania	Metódy merania
Spaľovacia plynová turbína č. 1	Komín č. 1	NO <sub>x</sub>	<b>kontinuálne</b>	NO <sub>x</sub> – nedisperzívna infračervená spektrometria, nedisperzívna ultrafialová spektrometria, UV fluorescencia, infračervený detektor s Fourierovou transformáciou.
Spaľovacia plynová turbína č. 2	Komín č. 2	SO <sub>2</sub>		SO <sub>2</sub> – nedisperzívna infračervená spektrometria, nedisperzívna ultrafialová spektrometria, UV fluorescencia, interferometria, infračervený detektor s Fourierovou transformáciou.
		CO		CO – nedisperzívna infrač. spektrometria, nedisperzívna ultrafialová spektrometria, infrač. detektor s Fourierovou transformáciou

### 1.2.2 Podmienky dodržania emisných limitov pri kontinuálnom meraní pre plynové turbíny:

Emisný limit vyjadrený ako hmotnostná koncentrácia sa pri kontinuálnom meraní považuje za dodržaný, ak z vyhodnotenia výsledkov meraní za skutočný čas prevádzky vyplynie, že v kalendárnom roku:

- žiadna validovaná priemerná denná hodnota neprekročí hodnotu emisného limitu,
- najmenej 95 % zo všetkých validovaných hodinových priemerných hodnôt za rok neprekročí dvojnásobok hodnoty emisného limitu.

### Interval spoľahlivosti merania

Hodnoty 95% intervalov spoľahlivosti jednotlivého výsledku merania nesmú prekročiť uvedené percentuálne podiely z hodnôt emisných limitov určených ako denný priemer:

SO<sub>2</sub> – 20 %NO<sub>x</sub> – 20 %

CO - 10%

Validované hodinové a denné priemerné hodnoty sa určia z nameraných platných priemerných hodinových hodnôt po odčítaní hodnoty uvedeného intervalu spoľahlivosti.

Pri poruche alebo údržbe kontinuálneho meracieho systému sa na zistenie platného denného priemeru môžu vylúčiť najviac tri hodinové priemerné hodnoty, priemerná denná hodnota vypočítaná pri vylúčení viac ako troch hodinových priemerných hodnôt sa na účely posudzovania dodržania určeného emisného limitu považuje za neplatnú. Z hodnotenia dodržania určeného emisného limitu možno z dôvodu poruchy alebo údržby kontinuálneho meracieho systému vylúčiť najviac desať dní za rok.

Dodržanie emisných limitov sa posudzuje podľa skutočnej prevádzky okrem skúšobnej prevádzky, prechodových stavov vymedzených v súbore technicko – prevádzkových parametrov a technicko – organizačných opatrení, funkčnej skúšky AMS a ďalších stavov vymedzených v platných predpisoch v oblasti ochrany ovzdušia.

### 1.3 Kontrolu dodržiavania emisných limitov znečisťujúcich látok do ovzdušia vykonávať **diskontinuálnym oprávneným meraním**.

#### 1.3.1 Kontrola dodržania emisných limitov pre energetické časti zdroja je uvedená v tab. č. 12:

Tab. č. 12

Zdroj emisií	Označenie výduchu	Znečisťujúca látka	Interval merania	Metódy merania
Pomocný kotol č.1	Komín č. 1 (6,77 m)	<b>NO<sub>x</sub></b> <b>CO</b>	<b>NO<sub>x</sub></b> - raz za 3 roky  <b>CO</b> - * raz za 3 roky	<b>NO<sub>x</sub></b> – nedisperzívna infračervená spektrometria, nedisperzívna ultrafialová spektrometria, UV fluorescencia, iný fyzikálny princíp.  <b>CO</b> - nedisperzívna infračervená spektrometria, nedisperzívna ultrafialová spektrometria, iný fyzikálny princíp (UV fluorescencia).
Pomocný kotol č.2	Komín č. 2 (6,77 m)	<b>NO<sub>x</sub></b> <b>CO</b>		
Kotol č.1 na predohrev plynu	Komín č. 1 (5,00 m)	<b>NO<sub>x</sub></b> <b>CO</b>		
Kotol č.2 na predohrev plynu	Komín č. 2 (5,00 m)	<b>NO<sub>x</sub></b> <b>CO</b>		

\* pri najnižšom povolenom tepelnom príkone

- 1.3.2 Podmienky dodržania emisného limitu pri diskontinuálnom meraní:  
Emisný limit vyjadrený ako hmotnostná koncentrácia sa pri diskontinuálnom meraní považuje za dodržaný, ak žiadna jednotlivá hodnota v každej sérii jednotlivých meraní neprekročí hodnotu emisného limitu.
- 1.3.3 Prevádzkovateľ je povinný preukazovať dodržiavanie emisných limitov predložením správy z merania do 60 dní od dátumu vykonania merania inšpekcii (odboru integrovaného povoľovania a kontroly). Ak sa pri meraní zistí, že emisné limity boli prekročené, prevádzkovateľ je povinný o tom bezodkladne informovať inšpekciu a obvodný úrad životného prostredia.
- 1.3.4 Prevádzkovateľ musí vykonávať kontrolu vypúšťaných emisií znečisťujúcich látok do ovzdušia na stálych meracích miestach znečisťujúcich látok vyhotovených v zmysle platných predpisov v oblasti ochrany ovzdušia.

## **2. Kontrola priemyselných odpadových vôd, splaškových odpadových vôd a vôd z povrchového odtoku**

- 2.1 Kontrola limitných hodnôt ukazovateľov znečistenia v odpadových vodách sa vzhľadom na spôsob nakladania s nimi **nevyžaduje**.

## **3. Kontrola odpadov**

- 3.1 Prevádzkovateľ **raz za mesiac** skontroluje vo vyčlenených priestoroch na zhromažďovanie odpadov spôsob ich skladovania, ich druh a množstvo z hľadiska možných nežiadúcich únikov a vplyvov na životné prostredie. Skontroluje, či sklady a obaly, v ktorých sa skladujú nebezpečné odpady, sú označené identifikačným listom nebezpečného odpadu.
- 3.2 Prevádzkovateľ je povinný dátum kontroly a zistené nedostatky zapísať do prevádzkového denníka.

## **4. Kontrola hluku a vibrácií**

- 4.1 Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť objektivizáciu a vykonať meranie určujúcich veličín hluku na hranici areálu podľa platných právnych predpisov na úseku ochrany zdravia ľudí **počas skúšobnej prevádzky a následne 1 x ročne oprávnenou osobou**.

## **5. Kontrola spotreby energií**

- 5.1 Prevádzkovateľ musí monitorovať a vyhodnocovať spotrebu energií **jedenkrát mesačne** a viesť jej evidenciu, na požiadanie ju predložiť k nahliadnutiu inšpekcii.
- 5.2 Kontrolovať činnosť a technický stav zariadení z dôvodu efektívneho využitia energií v prevádzke **raz za zmenu**, výsledky kontroly zaznamenávať do prevádzkového denníka.

## **6. Kontrola prevádzky**

- 6.1 Prevádzkovateľ musí **jedenkrát ročne** skontrolovať vizuálne stav kanalizačných rozvodov splaškových a vôd z povrchového odtoku. Podľa potreby vykoná ich čistenie. V prevádzkovom denníku musí viesť evidenciu stavu a čistenia kanalizačných rozvodov.

- 6.2 Prevádzkovateľ **jedenkrát za mesiac** vizuálne skontroluje stav naplnenia všetkých žump o objeme 9 m<sup>3</sup>, 20 m<sup>3</sup>, 31,2 m<sup>3</sup> na sústreďovanie splaškových odpadových vôd. Výška hladiny nesmie prekročiť viac ako 2/3 obsahu žumpy. V prevádzkovom denníku musí zaznamenať údaje o stave žumpy a vyčerpaní obsahu žumpy.
- 6.3 Splaškové odpadové vody zo sociálnych zariadení prevádzky je prevádzkovateľ povinný sústreďovať v nepriepustných žumpách a zneškodňovať prostredníctvom oprávnenej osoby na základe vopred uzatvorenej písomnej zmluvy.
- 6.4 Prevádzkovateľ je povinný **jedenkrát ročne** vykonávať periodickú skúšku funkčnosti AMS postupmi, ktoré zodpovedajú súčasnému stavu techniky. Správu o periodickej kontrole predložiť do 60 dní od skončenia poslednej technickej skúšky inšpekcii.
- 6.5 Prevádzkovateľ je povinný **jedenkrát za zmenu** skontrolovať funkčnosť AMS. Závady a spôsob odstránenia zaznamenať v prevádzkovom denníku.
- 6.6 AMS, jeho technické meracie, prepočítavacie a vyhodnocovacie prostriedky a systém kontroly a riadenia kvality v závislosti od svojho účelu inštalácie a počas prevádzky musí:
- mať hornú hranicu meracieho rozsahu rovnajúcu na najvyššej posudzovanej hodnote podľa požiadaviek dodržania určeného emisného limitu zvýšeného o odôvodnenú hodnotu neistoty, ak súčasný stav techniky automatizovaného merania umožňuje viacrozsahové merania a automatizovanú zmenu rozsahu, musí uvedenú požiadavku spĺňať aspoň jeden merací rozsah,
  - byť chránený proti neoprávneným zmenám konštánt, prepočítavacích faktorov, systémového času a ďalších údajov v súlade so stavom techniky automatizovaného merania v čase inštalovania AMS,
  - zabezpečovať bezpotenciálový (jednosmerný) prenos stavových signálov a činnosti prevádzky zdroja a spätných vstupných signálov automatizovaného meracieho systému, ak sa používajú v sústave riadenia technológie,
  - zabezpečovať signalizáciu, zaznamenávanie svojich poruchových stavov a výpadku zdroja elektrického napájania, pri výpadku napájania zabezpečiť uloženie všetkých informácií za čas 72 a viac hodín,
  - zabezpečovať obdobie prevádzky AMS v súlade s platnou dokumentáciou a s určenými podmienkami najmenej 95 % z času prevádzky zdroja, počas ktorého platí povinnosť dodržiavať určené emisné limity a súčasne za kalendárny rok nesmie byť neplatných alebo z dôvodu udržiavania AMS nevyhodnotených viac ako 10 dní.
- 6.7 Prevádzkovateľ je povinný pri kontrole a prevádzke AMS dodržiavať povinnosti vyplývajúce zo všeobecne záväzných právnych predpisov ochrany ovzdušia.
- 6.8 Prevádzkovateľ je povinný sledovať a evidovať všetky hlavné parametre technologických zariadení podľa prevádzkových predpisov, podľa súboru TPP a TOO a podľa manipulačného poriadku vodných stavieb. Výsledky kontroly prevádzky zaznamenávať v prevádzkovej evidencii.
- 6.9 Prevádzkovateľ je povinný vykonávať kontrolu rozvodných potrubí surovín, medziproduktov, produktov, armatúr a technologického zariadenia v miestach, kde sa nakladá s nebezpečnými látkami **jedenkrát za zmenu**. O kontrole viesť záznamy v prevádzkovom denníku.

## 7. Podávanie správ

- 7.1 Prevádzkovateľ musí viesť prehľadným spôsobom nasledovnú prevádzkovú evidenciu o prevádzke:

- a) stálu evidenciu o prevádzkovateľovi zdroja znečisťovania ovzdušia, o zdroji, jeho častiach, zariadeniach a technológii,
  - b) ročnú evidenciu o zdroji, emisiách, o dodržiavaní emisných limitov a všeobecných podmienok prevádzkovania,
  - c) ročnú evidenciu o poplatkoch za znečisťovanie ovzdušia,
  - d) priebežnú evidenciu o prevádzke, surovinách, výrobkoch, spotrebovaných energiách a iných súvisiacich činnostiach,
  - e) evidenciu parametrov, opatrení a ďalších údajov podľa dokumentácie, súhlasov, rozhodnutí príslušného orgánu štátnej správy ochrany ovzdušia,
  - f) evidenciu o nakladaní s vodami v zmysle všeobecne platných predpisov v oblasti ochrany vôd,
  - g) evidenciu odpadov v zmysle všeobecne platných predpisov v oblasti odpadového hospodárstva.
- 7.2 Zisťovať, zbierať, spracovávať a vyhodnocovať údaje a informácie určené v povolení a vo vyhláške MŽP SR č. 391/2003 Z. z., ktorou sa vykonáva zákon o IPKZ a každoročne ich za predchádzajúci kalendárny rok oznámiť **do 31. marca** v písomnej a elektronickej forme do informačného systému Slovenskému hydrometeorologickému ústavu.
- 7.3 Prevádzkovateľ je povinný, ako pôvodca odpadov predkladať každoročne **do 31. januára** nasledujúceho roka za predchádzajúci kalendárny rok príslušnému obvodnému úradu životného prostredia hlásenie o vzniku odpadov a nakladaní s ním.
- 7.4 Prevádzkovateľ veľkého zdroja znečisťovania ovzdušia je povinný oznámiť vždy **do 15. februára** bežného roka úplné a pravdivé informácie o zdroji a emisiách za uplynulý rok príslušnému obvodnému úradu životného prostredia.
- 7.5 Prevádzkovateľ je povinný písomne oznamovať plánovaný termín vykonania oprávneného merania emisií do ovzdušia inšpekcii, príslušnému obvodnému úradu životného prostredia a poverenej organizácii najmenej **5 pracovných dní pred jeho začatím**. Ak sa plánovaný termín vykonania oprávneného merania zmení, najviac však o päť pracovných dní, oznamovať skorší termín oprávneného merania najmenej dva pracovné dni pred jeho začatím a neskorší termín najmenej jeden pracovný deň pred pôvodne plánovaným termínom.
- 7.6 Prevádzkovateľ je povinný ročnú evidenciu a príslušné informačné podklady uchovávať najmenej päť rokov po skončení príslušného roka. Informácie uchovávať tak, aby boli chránené proti neoprávneným zásahom, zmenám a strate údajov.
- 7.7 Stálu evidenciu uchovávať najmenej päť rokov po skončení prevádzky, uvedené sa uplatňuje aj na zmenenú dokumentáciu po roku zmeny zdroja, jeho časti, zariadenia alebo technológie.

## **J. Požiadavky na skúšobnú prevádzku pri novej prevádzke, alebo pri zmene technológie a opatrenia pre prípad zlyhania činnosti v prevádzke**

1. Po ukončení stavby „Dante – Špičková elektráreň, Panické Dravce“ stavebník požiada inšpekciu o povolenie **dočasného užívania stavby na skúšobnú prevádzku**.
2. K žiadosti o vydanie povolenia na dočasné užívanie stavby na skúšobnú prevádzku stavebník predloží geometrický plán skutočného zamerania stavby, doklady o vytýčení

priestorovej polohy stavby, o výsledkoch predpísaných skúšok a meraní a o spôsobilosti prevádzkových zariadení na plynulú a bezpečnú prevádzku, doklady o overení požadovaných vlastností výrobkov, vypracované prevádzkové predpisy, doklady o spôsobe nakladania so vzniknutým odpadom, prevádzkový poriadok, vypracovaný návrh prevádzkovej evidencie v súlade s vyhláškou č. 61/2004 Z. z. ktorou sa ustanovujú požiadavky na vedenie prevádzkovej evidencie a rozsah ďalších údajov o stacionárnych zdrojoch, plán preventívnych opatrení na zamedzenie neovládateľného úniku nebezpečných látok do životného prostredia a na postup v prípade ich úniku, súbor technicko-prevádzkových parametrov a technicko-organizačných opatrení na zabezpečenie ochrany ovzdušia pri prevádzke zdrojov vrátane opatrení na zmierňovanie priebehu a odstraňovanie dôsledkov havarijných stavov, výkresy, v ktorých budú vyznačené prípadne vzniknuté nepodstatné zmeny, ku ktorým došlo počas uskutočňovania stavby, stavebný denník a ďalšie doklady vyplývajúce z podmienok tohto rozhodnutia.

3. Stavebník počas skúšobnej prevádzky zabezpečí vykonanie úplnej skúšky AMS a prvého diskontinuálneho oprávneného merania preukazujúceho dodržiavanie hodnôt emisných veličín z výduchov do ovzdušia podľa podmienok tohto rozhodnutia.
4. Stavebník počas skúšobnej prevádzky zabezpečí vykonanie merania a preukázanie dodržania prípustných hodnôt hluku podľa platných právnych predpisov v oblasti verejného zdravotníctva.
5. Ďalšie podmienky dočasného užívania stavby na skúšobnú prevádzku budú určené v rozhodnutí o povolení dočasného užívania stavby na skúšobnú prevádzku.

#### **K. Opatrenia pre prípad skončenia činnosti v prevádzke, najmä na zamedzenie znečisťovania miesta prevádzky a jeho uvedenie do uspokojivého stavu**

1. V prípade, že sa prevádzkovateľ rozhodne ukončiť činnosť v prevádzke, je povinný túto skutočnosť písomne oznámiť minimálne jeden mesiac vopred inšpekcii. Súčasne predloží aktualizovaný postup skončenia činnosti v prevádzke, ktorý bude obsahovať najmä:
  - a) spôsob ukončenia činnosti a odstránenie prevádzky (technologický opis prác s uvedením postupu demontáže technologických zariadení, odstraňovania prevádzkových náplní a nakladania s nebezpečnými a ostatnými odpadmi zhromaždenými v prevádzke),
  - b) konkrétne opatrenia na vylúčenie rizík znečistenia životného prostredia a navrátenie areálu prevádzky do uspokojivého stavu,
  - c) určenie zodpovednosti a termín ukončenia prác.
2. Počas celej doby ukončenia činnosti prevádzky až do prinavrátenia areálu prevádzky do uspokojivého stavu je prevádzkovateľ povinný zabezpečiť stálu strážnu službu.



## **O d ô v o d n e n i e**

Inšpekcia, ako príslušný orgán štátnej správy podľa § 9 a § 10 zákona č. 525/2003 Z. z. o štátnej správe starostlivosti o životné prostredie a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, § 28 ods. 1 písm. a) zákona o IPKZ a § 120 zákona č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon) v znení neskorších predpisov, na základe konania vykonaného podľa § 8 ods. 2 písm. a) bod 1, 3 a 7, písm. b) bod 2, 3 a 6, písm. c) bod 8 a 10, písm. f) bod 3, písm. h) bod 1 a podľa § 8 ods. 3 a podľa § 17 ods. 1 zákona o IPKZ a zákona o správnom konaní vydáva integrované povolenie pre prevádzku „Dante – Špičková elektrárň, Panické Dravce“, ktorého súčasťou je aj stavebné povolenie stavby „Dante – Špičková elektrárň, Panické Dravce“ na pozemkoch parc. č. 876/1, 876/2, 876/3, 876/4, 876/5, 876/6, 876/7, 876/8, 876/9, 876/10, 876/11, 876/12, 876/13, 876/14, 876/15, 876/16, 876/17, 876/18 v katastrálnom území Panické Dravce, na základe žiadosti prevádzkovateľa a stavebníka Stredoslovenská energetika – Project Development, s. r. o., Ulica republiky 5, Žilina, doručenej inšpekcii dňa 10.02.2009. K žiadosti bol doložený doklad – výpis z účtu o zaplatení správneho poplatku dňa 13.01.2009 vo výške 1327,50 € (40 000,- Sk, nová prevádzka) prevodom na účet vedený v Štátnej pokladnici v súlade s položkou 171a písm. b) Sadzobníka správnych poplatkov uvedeného v čl. VIII. zákona č. 245/2003 Z. z., ktorý mení a dopĺňa zákon č. 145/1995 Z. z. o správnych poplatkoch v znení neskorších predpisov.

Prevádzka je umiestnená v katastrálnom území Panické Dravce na pozemkoch parc. č. 876/1, 876/2, 876/3, 876/4, 876/5, 876/6, 876/7, 876/8, 876/9, 876/10, 876/11, 876/12, 876/13, 876/14, 876/15, 876/16, 876/17, 876/18, ktoré sú vo vlastníctve prevádzkovateľa.

Nakoľko podaná žiadosť o integrované povolenie neobsahovala všetky náležitosti podľa § 11 zákona o IPKZ a podľa § 8 a 9 vyhlášky č. 453/2002 Z. z., ktorou sa vykonávajú niektoré ustanovenia stavebného zákona, inšpekcia, ako príslušný správny orgán v integrovanom povoľovaní, vyzvala prevádzkovateľa a stavebníka na doplnenie a správne konanie na dobu 90 dní rozhodnutím č. 4266 – 8158/47/2009/Pol/470900109 zo dňa 20.03.2009 prerušila. Po doplnení žiadosti spolu s prílohami a potrebnými dokladmi naposledy dňa 04.09.2009 inšpekcia v konaní pokračovala a v súlade s § 12 zákona o IPKZ oznámila začatie konania vo veci vydania integrovaného povolenia pre prevádzku „Dante – Špičková elektrárň, Panické Dravce“, ktorého súčasťou je aj stavebné povolenie na stavbu „Dante – Špičková elektrárň, Panické Dravce“ listom č. 4266 – 21200/47/2009/Kri, Pol zo dňa 25.06.2009 a určila 30 dňovú lehotu na vyjadrenie účastníkov konania a dotknutých orgánov, zverejnila podstatné údaje o podanej žiadosti a prevádzkovateľovi vrátane výzvy zúčastneným osobám a verejnosti na internetovej stránke SIŽP, verejnej tabuli inšpekcie od 25.06.2009 do 11.08.2009. Nakoľko bol počet účastníkov konania vyšší ako 50, inšpekcia podľa § 12 ods. 2 písm. a) zákona o IPKZ upovedomila o začatí konania verejnou vyhláškou. Údaje boli zverejnené tiež na úradnej tabuli obce Panické Dravce od 29.06. 2009 od 05.08. 2009 (podľa oznámenia obecného úradu Panické Dravce). V určenej 30 dňovej lehote po zverejnení žiadosti zúčastnené osoby nepodali písomnú prihlášku a verejnosť sa k žiadosti stanoveným spôsobom nevyjadřila, preto inšpekcia nezabezpečila zvolanie verejného zhromaždenia občanov.

V lehote určenej na vyjadrenie účastníkov konania a dotknutých orgánov inšpekcia obdržala súhlasné stanoviská s pripomienkami, ktoré vyplývajú zo všeobecne platných právnych predpisov na úseku ochrany ovzdušia, vôd, prírody a nakladania s odpadmi od Obvodného úradu životného prostredia v Lučenci úseky: ŠSOPaK, ŠVS, ŠSOO, ŠSOH.

Regionálny úrad verejného zdravotníctva so sídlom v Lučenci zaslal súhlasné stanovisko za podmienky, že dodržanie prípustných hodnôt hluku bude overené priamymi meraniami v rámci kolaudácie stavby, resp. skúšobnej prevádzky.

Slovenský vodohospodársky podnik, štátny podnik, odštepný závod Banská Bystrica zaslal súhlasné stanovisko za podmienky, že nakoľko budú vody z povrchového odtoku vypúšťané do podzemných vôd vsakovaním po predchádzajúcom prečistení cez odlučovač ropných látok, je potrebné určiť vhodný pozorovací objekt a frekvenciu sledovania v ukazovateli NEL v podzemnej vode. Inšpekcia požiadavku neakceptovala, nakoľko limitné hodnoty ukazovateľov znečistenia pre vody z povrchového odtoku a ich kontrola sa vzhľadom na spôsob nakladania s nimi neurčujú a nevyžadujú. Inšpekcia v tejto súvislosti uvádza, že súčasťou podkladov pre vydanie integrovaného povolenia bol aj Odborný hydrogeologický posudok súhlasného znenia vypracovaný odborne spôsobilou osobou na hydrogeologický prieskum a inžinierskogeologický prieskum. Inšpekcia však v kapitole II. F. 9. uložila prevádzkovateľovi povinnosť vykonávať kontrolu čistiacej účinnosti odlučovacieho zariadenia v ukazovateli NEL na výstupe z odlučovača.

Slovenský hydrometeorologický ústav, regionálne stredisko Banská Bystrica po posúdení projektovej dokumentácie SO 18 – Kanalizácia dažďová spevnených plôch a odborného hydrogeologického posudku zaslala súhlasné stanovisko bez pripomienok. SHMÚ vo svojom stanovisku uvádza, že v uvedenej lokalite, v ktorej sa majú vody z povrchového odtoku vypúšťať vsakovaním do podzemných vôd po prečistení v odlučovači ropných látok s kapacitou  $65\text{l.s}^{-1}$  a garantovanou hodnotou zvyškového znečistenia  $0,1\text{ mg.l}^{-1}$  v ukazovateli NEL, neeviduje využívané vodárenské zdroje pre hromadné zásobovanie obyvateľstva pitnou vodou, ktoré by mohli byť vypúšťaním ovplyvnené. Podľa hydrogeologického posudku a výsledkov hydraulického modelovania, ktorý vypracovala odborne spôsobilá osoba na hydrogeologický prieskum a inžinierskogeologický prieskum, zostatkové znečistenie NEL z odlučovača ropných látok sa odbúra prestupom vody zo vsakovacej jamy cez horninové prostredie tak, že podzemná voda, ktorá sa nachádza v hĺbke 7,6 m od terénu, nebude obsahovať viac ako  $0,05\text{ mg.l}^{-1}$  NEL a podzemná voda nebude kontaminovaná NEL. Účinnosť prirodzeného odbúravania ropných látok zaručuje, že akosť vody v najbližšom vodnom útvere povrchovej vody nebude horšia ako je v súčasnosti.

Priemyselné odpadové vody vznikajúce v prevádzke sa do povrchových a podzemných vôd nevypúšťajú a preto inšpekcia limitné hodnoty ukazovateľov znečistenia pre priemyselné odpadové vody neurčila.

V konaní bolo predložené odborné stanovisko k projektovej dokumentácii stavby Technickej inšpekcie pracovisko Banská Bystrica a stanoviská Krajského riaditeľstva hasičského a záchranného zboru v Banskej Bystrici, Obvodného úradu Lučenec, odbor civilnej ochrany a krízového riadenia, Krajského pamiatkového úradu Banská Bystrica, Ministerstva obrany SR, správy nehnuteľného majetku a výstavby Banská Bystrica, Obvodného úradu pre cestnú

dopravu a pozemné komunikácie v Lučenci, Banskobystrickej regionálnej správy ciest a.s. závod Lučenec, SHMÚ Bratislava, Leteckého úradu SR Bratislava, VEOLIA Stredoslovenská vodárenská prevádzková spoločnosť, a. s. Banská Bystrica, Stredoslovenská vodárenská prevádzková spoločnosť, a. s. Banská Bystrica závod Lučenec, SPP Bratislava, SSE Distribúcia Žilina, ST Bratislava, T- mobile Bratislava, Orange Slovensko Bratislava, UPC BROADBAND Slovakia, s.r.o. Banská Bystrica. Stanoviská dotknutých orgánov boli zohľadnené v podmienkach integrovaného povolenia.

Územné rozhodnutie na predmetnú stavbu vydala Obec Panické Dravce rozhodnutím č. 12/2008-PD zo dňa 17.04.2008.

Obec Panické Dravce udelila súhlas k povoleniu stavby listom č. 77/2009-PD zo dňa 22.07.2009.

Stavebné povolenie pre objekt SO 24 Cesty a spevnené plochy vydala Obec Panické Dravce rozhodnutím č. 10/2009-Pan.Dravce zo dňa 17.03.2009.

Pripojenie predmetného areálu na verejný vodovod bude uskutočnené v rámci líniovej vodnej stavby „Panické Dravce – rekonštrukcia vodovodu“ stavebníka Stredoslovenskú vodárenskú spoločnosť, a.s. Banská Bystrica, Partizánska cesta č. 5, Banská Bystrica, na ktorú vydal povolenie Obvodný úrad životného prostredia v Lučenci pod číslom rozhodnutia ŽP-2008/01984 zo dňa 31.10.2008.

Pripojenie areálu na zemný plyn bude realizované v rámci stavby „Pripojenie energetického zdroja Panické Dravce“ stavebníka Slovenský plynárenský priemysel – Distribúcia a. s. Bratislava, na ktorú vydala stavebné povolenie Obec Panické Dravce rozhodnutím č. 79/2009 – PD zo dňa 14.08.2009.

Výnimku zo zákazu činnosti v ochrannom pásme cesty II/594 Lučenec – Kalonda povolil Obvodný úrad pre cestnú dopravu a pozemné komunikácie v Lučenci rozhodnutím č. 4/2009/00984 zo dňa 06.05.2009.

Stavebník predložil súhlas Obvodného úradu životného prostredia v Lučenci na výrub drevín vydaný rozhodnutím č. ŽP-2009/00838 zo dňa 04.05.2009.

Podľa § 13 zákona o IPKZ inšpekcia po uplynutí lehoty na vyjadrenie účastníkov konania, dotknutých orgánov a verejnosti nariadila ústne pojednávanie listom č. 4266 – 26830/47/2009/Pol zo dňa 17.08.2009 na deň 08.09.2009. Ústne pojednávanie bolo nariadené aj verejnou vyhláškou podľa § 61 ods. 4 stavebného zákona. Na ústnom pojednávaní v súlade s ustanoveniami § 13 ods. 3 zákona o IPKZ a § 33 ods. 2 zákona o správnom konaní bola daná prizvaným osobám posledná možnosť uplatniť svoje pripomienky, námietky a doplnenia, vyjadriť sa k podkladom rozhodnutia a k spôsobu ich zistenia pred vydaním rozhodnutia. Z ústneho pojednávania bola spísaná zápisnica, ktorá bola podpísaná všetkými účastníkmi ústneho pojednávania.

Nakoľko ide o integrované povoľovanie prevádzky, ktoré súčasne vyžaduje povolenie stavieb, inšpekcia preskúmala predloženú žiadosť aj z hľadísk uvedených v ustanoveniach § 62 ods. 1 a 2 stavebného zákona a zistila, že uskutočnením stavieb a ich budúcou prevádzkou nie sú ohrozené záujmy spoločnosti, ani neprimerane obmedzené či ohrozené práva a oprávnené záujmy účastníkov konania. K pozemkom na ktorom budú stavby uskutočnené, preukázal stavebník svoje vlastnícke právo výpisom z listu vlastníctva.

Projektová dokumentácia stavby spĺňa všeobecné technické požiadavky na výstavbu, podmienky ochrany životného prostredia, ochrany zdravia a života ľudí a inšpekcia v priebehu konania nezistila dôvody, ktoré by bránili povoleniu stavieb.

Podkladom pre integrované povoľovanie boli nasledovné doklady: žiadosť spracovaná v zmysle požiadaviek vyplývajúcich zo zákona o IPKZ a jeho vykonávacích predpisov, výpis z obchodného registra, rozhodnutie o umiestnení stavby, stanoviská dotknutých orgánov k povoleniu stavby, doklady preukazujúce vlastnícky vzťah k pozemkom, na ktorých bude stavba a prevádzka umiestnená, kópia z katastrálnej mapy, situácia z vyznačením záujmového územia v návaznosti na okolie, záverečné stanovisko MŽP SR z procesu posudzovania vplyvu na životné prostredie, projektová dokumentácia stavby a prevádzky, imisno-prenosová štúdia, návrh zmluvy na likvidáciu zasolených odpadových vôd z prevádzky s ČOV Lučenec a odborný hydrogeologický posudok.

Inšpekcia v podmienkach povolenia zohľadnila stanoviská dotknutých orgánov, zo strany účastníkov konania neboli k uplatnené žiadne námietky.

Pri určovaní podmienok integrovaného povolenia boli zohľadnené odôvodnené pripomienky vyplývajúce zo stanovísk účastníkov konania a stanovísk dotknutých orgánov uplatnených v rámci procesu integrovaného povoľovania prevádzky. Pripomienky vyhodnotené inšpekciou ako odôvodnené, s prihliadnutím ku zákonu o IPKZ a vykonávacej vyhláške č. 391/2003 Z. z. a súvisiacich platných právnych predpisov na úseku odpadového hospodárstva, ochrany vôd, ochrany ovzdušia a verejného zdravotníctva boli zahrnuté do podmienok tohto rozhodnutia. Pri určovaní emisných limitov uvedených v bode II. B 1. tohto rozhodnutia inšpekcia vychádzala z ustanovení vyhlášky MŽP SR č.338/2009 Z. z., ktorou sa vykonávajú niektoré ustanovenia zákona o ovzduší.

Inšpekcia v kapitole D. tohto povolenia zaradila odpad kat. číslo „20 01 21“ žiarivky a iný odpad obsahujúci ortuť na odpad kat. číslo „16 02 13“ vyradené zariadenia obsahujúce nebezpečné časti iné ako uvedené v 16 02 09 až 16 02 12 z dôvodov prijatia uplatňovania legislatívy v oblasti nakladania s elektrozariadeniami a elektroodpadom.

Prevádzkovateľ predložil zaradenie podniku podľa zákona č. 261/2002 Z. z. o prevencii závažných priemyselných havárií a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, podľa ktorého podnik nie je zaradený do kategórie A ani do kategórie B.

Povoľovaná prevádzka technologickým vybavením a geografickou pozíciou nemá negatívny vplyv na životné prostredie cudzieho štátu, preto cudzí dotknutý orgán nebol požiadaný o vyjadrenie, ani sa nezúčastnil povoľovacieho procesu a inšpekcia neuložila opatrenia na minimalizáciu diaľkového znečisťovania a cezhraničného vplyvu znečisťovania.

V povoľovanej prevádzke sa nenakladá s látkami, ktoré obsahujú perzistentné organické látky. Preto inšpekcia neuplatnila podmienky, ktoré vyplývajú zo všeobecných právnych predpisov pri nakladaní s takýmito látkami.

Účinnosť prevádzky na životné prostredie a spôsob ochrany jednotlivých zložiek životného prostredia bol porovnaný s referenčným dokumentom o najlepších dostupných technikách (BAT) – „Veľké spaľovacie zariadenia“, ktorý sa všeobecne týka spaľovacích zariadení s menovitým tepelným príkonom väčším ako 50 MW<sub>t</sub>. Prevádzka sa vyznačuje črtami BAT a zohľadňuje hľadiská pri určovaní najlepších dostupných techník, ktoré sú uvedené v prílohe č. 3 zákona o IPKZ. U parametrov, pri ktorých navrhované riešenia nezodpovedali požadovanej úrovni, inšpekcia stanovila opatrenia na zosúladenie stavu s požiadavkami vyplývajúcimi z referenčných dokumentov o BAT v kapitole II. C. integrovaného povolenia.

Súčasťou konania podľa § 8 ods. 2 zákona IPKZ bolo:

**a) v oblasti ochrany ovzdušia**

1. udelenie súhlasu na vydanie rozhodnutí o povolení stavieb veľkých zdrojov znečisťovania, stredných zdrojov znečisťovania a malých zdrojov znečisťovania,
2. udelenie súhlasu na inštaláciu technických prostriedkov na monitorovanie emisií a úrovne znečistenia ovzdušia,
3. určenie emisných limitov a všeobecných podmienok prevádzkovania.

**b) v oblasti povrchových a podzemných vôd**

1. povolenie uskutočniť vodnú stavbu (dažďová kanalizácia, lapač ropných látok),
2. udelenie súhlasu na uskutočnenie stavieb alebo zariadení alebo na vykonávanie činností, ktoré môžu ovplyvniť stav povrchových a podzemných vôd.
3. povolenie na vypúšťanie vôd z povrchového odtoku do podzemných vôd.

**c) v oblasti odpadov**

1. udelenie súhlasu na nakladanie s nebezpečnými odpadmi,
2. vydanie vyjadrenia v stavebnom konaní k výstavbe týkajúcej sa odpadového hospodárstva.

**d) v oblasti ochrany zdravia ľudí**

1. posudzovanie návrhov na zavedenie nových technologických alebo pracovných postupov.

**e) v oblasti ochrany prírody a krajiny**

1. vydanie vyjadrenia k vydaniu stavebného povolenia na stavbu.

**f) v oblasti ochrany prírody a krajiny**

1. vydanie vyjadrenia k vydaniu stavebného povolenia na stavbu.

Inšpekcia na základe preskúmania a zhodnotenia predloženej žiadosti, vyjadrení účastníkov konania, dotknutých orgánov a vykonaného ústneho pojednávania zistila stav a zabezpečenie prevádzky z hľadiska zhodnotenia celkovej úrovne ochrany životného prostredia podľa zákona o IPKZ a rozhodla tak, ako sa uvádza vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

**Poučenie :**

Proti tomuto rozhodnutiu podľa § 53 a § 54 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní v znení neskorších predpisov možno podať na Slovenskú inšpekciu životného prostredia, Inšpektorát životného prostredia Banská Bystrica, odbor integrovaného povoľovania a kontroly, Jegorovova 29B, 974 01 Banská Bystrica odvolanie do 15 dní odo dňa doručenia písomného vyhotovenia rozhodnutia účastníkovi konania. Ak toto rozhodnutie po vyčerpaní prípustných riadnych opravných prostriedkov nadobudne právoplatnosť, jeho zákonnosť môže byť preskúmaná súdom.

Ing. Daniel M a g i c  
riaditeľ inšpektorátu

**Doručuje sa:**

1. Stredoslovenská energetika – Project Development, s. r. o., Ulica republiky 5, 010 47 Žilina
2. Obec Panické Dravce, 985 32 Veľká nad Ipľom
3. Obec Panické Dravce, Stavebný úrad, 985 32 Veľká nad Ipľom
4. ISTROENERGO GROUP a. s., Rozmarínová 4, 934 01 Levice

**Na vedomie** (doručí sa po nadobudnutí právoplatnosti povolenia):

1. Obvodný úrad životného prostredia v Lučenci, odbor životného prostredia, Námestie republiky 26, 984 01 Lučenec - štátna správa ochrany ovzdušia
2. Obvodný úrad životného prostredia v Lučenci, odbor životného prostredia, Námestie republiky 26, 984 01 Lučenec - štátna vodná správa
3. Obvodný úrad životného prostredia v Lučenci, odbor životného prostredia, Námestie republiky 26, 984 01 Lučenec – štátna správa odpadového hospodárstva
4. Obvodný úrad životného prostredia v Lučenci, odbor životného prostredia, Námestie republiky 26, 984 01 Lučenec – štátna správa ochrana prírody a krajiny
5. Regionálny úrad verejného zdravotníctva so sídlom v Lučenci, Petöfiho 1, 984 01 Lučenec
6. Slovenský hydrometeorologický ústav, Zelená 5, 974 01 Banská Bystrica
7. Slovenský vodohospodársky podnik, štátny podnik, Odštepny závod Banská Bystrica, Partizánska cesta 69, 974 98 Banská Bystrica
8. Krajské riaditeľstvo hasičského a záchranného zboru v Banskej Bystrici, Komenského 27, 974 01 Banská Bystrica

9. Obvodný úrad v Lučenci, odbor civilnej ochrany a krízového riadenia, Námestie republiky 26, 984 36 Lučenec
10. Ministerstvo obrany SR, Správa nehnuteľného majetku a výstavby Banská Bystrica, ČSA 7, 975 90 Banská Bystrica
11. Letecký úrad SR, Letisko M. R. Štefánika, 823 05 Bratislava
12. Obvodný úrad pre cestnú dopravu a pozemné komunikácie v Lučenci, Námestie republiky č. 26, 984 01 Lučenec
13. Banskobystrická regionálna správa ciest, a.s. Vajanského 857, 984 01 Lučenec
14. Stredoslovenská vodárenská prevádzková spoločnosť a.s. OZ 02, Komenského 4, 984 56 Lučenec
15. Stredoslovenská vodárenská spoločnosť, a.s., Partizánska cesta 5, Banská Bystrica
16. SPP – Distribúcia, Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava
17. SPP – Distribúcia a.s., Lieskovská cesta 1418/5, 960 24 Zvolen
18. Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s. Žilina, Ulica republiky 5, 010 47 Žilina
19. Slovak telekom a.s., Karadžičova 10, 825 13 Bratislava
20. Krajský pamiatkový úrad Banská Bystrica, Lazovná ul. 8, 975 65 Banská Bystrica
21. Orange Slovensko, a. s., Prievozská 6/A, 821 09 Bratislava
22. T-Mobile, a. s., Vajnorská 100/A, 83103 Bratislava
23. Slovenský pozemkový fond, Búdkova 36, 817 15 Bratislava
24. UPC BROADBAND SLOVAKIA, s.r.o., Ševčenkova 36, 851 01 Bratislava
25. MŽP SR, odbor hodnotenia a posudzovania vplyvov na ŽP, nám. Ľ. Štúra 1, 812 35 Bratislava