



KUPAX019PEAN

**Krajský úřad
Pardubického kraje
odbor životního prostředí a zemědělství
oddělení integrované prevence**

Váš dopis zn.:

Ze dne:

Číslo jednací: KUPA-11599/2024-9

Spisová značka: KUPA-11599/2024 OŽPZ OIP

Vyřizuje: Ing. Pavel Chejnovský, DiS.

Telefon: 466026345

E-mail: pavel.chejnovsky@pardubickykraj.cz

Mobil:

Fax:

Dle rozdělovníku

Datum: 03.07.2024

ROZHODNUTÍ

Krajský úřad Pardubického kraje (dále jen „příslušný úřad“) v přenesené působnosti podle ust. § 29 odst. 1 zákona č. 129/2000 Sb., o krajích (krajské zřízení), ve znění pozdějších předpisů, jako místně příslušný správní orgán podle ust. § 11 odst. 1 písm. a) zákona č. 500/2004 Sb., správní řád, ve znění pozdějších předpisů a jako věcně příslušný úřad podle ust. § 22 písm. a) zákona č. 100/2001 Sb., o posuzování vlivů na životní prostředí a o změně některých souvisejících zákonů (zákon o posuzování vlivů na životní prostředí), ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon“), vydává na základě oznámení podaného dne 24. 5. 2024 společností Elektrárny Opatovice, a.s., čp. 478, 533 45 Opatovice nad Labem, IČO: 275 67 320 (dále jen „oznamovatel“), podle ust. § 7 odst. 6 zákona rozhodnutí, že záměr

Plynofikace v EOP I.

nemůže mít významný vliv na životní prostředí a nepodléhá posouzení vlivů na životní prostředí podle zákona.

Odůvodnění:

Příslušný úřad obdržel dne 24. 5. 2024 podle ust. § 6 odst. 1 zákona oznámení záměru „Plynofikace v EOP I.“, zpracované podle přílohy č. 3 k zákonu.

Oznámení záměru zpracoval Ing. Aleš Hanslík, Ph.D., Vladislava Vančury 424/44, 748 01, Hlučín, IČO: 761 98 928, autorizovaná osoba pro zpracování dokumentace a posudku na základě rozhodnutí MŽP pod čj. 58626/ENV/12 ze dne 11. 7. 2012 (které nabylo právní moci dne 24. 7. 2012), prodlouženo rozhodnutím čj. MZP/2022/710/1754 ze dne 18. 5. 2022 (které nabylo právní moci dne 3. 6. 2022).

Součástí oznámení byly nepovinné přílohy:

- rozptylová studie, kterou vypracoval Ing. Milan Číhala ze společnosti TECHNICKÉ SLUŽBY OCHRANY OVZDUŠÍ OSTRAVA spol. s r. o. v lednu 2023,
- hluková studie, kterou vypracovala Ing. Kateřina Krestová, Ph.D. ze společnosti TECHNICKÉ SLUŽBY OCHRANY OVZDUŠÍ OSTRAVA spol. s r. o. v květnu 2024,

- a autorizované posouzení vlivů na veřejné zdraví č. SK – 2023/EOP, které vypracoval RNDr. Alexander Skácel, CSc. v únoru 2023.

Příslušný úřad po posouzení obsahu oznámení záměru zpracovaného podle přílohy č. 3 zákona dospěl k závěru, že oznámení splňuje všechny náležitosti podle ust. § 6 odst. 2 zákona.

Příslušný úřad vymezil dotčené územní samosprávné celky podle ust. § 3 písm. d) zákona na obec Opatovice nad Labem, obec Čeperka, obec Hrobice a Pardubický kraj.

Příslušný úřad vymezil dotčené orgány podle ust. § 3 písm. e) zákona na Obecní úřad Opatovice nad Labem, Obecní úřad Čeperka, Obecní úřad Hrobice, Magistrát města Pardubic, odbor životního prostředí, Krajský úřad Pardubického kraje, odbor životního prostředí a zemědělství a Krajskou hygienickou stanici Pardubického kraje se sídlem v Pardubicích, územní pracoviště Pardubice

Příslušný úřad zaslal dne 28. 5. 2024 pod čj. KUPA-11599/2024-2 informaci o oznámení s žádostí o vyjádření dotčeným orgánům a dotčeným územním samosprávným celkům a zajistil zveřejnění informace o oznámení podle ust. § 16 zákona. Informace o oznámení byla vyvěšena na úřední desce Pardubického kraje dne 29. 5. 2024 a byl podle ust. § 6 odst. 6 zákona stanoven termín 28. 6. 2024 pro možnost veřejnosti, dotčené veřejnosti, dotčených orgánů a dotčených územních samosprávných celků zaslat svá písemná vyjádření k oznámení příslušnému úřadu. Rovněž bylo oznámení záměru zveřejněno v informačním systému EIA na stránkách Ministerstva životního prostředí (<http://www.mzp.cz/EIA>), kód záměru PAK1002.

Příslušný úřad v souladu s ust. § 7 zákona provedl zjišťovací řízení, jehož cílem je zjištění, zda záměr může mít významný vliv na životní prostředí, a zda bude posuzován podle zákona.

Základní údaje o záměru dle ust. § 7 odst. 6 zákona:

Název záměru a jeho zařazení podle přílohy č. 1 zákona:

Záměr „Plynofikace v EOP I.“ je podle ust. § 4 odst. 1 písm. b) zákona změnou záměru k bodu 4, kategorie I „Zařízení ke spalování paliv s tepelným výkonem od 300 MW.“, kdy změna záměru podléhá posouzení vlivů záměru na životní prostředí, pokud se tak stanoví ve zjišťovacím řízení.

Kapacita (rozsah) záměru:

Stávající elektrárna disponuje 6 hnědouhelnými kotle, přičemž kotle K2, K3, K5 a K6 prošly v roce 2013 – 2015 kompletní modernizací a kotle K1 a K4 zůstaly původní. Z pohledu postupné náhrady tak prioritně budou nahrazeny kotle K1 a K4.

Záměrem je snížení produkce oxidu uhličitého (CO₂) z fosilních paliv v maximální možné míře při zachování dodávek tepla z elektrárny Opatovice do lokální distribuční soustavy centrálního vytápění v kombinaci s výrobou elektrické energie (KVET), obecně též nazývána jako dekarbonizace zdroje. Postupným uváděním jednotlivých etap (CCGT) do provozu nebude potřeba teplo z uhlí, tudíž budou uhelné kotle postupně odstavovány.

Záměr dekarbonizace je rozdělen na dílčí celky:

- Plynofikace EOP
 - Plynofikace v EOP I.
 - Náhrada I – CCGT
 - Náhrada II – CCGT
 - Náhrada III – CCGT
 - Plynofikace v EOP II.
 - Náhrada IV – CCGT
 - ZEVO EOP (posuzováno dle zákona samostatně)
 - Ostatní technologie *)

V rámci paroplynového cyklu je prvně zařazena plynová turbína pro přímou výrobu elektrické energie a vystupující spaliny z plynové turbíny jsou následně využity pro výrobu přehřáté páry v kotli na odpadní teplo. Přehřátá pára bude dodávána do stávající společné parní sběrný a dále distribuována do parních turbín umístěných ve stávající strojovně. Zbytkové teplo ze spalin bude ještě následně dochlazeno v dochlazovači spalin pro přímé dodávky tepla do CZT.

Předmětem posuzovaného záměru je instalace tří zdrojů (paroplynový cyklus – PPC1 až PPC3) o celkovém tepelném výkonu 169,5 MWt. Postupným uváděním jednotlivých etap (CCGT) do provozu dojde k omezení výroby tepla z uhlí a uhelné kotle budou postupně odstavovány včetně části technologie na snižování TZL a SO₂ a ostatní společné provozy jako míchací centrum, centrální kompresorová stanice atd.

Postupná náhrada zdroje v EOP:

Stávající zdroj	Termín náhrady (rok)	Nová technologie
Kotel K1	2026	Náhrada I. – CCGT
Kotel K2	2028	Náhrada III. – CCGT
Kotel K3	*)	*)
Kotel K4	2027	Náhrada II. – CCGT
Kotel K5	2028	ZEVO
Kotel K6	*)	*)

*) jedná se o ostatní novou technologii s pozitivními environmentálními přínosy, která není ke dni zpracování a předložení oznámení definována, je předmětem optimalizace, a to včetně termínu uvedení do provozu. Tyto projekty budou předloženy a posouzen samostatně.

Umístění záměru:

Kraj Pardubický, obec Opatovice nad Labem, k. ú. Opatovice nad Labe, pozemky parc. č. 1648/1, 1648/17, 1648/18, 2725, st. 367, st. 368, st. 574, st. 575, obec Čeperka, k. ú. Čeperka, pozemky parc. č. 102/16, 104/4, 639/1, 638/6, obec Hrobice, k. ú. Hrobice, pozemky parc. č. 1065/1, st. 74.

Charakter záměru a možnost kumulace s jinými záměry:

Podstatou záměru je snížení produkce CO₂ z fosilních paliv v maximální možné míře při zachování dodávek tepla do lokální distribuční soustavy centrálního vytápění v kombinaci s výrobou elektrické energie (KVET), obecně též nazývána jako dekarbonizace zdroje. Postupným uváděním jednotlivých etap (CCGT) do provozu nebude potřeba teplo z uhlí, tudíž budou uhelné kotle postupně odstavovány.

V rámci paroplynového cyklu je prvně zařazena plynová turbína pro přímou výrobu elektrické energie a vystupující spaliny z plynové turbíny jsou následně využity pro výrobu přehřáté páry v kotli na odpadní teplo. Přehřátá pára bude dodávána do stávající společné parní sběrný a dále distribuována do parních turbín umístěných ve stávající strojovně. Zbytkové teplo ze spalin bude ještě následně dochlazeno v dochlazovači spalin pro přímé dodávky tepla do CZT.

V rámci celkové dekarbonizace je uvažováno také s možností energetického využití odpadů – v areálu Elektrárny Opatovice, a.s. je připravován záměr realizace zařízení k energetickému využití odpadu (ZEVO), určeného k termickému zpracování komunálního odpadu, tj. spalování za současného využití tepelné energie. Celková kapacita záměru, tj. množství spalovaného odpadu, činí 480 t/den (150 000 t/rok) při průměrné výhřevnosti cca 10 MJ/kg. Záměr bude využívat roštovou technologii spalování odpadu s navazujícím parním kotlem, pro čištění spalin bude použit řetězec technologických postupů mokrého čištění. Kumulace se tak předpokládá jak se stávajícím

provozem, tak s plánovaným provozem záměru „ZEVO Opatovice“ (OV6278), který byl samostatně posouzen dle zákona samostatně a ukončen vydáním souhlasného závazného stanoviska EIA, které vydalo MŽP dne 17. 1. 2024 pod čj. MZP/2023/230/91-He. Možné kumulativní vlivy těchto záměrů jsou posouzeny a zohledněny v oznámení záměru.

Dále jsou uvedeny další nové záměry. V blízkém okolí připravovaného záměru jsou v různém stupni přípravy plánovány nové záměry, které byly posuzovány v rámci procesu dle zákona v letech 2019 – 2024 a které by mohly vykazovat potenciál pro kumulaci vlivů. Jedná se o:

- V416 – sdružené vedení s V5592/3 (posuzováno pod kódem OV8263), datum zveřejnění závěrů zjišťovacího řízení: 29. 4. 2021. Zahájení realizace záměru se předpokládá po roce 2025 v návaznosti na vydání pravomocného stavebního povolení. Dokončení stavby se předpokládá po roce 2027. Záměr představuje sdružené nadzemní vedení na společných stožárových konstrukcích, které bude tvořeno jedním systémem 400 kV provozně označeném V416 a dvěma systémy 110 kV provozně označenými V5592. Vedením s označením V5593 dojde k propojení transformovny TR Boskovice – TR Konice a vedením s označením V5592 k propojení TR Velké Opatovice a TR Konice. Nové sdružené vedení bude postaveno v trase stávajícího nadzemního vedení s označením V416.
- Průmyslový park Opatovice nad Labem (posuzováno pod kódem PAK 863), datum zveřejnění závěrů zjišťovacího řízení: 14. 5. 2020. Zahájení realizace záměru se předpokládalo v roce 2020, avšak v současné době ještě záměr nebyl realizován. Bude se jednat o výrobní halu s přidruženým skladem s nezbytným administrativním, sociálním a technickým zázemím. Objekt bude koncipován jako nepodsklepená hala obdélníkového tvaru, ve které se bude nacházet halová část a administrativy se sociálním a technickým zázemím. Součástí projektu bude i výstavba zpevněných ploch, parkovacích stání, oplocení areálu, sadových úprav, vrátnice, sprinklerové stanice a výstavba příslušných inženýrských sítí. Areál bude určen pro příjem, skladování a redistribuci zboží do maloobchodní sítě v České republice a pro lehkou výrobu dle požadavku jednotlivých nájemců haly. Součástí záměru je také vybudování nové příjezdové komunikace.
- Rozšíření DP ČEPERKA I a následná těžba v ploše tohoto rozšíření (posuzováno pod kódem OV6271 a OV6288), datum zveřejnění závěrů zjišťovacího řízení: 18. 1. 2021. Dle závěru zjišťovacího řízení záměr může mít významný vliv na životní prostředí a bude posuzován podle zákona. Dne 17. 1. 2024 byla k tomuto záměru zveřejněna dokumentace. Jedná se o pokračování dlouhodobé těžební činnosti v ploše státního ložiska štěrkopísků Čeperka – Podůlšany č.l. 3205810), formou zajištění rozšíření stávajícího dobývacího prostoru ČEPERKA I (7/1143) a následné činnosti v něm, které spočívá v provedení rozšíření současného DP ČEPERKA I a v následné těžbě v ploše tohoto rozšíření v ploše ložiska štěrkopísků Čeperka - Podůlšany (č.l. 3205810). Souhlasné závazné stanovisko EIA bylo vydáno MŽP dne 19. 6. 2024 pod čj. MZP/2024/230/1030-He.

Vzhledem k umístění a charakteru výše uvedených záměrů se kumulace vlivů těchto záměrů se záměrem výstavby paroplynových zdrojů nepředpokládá.

V době zpracování oznámení nebyl znám žádný další záměr, který by mohl vyvolat kumulaci s posuzovaným záměrem.

Stručný popis technického a technologického řešení záměru:

Záměr tvoří následující stavební celky:

SO10 – Strojovny plynových turbín budou umístěny v jednopodlažní trojlodní hale obdélníkového tvaru, o maximálních rozměrech 60,12 x 27,52 m s maximální výškou střešy +12,20 m po atiku hlavní části a maximální výškou nástavby pro vstup kabelového mostu +14,85 m. Jednotlivé lodě budou vzájemně odděleny a v každé bude umístěna jedna paroplynová turbína.

Kotelna SO 20.1 pro PPC1 a PPC2 leží jižním směrem od objektu SO10 – Strojovny a bude sloužit k umístění 2 kotlů, napájecích čerpadel a příslušné technologie. Jedná se o dvoupodlažní objekt,

kteřý provozně navazuje na strojovny. Objekt je obdél níkového tvaru o maximálních rozměrech 34,16 x 19,05 m s maximální výškou střechy +21,60 m po atiku. Objekt je rozdělen na dvě části, v každé z nich je umístěn jeden kotel. V přízemí jsou tyto části samostatné a je mezi nimi vytvořen průjezd.

Kotelna SO 20.2 leží jižním směrem od objektu SO10 – Strojovny a bude sloužit k umístění kotle, napájecích čerpadel a příslušné technologie pro PPC3. Jedná se o dvoupodlažní objekt, který provozně navazuje na strojovny. Objekt je obdél níkového tvaru o maximálních rozměrech 14,66 x 19,05 m s maximální výškou střechy +21,60 m po atiku.

Severním směrem od objektu SO10 – Strojovny leží budova rozvoden, která bude sloužit k umístění rozvoden NN, VN a ŘS a kobek transformátorů VN/NN. Součástí objektu jsou i dvě venkovní stání transformátorů. Jedná se o čtyřpodlažní objekt o max. půdorysných rozměrech 16,30 x 19,75 m a max. výšce po atiku 14,50 m.

Objekt kompresorové stanice plynu tvoří sestava tří základových desek. Na každý základ se usadí plynový kompresor v kontejnerovém provedení.

SO 70 – Horkovodní kotelna: jedná se o nový samostatně stojící objekt obdél níkového půdorysu navržený jako jednolodní ocelová hala. Z vnější strany severní stěny jsou umístěny komíny.

Záměr zahrnuje 3 výrobní bloky paroplynových celků (PPC1, PPC2, PPC3). Každý blok má dva oběhy (plynový a parní) spojené spalínovým kotlem. První část tvoří plynový oběh, v rámci kterého se nejprve stlačený vzduch pomocí kompresoru spalovací turbíny v hání společně s palivem (zemní plyn) do spalovací komory. Vyšší tlak zajišťuje vyšší účinnost při spalování paliva. Vzniklé spaliny proudí do plynové turbíny, ve které se pomocí generátoru o výkonu 55–90 MWe (dle vybraného typu spalovací turbíny a podmínek na sání vzduchu do kompresoru) jejich kinetická energie přemění na energii elektrickou.

Ve spalínovém kotli navazuje parní cyklus, který zajišťuje přeměnu části tepelné energie na energii elektrickou a tepelnou. Využívá se tepelné energie pro přeměnu vody v přehřátou páru o parametrech 535 °C, 98 bar, která je ze spalínového kotle vedena do společné sběrné páry ve stávající strojovně. Energie přehřáté páry je následně zpracovávána na lopatkách parních turbín ve stávající strojovně. Parní turbíny, napojené na společnou sběrnou páru, vyrábí elektrickou energii a zároveň podle typu turbíny vyrábí teplo:

- Kondenzační – pomocí regulovaných odběrů páry z tělesa turbíny ohřívá vodu v systému HVS.
- Protitlaká – koncová část parní turbíny vede páru do systému HVS .

Odebraná pára z turbín slouží k ohřevu horké vody zejména pro města Pardubice, Hradec Králové a další přilehlé obce. Rozsah tepelných výkonů s využitím ekonomizéru ve spalínovém kotli, ZO (základního ohříváku) a ŠO (špičkového ohříváku) horké vody bude 0– 360 MWt. K ohřevu napájecí vody v kotli se využívá zbytkové energie spalín vystupujících z plynové turbíny.

Bloky PPC budou vybaveny samostatnými ventilátory, které budou poskytovat dostatečné množství vzduchu pro kanálový hořák, který je součástí HRSG kotle, při provozu kotle nebo při provozu s odstavenou plynovou turbínou. Případně budou zajišťovat recirkulaci spalín ze strany komínu.

Bloky PPC budou mít společnou napájecí nádrž s odplyňovačem. Kapacita napájecí nádrže bude rozdělena na dvě nádrže o minimálním provozním objemu cca 50 m³/nádrž.

Blok PPC bude schopen v základních provozních režimech poskytovat vybrané podpůrné služby dle podmínek stanovených Kodexem přenosové soustavy ČEPS. Plynová turbína bude umožňovat i provoz na jmenovité parametry bez spalínového kotle a parní turbíny, kdy spaliny budou zavedeny do bypassového komína.

Instalována budou následující technologická zařízení:

Plynová turbína:

Technologický celek bude tvořit následující zařízení:

- Kompresor se spalovací komorou.
- Vícestupňová výkonová turbína (2 a více lopatkových stupňů)
- Převodovka
- Generátor
- Systém mazání převodovky a generátoru (čerpadla, nádrže, filtry, chladiče)
- Systém mazání turbíny (čerpadla, nádrže, filtry, chladiče)
- Systém přívodu vzduchu
- Hydraulický systém startu
- Palivový systém (spalovací komora, filtry, průtokoměry ventily na přívodu paliva)
- Systém proplachu turbíny a kompresorové části
- Systém detekce plynu a plamene
- Systém chlazení turbíny a převodovky

By-passový komín:

Součástí technologické dodávky kotle je ocelový dvouplášťový komín pro odvod spalin ze spalovací turbíny, který bude instalován za výstup spalin z plynové turbíny před spalinový kotel.

Kotel:

Kotel bude navržen pro využití tepla ze spalin plynové turbíny a výrobu přehřáté páry 98 bar, 530 °C. Je navržen kotel s dodatečným přihříváním spalin.

Komín:

Součástí technologické dodávky kotle je ocelový komín napojený přes kompenzátor na výstup ze spalínového kotle. Rozměry komína jsou navrženy: průměr cca 3,0 m a výška 50 m. Návrhová teplota spalin je 80 – 110 °C. Komín bude vybaven samostatným měřením emisí.

Čerpací stanice chladicí vody:

Provozní soubor obsahuje zařízení na čerpání a filtraci chladicí vody do systému chlazení zařízení. Zařízení bude umístěno v novém objektu SO 50 – Pomocné provozy – Čerpací stanice chladicí vody. Chladicí voda bude pomocí potrubí převedena z podzemního kanálu do podzemní mokré jámy s nornou stěnou. K napojení na podzemní kanál bude využit stávající kontrolní otvor, do kterého lze vytvořit napojení potrubí za provozu kanálu.

Kompresorová stanice plynu:

Provozní soubor obsahuje technologické zařízení na zvýšení tlaku plynu na požadovanou hodnotu dodané vybraným zhotovitelem jako balená jednotka v kontejneru. Kompresorové stanice budou umístěny na betonový základ a propojeny potrubím na přívodní a výstupní plynovou přípojku na potrubním mostě. Na přípojovacím potrubí budou před a za každou jednotkou uzávěry plynu.

Horkovodní kotelná:

Horkovodní kotelná řeší zajištění výroby horké vody v případě odstávky některého bloku PPC, nebo vykrytí špiček v případě zvýšeného požadavku na horkou vodu.

V plynové kotelně jsou navrženy dva dvouplamencové žárotrubné plynové kotle každý o jmenovitém výkonu 35 MWt a celkovém jmenovitém výkonu 70 MWt.

Spalováním zemního plynu v kotli vzniká teplo, které je přes teplosměnnou plochu kotle přeneseno do oběhové vody. Množství oběhové vody protékající kotlem je řízeno pomocí sady trojcestných ventilů a cirkulačního čerpadla. Tato smyčka řídí množství studené vody přimíchávané do kotle.

Odvod spalinového kondenzátu bude vybaven sifonem a neutralizačním zařízením. Kondenzát bude po neutralizaci vpuštěn do systému odpadních vod. Neutralizační zařízení a sifon bude součástí dodávky horkovodního kotle.

Elektrodový kotel a příslušenství:

Parní elektrodový kotel bude využit pro poskytování podpůrných služeb (dále PpS) a také jako záložní zdroj tepla. Instalován bude elektrodový kotel o elektrickém příkonu 20 MW a tomu odpovídajícímu parnímu výkonu 33 t/h při ustáleném stavu (při teplotě napájecí vody 145 °C a stabilním tlaku páry) včetně veškerého příslušenství. Na výstupu z elektrodového kotle je sytá pára o tlaku 16 bar(g) a teplotě sytosti 204,4 °C, která je na regulačním ventilu škrcena na požadovaný výstupní tlak dodávaný do parní sběrný 5–14 bar(g). Dodávaná pára od technologie elektrodového kotle je tedy z důvodu škrcení lehce přehřátá, vysušená. Uvažovaný regulační rozsah tlaku je 8–14 bar(g).

Vypořádání obdržených vyjádření:

Vyjádření dotčených orgánů a územně samosprávného celku:

Krajský úřad Pardubického kraje, odbor životního prostředí a zemědělství, ze dne 24. 6. 2024 pod čj. KUPA-11599/2024-3:

Orgán ochrany ovzduší (dále jen „OOO“):

OOO upozorňuje, že součástí záměru jsou stacionární zdroje znečišťování ovzduší uvedené v příloze č. 2 k zákonu č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů (dále také jen „zákon o ochraně ovzduší“).

V souladu s ustanovením § 11 odst. 2 písm. b) zákona o ochraně ovzduší je krajský úřad příslušný k vydání závazného stanoviska k povolení záměru obsahujícího stacionární zdroj uvedený v příloze č. 2 k tomuto zákonu k řízením podle stavebního zákona. Součástí žádosti o závazné stanovisko má být v souladu s ustanovením § 11 odst. 7 a 8 zákona o ochraně ovzduší odborný posudek a rozptylová studie. Jelikož se jedná o záměr vyžadující jednotné environmentální stanovisko, závazné stanovisko podle § 11 odst. 2 písm. b) zákona o ochraně ovzduší se v souladu s ustanovením § 40 odst. 2 tohoto zákona nevydává. Závazné stanovisko bude vydáno podle zákona č. 148/2023 Sb., o jednotném environmentálním stanovisku, ve znění pozdějších předpisů. K předloženému záměru nemá krajský úřad z hlediska ochrany ovzduší žádné připomínky.

Hodnocení příslušného úřadu – upozornění na zákonné povinnosti.

Orgán ochrany přírody:

Z hlediska zájmů svěřených zákonem č. 114/1992 Sb., o ochraně přírody a krajiny, v platném znění (dále jen „zákon o ochraně přírody“), do působnosti Krajského úřadu Pardubického kraje, orgánu ochrany přírody (dále též „OOP“), tj. územní systém ekologické stability (regionální a nadregionální úroveň), přírodní parky, zvláště chráněná území (přírodní rezervace a památky), evropsky významné lokality, ptačí oblasti a zvláště chráněné druhy rostlin a živočichů, nejsou k předloženému záměru připomínky.

Záměr není situován do žádného prvku územního systému ekologické stability regionální či nadregionální úrovně, do zvláště chráněného území ani do prvku soustavy Natura 2000. Zamýšlený záměr je umístěn v dostatečné vzdálenosti od všech výše uvedených zájmů, a tak nemůže dojít jeho realizací k ohrožení předmětů ochrany zvláště chráněných území, evropsky významných lokalit nebo ptačích oblastí. V tomto ohledu lze tedy záměr realizovat bez jakýchkoliv omezení.

Biologická rozmanitost v lokalitě zamýšleného záměru je prakticky nulová, jelikož záměr je umístěn do stávajícího areálu elektrárny. Absence vegetačního krytu činí zájmovou lokalitu

nezajímavou pro většinu živočichů. Je tak více než pravděpodobné, že záměrem nebudou negativně dotčeny ani zvláště chráněné druhy rostlin či živočichů.

Hodnocení příslušného úřadu – vzhledem k charakteru vyjádření bez komentáře.

Orgán integrované prevence:

Záměr bude součástí zařízení „Elektrárna Opatovice – výroba a dodávka elektřiny a tepla“, jehož provoz je povolen integrovaným povolením pod čj. OŽPZ/9893/05/Př ze dne 6. 3. 2006, ve znění pozdějších změn.

V souladu s ust. § 16 zákona č. 76/2002 Sb., o integrované prevenci a omezení znečištění, o integrovaném registru znečišťování a o změně některých zákonů (zákon o integrované prevenci), ve znění pozdějších předpisů (dále také „zákon“), je provozovatel povinen ohlásit úřadu (v tomto případě Krajskému úřadu Pardubického kraje) každou plánovanou změnu v užívání, způsobu provozu nebo rozsahu zařízení, která by mohla mít důsledky pro životní prostředí. V souladu s ust. § 19a zákona provozovatel může v rámci ohlášení plánované změny přímo podat žádost o změnu integrovaného povolení.

Definitivní podobu a rozsah žádosti doporučujeme před jejím oficiálním podáním konzultovat na odboru životního prostředí a zemědělství krajského úřadu, oddělení integrované prevence.

Hodnocení příslušného úřadu – upozornění na zákonné povinnosti.

Orgán jednotného environmentálního stanoviska:

Od 1. 1. 2024 nabývá účinnosti zákon č. 148/2023 Sb., o jednotném environmentálním stanovisku, jehož výstupem bude jednotné závazné stanovisko integrující státní správu v oblasti životního prostředí do jednoho úkonu (JES). Týká se všech záměrů povolovaných podle stavebního zákona a dalších záměrů, které podléhají posouzení vlivu na životní prostředí a následně jsou povolovány podle jiného než stavebního zákona. V období od 1. 1. 2024 se bude JES vydávat pro záměry vyhrazených staveb podle přílohy č. 3 zákona č. 283/2021 Sb., stavební zákon (nový stavební zákon), pro ostatní záměry se bude JES vydávat od 1. 7. 2024.

Z předložených materiálů vyplývá, že výše uvedený záměr je vyhrazenou stavbou podle přílohy č. 3 nového stavebního zákona. Pro výše uvedený záměr bude třeba vydání JES, doporučujeme definitivní podobu a rozsah žádosti o JES před jejím podáním konzultovat podle ust. § 9 ZJES na příslušném úřadě.

JES bude nahrazovat tyto správní akty:

1. Povolení ke kácení dřevin podle ust. § 8 odst. 1 zákona č. 114/1992 Sb., o ochraně přírody a krajiny;
2. Stanovisko k terénním úpravám a odstranění stavby podle ust. § 146 odst. 3 písm. a) zákona č. 541/2020 Sb., o odpadech;
3. Závazné stanovisko podle ustanovení § 11 odst. 2 písm. b) zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů k povolení záměru obsahujícího stacionární zdroj uvedený v příloze č. 2 k tomuto zákonu.

Hodnocení příslušného úřadu – upozornění na zákonné povinnosti.

Obec Čeperka (dále jen „obec“), ze dne 18. 6. 2024:

Obec souhlasí se záměrem za podmínky doplnění a opravy nedostatků oznámení na základě připomínek uvedených ve vyjádření.

V odůvodnění vyjádření obec upozorňuje na nesrovnalost v části oznámení záměru, kde je popisován stávající stav. Konkrétně obec uvádí, že na stranách 11-14 oznámení je uvedeno blokové schéma stávajícího provozu, popis zařízení pro zauhlování, vodní hospodářství, cirkulační chlazení,

úpravna vody, odsiřovací zařízení, denitrifikační zařízení nebo čistírna odpadních vod. Na straně č. 13 oznámení jsou potom uvedeny údaje týkající se odkaliště v lokalitě Dříteč a na straně č. 14 údaje o skládce Bukovina. Na straně č. 77 oznámení, kde jsou rozebrány podmínky pro období výstavby. Dále však dle obce není uvedeno, jak bude s odkalištěm nebo skládkou naloženo po realizaci záměru. Obec v tomto směru požaduje doplnění, jak se navrhovaná plynofikace projeví na všech objektech a zařízeních, jež jsou v oznámení vymezeny jako stávající stav, zejména tedy výše uvedené odkaliště a skládka.

Nad rámec výše uvedeného obec také upozorňuje na zjevnou chybu v psaní na straně č. 72 oznámení, kde je uvedeno, že se záměr nachází v dostatečné vzdálenosti od ptačích oblastí a evropsky významných lokalit dle vyjádření Krajského úřadu Plzeňského kraje. Zde mělo být s největší pravděpodobností uvedeno vyjádření Krajského úřadu Pardubického kraje.

Hodnocení příslušného úřadu – po zahájení a v průběhu zjišťovacího řízení nelze oznámení jakkoliv měnit nebo doplňovat. Přípomínky obce jsou identické s připomínkami uvedenými ve vyjádření ze dne 3. 5. 2024 k předešlému zjišťovacímu řízení k záměru „Plynofikace v EOP“. Přípomínky obce byly vypořádány v novém oznámení k záměru „Plynofikace v EOP I.“.

Předmětem záměru je instalace paroplynových cyklů I. až III., které postupně nahradí hnědouhelné bloky K1, K2 a K4, čímž dojde ke snížení spotřeby uhlí, ke snížení související dopravy uhlí a zároveň ke snížení produkce vedlejších produktů vzniklých při spalování uhlí. Také dojde ke snížení spotřeby surovin pro čištění spalin.

Na str. 42 oznámení je však uvedeno, že odkaliště Dříteč slouží pro hydraulické plavení popelovin, které je prováděno pouze v případech poruch nebo odstávek na zařízení odsíření. Po realizaci paroplynových cyklů, které nahradí hnědouhelné bloky K1, K2 a K4, bude snížena výroba tepla a elektrické energie z uhlí a tím i ke snížení produkce vedlejších produktů po spalování uhlí a také ke snížení rizika možného plavení popelovin na odkaliště Dříteč. Odkaliště bude sloužit pro účely havarijního plavení po ukončení spalování uhlí v EOP, přičemž realizací plynofikace dojde ke snížení hydraulického plavení popelovin na odkaliště Dříteč.

Na str. 42 oznámení je dále uvedeno, že pro rekultivaci skládky Bukovina jsou pro výstavbu hrází a výplň prostoru používány certifikované stavební materiály, které vznikají z vedlejších produktů elektrárny Opatovice. Jedná se zejména o popílek, škváru a energosádrovec v předepsaném množství mísené s vápnem, čímž vzniknou certifikované stavební materiály. Po realizaci paroplynových cyklů I. až III. a tedy náhradě bloků K1, K2 a K4 dojde ke snížení produkce tepla a elektrické energie z uhlí a tím i ke snížení produkce vedlejších produktů ze spalování uhlí a ke snížení ukládání výrobků z těchto hmot na skládce Bukovina.

S útlumem spalování uhlí v elektrárně lze tedy očekávat útlum provozu skládky Bukovina a také odkaliště Dříteč, které slouží k ukládání odpadů, resp. produktů ze spalování paliv.

Formální chyba týkající se uvedení nesprávného dotčeného orgánu byla v novém oznámení opravena.

Krajská hygienická stanice Pardubického kraje se sídlem v Pardubicích (dále jen „KHS“), ze dne 27. 6. 2024 pod čj. KHSPA 16019/2024/HOK-Pce:

Po zhodnocení souladu předloženého oznámení s požadavky v oblasti ochrany veřejného zdraví KHS považuje rozsah oznámení za dostatečný.

Hodnocení příslušného úřadu – vzhledem k obsahu vyjádření bez komentáře

Příslušný úřad ve stanovené lhůtě neobdržel žádná vyjádření veřejnosti ani dotčené veřejnosti.

Příslušný úřad v průběhu zjišťovacího řízení vlivů záměru na životní prostředí přezkoumal podklady poskytnuté oznamovatelem v oznámení záměru, zpracovaném v rozsahu přílohy č. 3

k zákonu a zvážil, zda a v jakém rozsahu může záměr vážně ovlivnit životní prostředí a obyvatelstvo.

Použil přitom kritéria, která charakterizují na jedné straně vlastní záměr a příslušné zájmové území, na druhé straně z toho vyplývající významné potenciální vlivy na obyvatelstvo a životní prostředí, tj. kritéria dle přílohy č. 2 k zákonu a informace obsažené v bodě D. 4. přílohy č. 3 k tomuto zákonu.

I. Charakteristika záměru

Záměrem je podstatné snížení produkce CO₂ z fosilních paliv v maximální možné míře při zachování dodávek tepla do lokální distribuční soustavy centrálního vytápění v kombinaci s výrobou elektrické energie Postupným uváděním jednotlivých etap CCGT do provozu bude klesat potřeba tepla z uhlí, tudíž budou uhelné kotle postupně odstavovány. V rámci PPC bude nejprve realizována plynová turbína pro přímou výrobu energie a vystupující spaliny z plynové turbíny jsou následně využity pro výrobu přehřáté páry v kotli na odpadní teplo. Přehřátá pára bude dodávána do stávající společné parní sběrný a dále distribuována do parních turbín umístěných ve stávající strojovně. Zbytkové teplo ze spalin bude ještě následně dochlazeno v dochlazovači spalin pro přímé dodávky tepla do CZT.

Dodávka energií a médií bude využita ze stávající infrastruktury. V rámci EOP i v relevantním okolí nedojde vlivem realizace záměru k žádným změnám.

Zemní plyn, který bude sloužit jako jediné palivo, je na hranici pozemku na HUP. Roční spotřeba zemního plynu se bude pohybovat kolem 546 000 000 Nm³/rok.

Vstupní chladicí voda bude použita pro chlazení generátoru, chladičů oleje a chladičů kompresoru. Zdrojem bude pozemní kanál, který přivádí chladicí vodu do EOP. Oteplená chladicí voda bude napojena na systém vrácení oteplené chladicí vody zpět do kanálu.

Pro doplňování ztrát napájecí vody a páry bude potřeba demi voda. Pro doplňování ztrát napájecího okruhu bude využito stávající zařízení chemické úpravy vody a stávajícího rozvodu v HVB, které slouží k výrobě chemicky upravené vody (DEMI vody).

Pro každé TG bude k dispozici samostatná přípojka demi vody zaústěná do kondenzátoru.

Tlakový vzduch bude používán pro ovládání armatur. Bude napojen ze stávajícího rozvodu.

Kondenzát vracející se z parních turbín do HRSG kotlů.

Močovina bude využívána v modulu SCR v kotlích na odpadní teplo. Jako zdroj močoviny bude využito stávající hospodářství močoviny, které se používá pro stávající uhelné kotle.

Admisní pára je produkována v kotlích na odpadní teplo HRSG a je distribuována do společného rozvaděče páry v hlavní výrobní budově, odkud je dále přiváděna k jednotlivým turbínám.

Sytá pára bude produkována v elektrodovém kotli a bude distribuována do rozvaděče 5 až 14 bar(g).

Napájecí voda bude použita pro elektrodový kotel. Zdrojem napájecí vody bude napájecí nádrž bloku 3.

Elektrárna Opatovice pro výrobu tepla a elektrické energie potřebuje velké množství hmot a s tím souvisí i doprava těchto hmot. Po realizaci projektu „Plynofikace I.“, tedy po instalaci paroplynového cyklu I. až III., které nahrazují stávající hnědouhelné bloky K1, K2 a K4, dojde k snížení výroby tepla a elektrické energie z uhlí náhradou za výrobu tepla a elektrické energie ze zemního plynu. Díky této změně a ostavení uhelných bloku K1, K2 a K4 dojde ke snížení spotřeby uhlí a s tím související dopravy uhlí, ke snížení produkce vedlejších produktů a s tím související dopravě těchto vedlejších produktů a ke snížení spotřeby surovin pro čištění spalin.

II. Umístění záměru

Zájmová lokalita leží na jižním okraji obce Opatovice, západně od toku Labe a je vymezena jednou větví Opatovického kanálu a komunikací I/37 Pardubice – Hradec Králové. Širší zájmové území je

součástí průmyslové Hradecko – pardubické aglomerace, kde se kromě areálu EOP nacházejí další objekty průmyslu skladového hospodářství a těžba štěrkopísku. Je zde také koncentrovaná řada liniových staveb procházejících paralelně ve směru S – J (silnice I. třídy, železnice, trasa horkovodu z EOP do obou měst, trasy vysokého napětí atd.).

Záměr bude realizován na pozemcích druhu „ostatní plocha“, resp. „zastavěná plocha a nádvoří“ ve stávajícím areálu elektrárny Opatovice (EOP), ve kterém převažují antropogenní krajinné složky (průmyslová zástavba, dopravní infrastruktura, inženýrské sítě).

Záměr je umístěn na pozemcích v katastru obcí Čeperka, Opatovice nad Labem a Hrobice v průmyslovém areálu elektrárny, mimo kontakt s obytnými objekty. Nejbližší obytné objekty nebo prostory určené územními plány pro umístění obytných objektů, se nacházejí ve vzdálenosti cca 0,5 km od prostoru umístění záměru.

Zájmový areál se nenachází na pozemcích vedených jako ZPF ani PUPFL (lesní pozemky).

Podle vyjádření Magistrátu města Pardubic, odboru hlavního architekta, oddělení územního plánování, čj. MmP 8409/2023 ze dne 17. 1. 2023 je záměr v souladu s územními plány obcí Opatovice nad Labem, Čeperka a Hrobice.

Lokalita záměru leží mimo vymezené prvky územního systému ekologické stability (ÚSES).

Na dotčeném území se nenachází žádný významný krajinný prvek (VKP).

Zájmová oblast není součástí žádného zvláště chráněného území.

Záměr neleží na území národního parku, přírodní rezervace, přírodní památky, národní přírodní rezervace, národní přírodní památky ani přechodně chráněné plochy. V řešené oblasti se nenachází žádný přírodní park.

Záměr přímo nevyužívá přírodní zdroje, pro provoz záměru nejsou využívány vstupy, které by ovlivňovaly biologickou rozmanitost jak v daném území, tak v rámci globální biodiverzity. Realizace záměru se nedotkne ekosystémů v lokalitě záměru (areál stávající elektrárny). Dotčení okolních ekosystémů bude prakticky nulové.

Zájmová oblast není součástí a ani nepřichází do kontaktu s žádnou EVL ani ptačí oblastí. Dle stanoviska Krajského úřadu, odbor životního prostředí a zemědělství, oddělení ochrany přírody, pod čj. 95390/2022/OŽPZ/Pe ze dne 4. 1. 2024, předložený záměr nemůže mít samostatně nebo ve spojení s jinými záměry nebo koncepcemi významný vliv na předměty ochrany ani celistvost žádné evropsky významné lokality ani žádné ptačí oblasti. Nejbližší (cca 0,2 km) evropsky významnou lokalitou je EVL Orlice a Labe a nejbližší (cca 8,9 km) ptačí oblast je Bohdanečský rybník. Další vzdálenější evropsky významné lokality a ptačí oblasti mají obdobné nároky na ochranu před nežádoucími vlivy; jejich ohrožení spočívá zejména v přímém rušení předmětů ochrany; poškozování jejich biotopů – míst pro rozmnožování, zimování či hibernaci; ničení či poškozování přírodních stanovišť, migračních koridorů apod. Vzhledem k charakteru záměru (částečná změna technologie), charakteru předpokládaných nežádoucích vlivů (bez očekávaných negativních vlivů), považuje příslušný orgán ochrany přírody výše uvedené za dostatečné pro to, aby mohl být vyloučen významný negativní vliv záměru na všechny předmětné evropsky významné lokality a ptačí oblasti.

Širší území je součástí CHoPAV Východočeská křída, která však nezasahuje k prostoru areálu. Severozápadně od areálu a severně od obce Čeperka protéká Opatovický kanál, západně od komunikace I/37 protéká Velká strouha. Tok Labe je nejbližší vzdálen cca 1 km jihovýchodně od dotčeného území. Nejbližší záměru cca 70 m západně od záměru prochází umělé kryto přivaděče náhonu elektrárny Opatovice, který je v prostoru elektrárny zatrubněn.

Záměr se nenachází v záplavovém území ani jeho aktivní zóně.

V blízkosti záměru se nachází nevyhrazené ložisko štěrkopísku Čeperka – Hrobice. Ložisko je situováno mimo dotčené území a se záměrem nebude v žádné interakci. Záměr ani jeho nejbližší

okolí není situován na poddolovaná území, chráněná ložisková území, dobývací prostory ani ložiska nerostných surovin či jejich ochranná pásma.

Plánovaný záměr přímo ani nepřímo neovlivní žádné architektonické či jiné stávající kulturní památky.

Možnost přeshraničních vlivů záměru je vyloučena s ohledem na jeho typ, velikost a umístění.

III. Charakteristika předpokládaných vlivů záměru na obyvatelstvo a životní prostředí

1. Vlivy na obyvatelstvo a veřejné zdraví:

V souvislosti se záměrem můžeme za případný zdroj zdravotních rizik pro obyvatele v okolí považovat hluk ze stávajícího provozu v průmyslovém areálu a hluk z provozu na železnici a z dopravy na blízkých pozemních komunikacích (zejména na frekventované silnici I/37) a znečišťující látky emitované do ovzduší především provozem EOP, lokálních topenišť v zimních měsících a dopravou.

V zájmovém území nejsou v současnosti překračovány platné imisní limity. Na území Pardubického a Královéhradeckého kraje nedochází dlouhodobě k překračování platných imisních limitů, s výjimkou roční průměrné koncentrace benzo(a)pyrenu.

Realizací záměru se nepředpokládá změna stávajících vlivů na veřejné zdraví či jiné biologické faktory, jež by znatelně negativně působily na zdraví místních obyvatel. V rámci realizaci záměru budou přijata protihluková opatření (tlumiče hluku kritických zařízení) tak, aby byly dodrženy platné hygienické limity u nejbližších chráněných objektů. Zařízení nebude osazeno zdrojem vibrací ani záření. Vznik rušivých vlivů nad rámec stávajícího provozu se nepředpokládá.

Pro hodnocení vlivu na hluk v okolí záměru byla vypracována aktualizovaná hluková studie (Ing. Kateřina Krestová, Ph.D., 05/2024), jejímž výsledkem je výpočet matematického modelu a soubor hodnot hlukové zátěže referenčních bodů v posuzované lokalitě. Nejbližší referenční bod je vzdálený cca 460 m od strojovny plynových turbín. Tato hluková studie vyhodnocuje také kumulativní vlivy s provozem ZEVO Opatovice a s provozem ostatních zdrojů provozovatele po roce 2028.

Vzhledem k vypočteným hodnotám uvedených v hlukové studii lze konstatovat, že při provozu posuzované technologie bude dodržen hygienický limit pro denní i noční dobu, a to v případě, že všechny nově navržené technologie s nimi související budou osazeny v budově s minimální akustickou neprůzvučností $R_w = 30$ dB a sání/výfuk plynových turbín bude osazen tlumičem hluku tak, aby jeho maximální hladina akustického výkonu byla 90 dB. Vzhledem k naměřeným hodnotám hluku při stávajícím provozu stacionárních zdrojů v areálu elektrárny a provozu na silnici I/37, oddělující průmyslový areál od obytné zástavby, nebude změna oproti současnému stavu hodnotitelná.

Dominantním zdrojem hluku v hodnoceném území je doprava po veřejných komunikacích. Stávající provoz areálu EOP je z důvodů neustálého vlivu hluku z dopravy (pozadí) obtížně hodnotitelný.

Předkládaný záměr ZEVO Opatovice hlukově ovlivní nepatrně pouze blízké okolí – areál Policejní školy a potenciálně též nejbližší plochy k bydlení v obci Čeperka, stejně tak jako provoz posuzovaného záměru.

Vzhledem k naměřeným hodnotám hluku při stávajícím provozu stacionárních zdrojů v areálu elektrárny a provozu na silnici I/37, oddělující průmyslový areál od obytné zástavby, nebude změna oproti současnému stavu hodnotitelná ani při kumulaci těchto záměrů.

Součástí oznámení jak o nepovinná příloha bylo autorizované hodnocení vlivů provozu záměru na veřejné zdraví (RNDr. Alexander Skácel, CSc., 02/2023), ve kterém byly posouzen hluk a chemické polutanty – imise škodlivin. Z posouzení zdravotních rizik plynou následující závěry:

Z uvedeného hodnocení zdravotních rizik vyplývá, že očekávané vlivy na veřejné zdraví způsobené realizací záměru nebudou ve srovnání se současnou zátěží prostředí významné, dominantním

vlivem bude i do budoucna současná zátěž atmosféry a komunální dopravní zátěž prostředí ze stávajícího dopravního provozu na komunikační síti a v případě dodržení deklarovaných parametrů technologie energetiky záměru nebudou intenzity působení a expoziční koncentrace sledovaných polutantů příčinou významné změny rizika ohrožení veřejného zdraví potenciálně dotčených obyvatel. Z hlediska vlivu na veřejné zdraví se očekává za současného stupně zátěže životního prostředí převaha pozitivních důsledků realizace záměru, které souvisejí s realizací energetické politiky ČR.

Z hlediska hlukové zátěže prostředí ve srovnání s měřenými hodnotami současné hlučnosti a výsledku strategického hlukového mapování nebudou pro cílový stav po realizaci záměru významně změněny stávající podmínky ochrany veřejného zdraví v nejbližším okolí areálu EOP a není nutno počítat ani se změnou současného hlukového klimatu v dotčené oblasti.

Záměr nemá negativní vliv na sociální a ekonomické aspekty.

Celkově lze z hlediska vlivů na obyvatelstvo záměr označit jako málo významný.

2. Vlivy na ovzduší a klima:

Pro hodnocení vlivu záměru na ovzduší byla vypracována aktualizovaná rozptylová studie (Ing. Milan Číhal, v 01/2023), jejímž výsledkem je výpočet matematického modelu a soubor hodnot doplňkové imisní zátěže referenčních bodů v posuzované lokalitě.

Ze závěrů rozptylové studie vyplývá, že při provozu spalovacích zdrojů oproti současnému stavu lze předpokládat, že dojde k významnému snížení emisí (řádově desítky tun ročně) zejména oxidu siřičitého, což se lokálně pozitivně projeví i na imisní situaci. Tato změna bude způsobena změnou výroby tepla v zařízení na spalování uhlí přechodem na zemní plyn s nižším obsahem síry (reálně téměř nulovým). U TZL bude změna ročních imisí relativně nízká a reálně neměřitelná. Měřené emisní koncentrace TZL jsou již nyní díky účinné filtraci u stávajících zdrojů nízké, v budoucnu se nepředpokládá významná změna emisí a tím ani imisní zátěže u PM_{10} a $PM_{2,5}$. Emise CO byly vypočteny vyšší než u stávajícího zařízení, a to vzhledem k výpočtu na hranici emisních limitů, avšak při reálném provozu plynových turbín se produkuje menší množství emisí CO, než je hodnota emisního limitu.

Po realizaci záměru lze očekávat snížení imisí NO_2 , u maxima krátkodobých imisí převážně o jednotky $\mu g/m^3$ (rozdíl maxim 10,1 $\mu g/m^3$), u ročních imisí řádově o setiny $\mu g/m^3$ (změna maxima 0,067 $\mu g/m^3$). U krátkodobých imisí je změna 5,1 % limitu, u ročních pak 0,2 % limitu. Změna imisí NO_2 bude různá dle lokality – nejvyšší výhledový příspěvek hodinových imisí NO_2 ve vybraných obydlených oblastech byl vypočten 32,5 $\mu g/m^3$ (16,3 % limitu), což v této lokalitě (Čeperka) proti stávajícímu stavu znamená pokles o 11,9 $\mu g/m^3$.

Změny ročních imisních koncentrací NO_2 se pohybují zpravidla v řádu setin $\mu g/m^3$. Maximální vypočtená hodnota ročních imisí NO_2 pro celou lokalitu v síti referenčních bodů je pro výhledový stav 0,407 $\mu g/m^3$, tj. 1 % limitu. Výhledové příspěvky ročních imisí ve vybraných obydlených oblastech byly vypočteny 0,069-0,31 $\mu g/m^3$, tj. do 0,8 % limitu. Při porovnání s imisním pozadím (cca 13,7 $\mu g/m^3$) a imisním limitem (40 $\mu g/m^3$ pro roční koncentrace a 200 $\mu g/m^3$ pro hodinové koncentrace) se proti stávajícímu stavu jedná o nízké, avšak přesto pozitivní změny imisí NO_2 v celé lokalitě, k překročení imisních limitů pro NO_2 v žádném případě nedojde.

Po realizaci záměru byl proti současné době vypočten nárůst maximálních denních imisí PM_{10} v řádu desetin až nižších jednotek $\mu g/m^3$, výhledové maximum v síti referenčních bodů je vypočteno 7,4 $\mu g/m^3$, tj. cca 14,8 % hodnoty imisního limitu (50 $\mu g/m^3$). Ve vybraných lokalitách mimo síť referenčních bodů byly vypočteny výhledové příspěvky od 0,98 do 4,04 $\mu g/m^3$, změny imisí se pohybují od -0,28 $\mu g/m^3$ do +0,1 $\mu g/m^3$, tj. nárůst do 0,2 % limitu. Změna ročních imisních příspěvků suspendovaných částic PM_{10} je reálně neměřitelná. Po realizaci záměru byl vypočten maximální příspěvek 0,178 $\mu g/m^3$ (0,4 % limitu). V porovnávaných lokalitách byly vypočteny výhledové příspěvky do 0,071 $\mu g/m^3$, což činí cca 0,18 % imisního limitu, proti stávajícímu stavu se

jedná o nárůst nejvýše o 0,012 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,03 % imisního limitu), přičemž roční imisní limit není překročen.

Příspěvky ročních imisí $\text{PM}_{2,5}$ byly v síti referenčních bodů vypočteny do 0,17 $\mu\text{g}/\text{m}^3$, tj. do 0,9 % limitu (20 $\mu\text{g}/\text{m}^3$), nárůst proti současnému stavu činí 0,08 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,5 % limitu). Ve vybraných obydlených lokalitách byly vypočteny výhledové příspěvky nejvýše 0,063 $\mu\text{g}/\text{m}^3$. Vzhledem k imisnímu limitu se jedná o neznatelnou změnu (menší než 0,1 % limitu).

Co se týká 8hodinových imisních koncentrací CO, byl pro výhledový stav maximální příspěvek 212 $\mu\text{g}/\text{m}^3$, tj. 2,1 % imisního limitu (10 000 $\mu\text{g}/\text{m}^3$), což proti současnému maximu činí nárůst 148 mg/m^3 (1,5 % limitu). Vypočtený výhledový příspěvek 8hodinových koncentrací CO je ve vybraných referenčních bodech nejvýše 42,9 $\mu\text{g}/\text{m}^3$, což je minimální příspěvek (0,4 % limitu). Změny imisních příspěvků proti současnému stavu zde činí jednotky mg/m^3 , nejvýše 17,1 mg/m^3 . Provozem záměru tedy nedojde k překročení imisního limitu.

Vypočtené emise a tím i imise SO_2 jsou maximální pro provoz turbín na hranici emisního limitu. S ohledem na druh spalovaného paliva (zemní plyn) se však reálné emise předpokládají významně (i řádově) nižší, proto jsou dále uvedené údaje spíše teoretické. Vypočtená maximální hodinová koncentrace SO_2 pro výhledový stav činí 235 $\mu\text{g}/\text{m}^3$, tj. 67,1 % hodnoty imisního limitu 350 $\mu\text{g}/\text{m}^3$, proti současnému stavu se sice jedná o nárůst o 14 mg/m^3 , avšak zdaleka nebude dosaženo imisního limitu. Příspěvek nejvyšší 24hodinové koncentrace byl vypočten 174 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (139 % limitu), proti současnému stavu je navýšení maxima o 15 $\mu\text{g}/\text{m}^3$. Tato výše uvedená maxima jsou však s ohledem na definici maximální koncentrací (hodinových i denních) pouze teoretická, zejména u denních příspěvků. Reálně jsou uvedené hodnoty velmi nepravděpodobné, případně jejich výskyt bude nahodilý. Ve všech vybraných obydlených lokalitách bylo vypočteno snížení imisní zátěže hodinových i denních imisí, a to řádově o jednotky až nižší desítky $\mu\text{g}/\text{m}^3$ – u hodinových imisí se jedná o snížení příspěvků až o 24,2 $\mu\text{g}/\text{m}^3$, u denních příspěvků až o 16,6 $\mu\text{g}/\text{m}^3$. Tyto změny krátkodobých imisí SO_2 tedy činí až 6,9 % limitu u hodinových koncentrací a 13,3 % limitu u denních koncentrací SO_2 . Imisní rezerva je v těchto lokalitách opět dostatečná, imisní limity pro SO_2 zde tedy překročeny nebudou ani teoreticky.

Změny ročních imisních koncentrací SO_2 se pohybují zpravidla v řádu setin $\mu\text{g}/\text{m}^3$. Maximální vypočtená hodnota ročních imisí SO_2 pro celou lokalitu v síti referenčních bodů a výhledový stav je 4,43 $\mu\text{g}/\text{m}^3$, tj. 22,2 % limitu (20 $\mu\text{g}/\text{m}^3$), nárůst maxima proti stávajícímu stavu činí 0,6 $\mu\text{g}/\text{m}^3$. Nejvyšší výhledový příspěvek ročních imisí ve vybraných lokalitách byl vypočten 1,94 $\mu\text{g}/\text{m}^3$, tj. 9,7 % limitu. Lokálně byl vypočten nárůst i pokles imisní zátěže, a to v řádu setin mg/m^3 .

Při porovnání s imisním pozadím (roční průměr cca 6 $\mu\text{g}/\text{m}^3$) a imisním limitem (20 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ pro roční koncentrace, 125 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ pro 24hodinové a 350 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ pro hodinové koncentrace) se proti stávajícímu stavu jedná zpravidla o pozitivní vliv záměru, u krátkodobých imisí dojde ke znatelnému snížení imisí, u ročních příspěvků není změna tak výrazná. Imisní limity nebudou překročeny.

Ze závěrečného hodnocení rozptylové studie plyne, že realizací záměru nebudou překročeny imisní limity, případné navýšení imisní zátěže je akceptovatelné a z hlediska dlouhodobé imisní zátěže (ročního průměru imisí) neměřitelné.

V oznámení a jeho podkladech byla hodnocena změna emisí v souvislosti se záměrem a také v kumulaci s plánovaným záměrem „ZEVO Opatovice“. Byla vypracována emisní bilance zobrazující současný stav a změna emisí po realizaci záměru a záměru ZEVO Opatovice. Z výsledných hodnot plyne, že při realizaci a provozu každého z těchto záměrů a při útlumu provozu uhelného zdroje dojde k výraznému snížení emisí TZL, SO_2 , NO_x a CO oproti stávajícímu stavu.

K dalšímu snížení emisí výhledově dojde i u dalších látek, které jsou emitovány při spalování uhlí – těžké kovy, HCl, HF, NH_3 , Hg, PCDD/F. Při spalování zemního plynu k emisím těchto látek prakticky nedochází (případně v minimálním množství), lze tedy očekávat pozitivní vliv na kvalitu ovzduší v lokalitě.

Vliv záměru na globální klima ani mikroklima v nejbližším okolí se nepředpokládá, jelikož dojde pouze ke změně výroby tepla a elektrické energie z uhlí na zemní plyn.

3. Vlivy na povrchové a podzemní vody:

Záměr nebude mít za běžného provozu vliv na povrchové a podzemní vody.

Způsob nakládání s odpadními vodami zůstane v areálu beze změny, technologické odpadní vody budou nadále v max. míře využívány pro provoz záměru, splaškové odpadní vody produkované obsluhou budou svedeny do stávající kanalizace.

Dešťové vody ze střech nových objektů a z nově budovaných zpevněných ploch a komunikací budou odvedeny dešťovou kanalizací do navržených vsakovacích zařízení. Přebytky dešťových vod budou vypouštěny do stávající kanalizace na ČOV.

4. Vlivy na půdu, horninové prostředí a přírodní zdroje:

Záměr se nachází ve stávajícím areálu elektrárny. Záměrem budou nové objekty a instalována nová zařízení na pozemcích vedených jako ostatní plocha, zpravidla již v současnosti zpevněných.

Záměr nevyžaduje zábor zemědělsky využívané půdy.

Řešené území se nenachází na pozemcích určených k plnění funkcí lesa (PUPFL) ani v jeho ochranném pásmu.

Území se nenachází v oblasti ohrožené seismickou aktivitou, na poddolovaném území, chráněném ložiskovém území, ani území ohroženém sesuvy. Významné geologické lokality, důlní díla a poddolovaná území se zde nenachází.

Záměr nebude mít negativní vliv na horninové prostředí a nerostné zdroje.

Pravděpodobnost havárie je vzhledem k charakteru výroby energií při dodržení běžných bezpečnostních opatření nízká. Možnosti vzniku havárie s negativním dopadem na ovzduší, vodu, půdu, faunu a floru, geologické podmínky a zdraví obyvatel souvisí s povahou látek používaných v procesu výroby tepla a elektrické energie a lze je technickými opatřeními snížit na minimum.

5. Vlivy na faunu, flóru a ekosystémy:

Vliv záměru na flóru a faunu lze hodnotit jako nulový. Dle vyjádření příslušného orgánu přírody je biologická rozmanitost v lokalitě zamýšleného záměru prakticky nulová, jelikož záměr je umístěn do stávajícího areálu elektrárny. Absence vegetačního krytu činí zájmovou lokalitu nezajímavou pro většinu živočichů. Je tak více než pravděpodobné, že záměrem nebudou negativně dotčeny ani zvláště chráněné druhy rostlin či živočichů.

6. Vlivy na významné krajinné prvky, územní systém ekologické stability, dřeviny a památné stromy:

Na posuzovaném území se nenachází žádný významný krajinný prvek (VKP). K dotčení registrovaných VKP záměrem nedojde. Na pozemcích záměru se nenachází žádný funkční prvek územního systému ekologické stability (ÚSES). Vliv na ÚSES není očekáván. Hodnocení vlivu záměru na chráněné části přírody lze hodnotit jako nulové.

7. Vlivy na krajinu:

Na základě provedení hodnocení významnosti jednotlivých vlivů záměru lze konstatovat, že možné vlivy na krajinný ráz lze vyloučit. Žádná část staveb záměru nebude přesahovat max. výšku stávajících staveb v areálu elektrárny Opatovice a stejně tak nové komíny (bypassový komín a komín na výstupu ze spalínového kotle) pro PPC nebudou přesahovat výšku stávajících komínů elektrárny.

8. Vlivy na zvláště chráněná území:

Zájmová oblast nespadá do žádného zvláště chráněného území, tzn., že neleží na území národního parku, přírodní rezervace, přírodní památky, národní přírodní rezervace, národní přírodní památky ani přechodně chráněné plochy. V řešené oblasti se nenachází žádný přírodní park.

S ohledem na charakter záměru a jeho umístění bude vliv záměru na tento předmět ochrany málo významný.

9. Vlivy na soustavu Natura 2000:

Zájmová oblast není součástí ani nepřichází do kontaktu s žádnou EVL ani ptačí oblastí a nachází se v dostatečné vzdálenosti od těchto lokalit. Zájmový areál nemůže mít samostatně nebo ve spojení s jinými záměry významný vliv na příznivý stav předmětu ochrany nebo celistvost předmětu ochrany Natura 2000.

10. Vlivy na hmotný majetek a kulturní památky:

Zájmová lokalita se nachází mimo památkové rezervace, případně zóny (např. městské nebo vesnické památkové zóny). V místě záměru se nenachází žádné kulturní či technické památky, drobná kultovní architektura, ani historické parky a zahrady, objekty kulturního dědictví místního významu, místa historických událostí.

Vlivy na hmotný majetek a kulturní dědictví včetně architektonických aspektů jsou jednoznačně vyloučeny.

11. Charakteristika opatření k prevenci, vyloučení a snížení všech významných nepříznivých vlivů na životní prostředí a popis kompenzací, pokud je to v rámci záměru možné

Základní opatření k prevenci, eliminaci a minimalizaci nepříznivých vlivů záměru na životní prostředí vycházejí ze zákonných požadavků a jsou součástí vlastního záměru. Doporučení formulovaná v textu oznámení a dílčích zprávách, které jsou jeho přílohou, budou zohledněna v dalších stupních projektové přípravy záměru. Pro účely prevence, vyloučení nebo kompenzace nepříznivých vlivů záměru je důležité dodržet veškeré platné právní předpisy na úseku ochrany zdraví a životního prostředí.

Na základě výše uvedených podkladů příslušný úřad konstatuje, že na jednotlivé složky životního prostředí nebyly prokázány tak výrazné vlivy, které by mohly životní prostředí nevratně poškodit.

Za běžného provozu záměr nevyvolává žádné významné nepříznivé vlivy, které by bylo nutno eliminovat případně kompenzovat.

Po zvážení všech vlivů záměru ve vztahu k výše uvedeným kritériím, zejména s ohledem na rozsah vlivů (zasazené území a populaci), povahu vlivů vzhledem k jejich přesahu státních hranic, velikosti a komplexnosti vlivů, pravděpodobnosti vlivů, dobu trvání, četnosti a vratnosti vlivů, a po shromáždění všech vyjádření k záměru ve zjišťovacím řízení, dospěl příslušný úřad k závěru, že záměr „Plynofikace v EOP I.“ nemůže mít významný vliv na životní prostředí, a proto příslušný úřad rozhodl tak, jak je uvedeno ve výrokové části.

Příslušný úřad doručuje rozhodnutí veřejnou vyhláškou podle ust. § 25 správního řádu ve spojení s ust. § 7 odst. 6 zákona vyvěšením na své úřední desce.

Příslušný úřad upozorňuje, že od 1. 1. 2024 nabývá účinnosti zákon č. 148/2023 Sb., o jednotném environmentálním stanovisku, jehož výstupem bude jednotné závazné stanovisko integrující státní správu v oblasti životního prostředí do jednoho úkonu (JES). Týká se všech záměrů povolovaných podle stavebního zákona a dalších záměrů, které podléhají posouzení vlivu na životní prostředí a následně jsou povolovány podle jiného než stavebního zákona. V období od 1. 1. 2024 se bude JES vydávat pro záměry vyhrazených staveb podle přílohy č. 3 zákona č. 283/2021 Sb., stavební zákon (nový stavební zákon), pro ostatní záměry se bude JES vydávat od 1. 7. 2024.

Poučení o odvolání:

Podle ust. § 83 odst. 1 správního řádu činí odvolací lhůta 15 dnů ode dne oznámení rozhodnutí, odvolání se podává podle ust. § 86 odst. 1 správního řádu u příslušného úřadu.

Podle ust. § 7 odst. 6 zákona má právo podat odvolání oznamovatel, dotčená veřejnost uvedená v ust. § 3 písm. i) bodě 2 zákona a dotčené územní samosprávné celky. Splnění podmínek podle ust. § 3 písm. i) bodu 2 zákona doloží dotčená veřejnost v odvolání.

Ing. Martin Vlasák
vedoucí odboru
(podepsáno elektronicky)

Příslušný úřad žádá obec Opatovice nad Labem, obec Čeperka, obec Hrobice a Pardubický kraj o zveřejnění tohoto rozhodnutí podle ust. § 16 odst. 2 zákona na svých úředních deskách po dobu nejméně 15 dnů. Zároveň v souladu s tímto ustanovením dotčené územní samosprávné celky vyrozumí elektronickou datovou nebo e-mailovou zprávou (pavel.chejnovsky@pardubickykraj.cz) popř. písemně příslušný úřad o dni vyvěšení rozhodnutí na úřední desce, a to v nejkratším možném termínu.

Vyvěšeno dne:

Sejmuto dne:

Obdrží:

podle ust. § 7 odst. 4 zákona:

Rozdělovník:

Oznamovatel:

1. Elektrárny Opatovice, a.s.

Dotčené územní samosprávné celky:

2. Obec Opatovice nad Labem
3. Obec Čeperka
4. Obec Hrobice
5. Pardubický kraj

Dotčené orgány:

6. Obecní úřad Opatovice nad Labem
7. Obecní úřad Čeperka
8. Obecní úřad Hrobice
9. Magistrát města Pardubic, odbor životního prostředí
10. Krajský úřad Pardubického kraje, odbor životního prostředí a zemědělství
11. Krajská hygienická stanice Pardubického kraje se sídlem v Pardubicích, územní pracoviště Pardubice