

Vyjádření

k žádosti o vydání integrovaného povolení
ČEZ Teplárenská, a.s.

Zadavatel: Krajský úřad Moravskoslezský kraj
Odbor životního prostředí a zemědělství
28. října 2771/117, 702 00 Ostrava

IČ: 70890692

Kontakt: posta@msk.cz, tel. 595 622 687

Zpracovatel: Česká informační agentura životního prostředí
Oddělení odborné podpory
Moskevská 1523/63, 101 00 Praha 10

IČ: 45249130

Kontakt: info@cenia.gov.cz, +420 797 872 011

Č. j.: CEN/20.7/2598/2025

Kontroloval: Mgr. Jan Kolář, vedoucí oddělení odborné podpory

Vypracoval/a: Ing. Tereza Skybová

Obsah

1.	IDENTIFIKAČNÍ ÚDAJE PROVOZOVATELE ZAŘÍZENÍ	4
2.	ÚDAJE O ZAŘÍZENÍ	4
2.1.	Technické jednotky s činností podle přílohy č. 1 zákona	4
2.2.	Přímo spojené činnosti.....	5
2.3.	Další související činnosti.....	6
3.	STANOVISKO K ŽÁDOSTI	7
4.	NÁVRH ZÁVAZNÝCH PODMÍNEK PROVOZU ZAŘÍZENÍ	8
4.1.	Ovzduší.....	8
4.2.	Voda	10
4.3.	Hluk, vibrace a neionizující záření.....	10
4.4.	Nakládání s odpady	11
4.5.	Opatření k vyloučení rizik po ukončení činnosti zařízení	11
4.6.	Ochrana zdraví člověka a ochrana životního prostředí.....	11
4.7.	Hospodárné využití surovin a energie	12
4.8.	Opatření pro předcházení haváriím	12
4.9.	Opatření týkající se situací odlišných od podmínek běžného provozu	12
4.10.	Kontrola a monitorování.....	13
4.11.	Dálkové přemísťování znečištění a zajištění vysoké úrovně ochrany životního prostředí jako celku	13
4.12.	Postup vyhodnocování plnění podmínek integrovaného povolení	13
4.13.	Postupy k zabránění emisím nebezpečných látek do půdy a podzemních vod v místě zařízení	13
5.	VYPOŘÁDÁNÍ SE STANOVISKY A PŘIPOMÍNKAMI ÚČASTNÍKŮ ŘÍZENÍ	14
6.	STANOVENÍ BAT.....	14
7.	SOUHRNNÉ HODNOCENÍ BAT.....	14
7.1.	Použití nízkoodpadové technologie	14
7.2.	Použití látek méně nebezpečných	15
7.3.	Podpora využívání a recyklace látek, které vznikají nebo se používají v technologickém procesu, případně využívání a recyklace odpadu	15
7.4.	Srovnatelné procesy, zařízení či provozní metody, které již byly úspěšně vyzkoušeny v průmyslovém měřítku	15
7.5.	Technický pokrok	15
7.6.	Charakter, účinky a množství příslušných emisí	16
7.7.	Datum uvedení nových nebo existujících zařízení do provozu	17
7.8.	Doba potřebná k zavedení nejlepší dostupné techniky	17
7.9.	Spotřeba a druh surovin (včetně vody) používaných v technologickém procesu a energetická účinnost.....	17
7.10.	Požadavek prevence nebo omezení celkových dopadů emisí na životní prostředí a rizik s nimi spojených na minimum	17
7.11.	Požadavek prevence havárií a minimalizace jejich následků pro životní prostředí	18
8.	SEZNAM POUŽITÉ LEGISLATIVY	18
9.	SEZNAM POUŽITÝCH ZKRATEK	18

1. Identifikační údaje provozovatele zařízení

Název zařízení	Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmorovice)
Provozovatel zařízení	ČEZ Teplárenská, a.s.
Adresa sídla	Duhová 1444/2, Michle, 140 00 Praha 4
Adresa zařízení	Elektrárna Dětmorovice, Dětmorovice č. p. 1202
IČ	27309941
Kategorie činností dle přílohy č. 1 zákona č. 76/2002 Sb.	1.1. Spalování paliv v zařízeních o celkovém jmenovitém tepelném příkonu 50 MW nebo více.
Druh žádosti	Žádost o vydání IP
Umístění zařízen	Kraj: Moravskoslezský kraj Obec: Dětmorovice Katastrální území: Dětmorovice (598941) Parc. č.: 4746/1, 4746/2, 4745/10, 4745/4, 4745/13, 4745/22, 4747/1 4745/9
Zeměpisné souřadnice zařízení	X: 1094709.7; Y: 457211.2

2. Údaje o zařízení

Zařízení představuje náhradu uhelných zdrojů v lokalitě Dětmorovice, jejichž provoz byl trvale ukončen k 30. 4. 2025, pro zajištění spolehlivého zásobování teplem měst Orlová a Bohumín. Přechnodně jsou dodávky tepla zajišťovány horkovodní kotelnou spol. ČEZ, a. s., která je na konci životnosti, a již realizovaným plynovým zdrojem spol. ČEZ, a. s. Po uvedení zařízení do provozu bude plynový zdroj spol. ČEZ, a. s., odstaven. Zařízení bude sestávat ze stávající Plynové kotelny PK 18 a nových zdrojů – Biomasové kotelny, Kogeneračních jednotek, Plynové kotelny PK 27 a Záložního zdroje elektrické energie (dieselagregátu). Souběžný provoz zdrojů na jmenovitý výkon není předpokládán. Trvale provozovaným zdrojem bude kotel na biomasu, který bude doplněn provozem kogeneračních jednotek a plynových kotlů podle požadavků na výrobu tepla. Nová zařízení budou napojena na nové areálové vnitřní sítě technické infrastruktury a na příslušné technologické systémy potrubních a kabelových rozvodů zařízení „Elektrárna Dětmorovice, zařízení pro výrobu elektrické energie a tepla“ spol. ČEZ, a. s.

Plynová kotelna PK 18 byla uvedena do provozu v listopadu 2022. Zahájení provozu nových zdrojů je předpokládáno v březnu 2026.

2.1. Technické jednotky s činnostmi podle přílohy č. 1 zákona

Plynová kotelna PK 18 – stávající zdroj se čtyřmi plynovými kotli pro ohřev teplé vody pro topnou soustavu o celkovém příkonu 19,032 MW_t. Instalovány jsou dva teplovodní kotle s plamencovým topeništěm s tepelným příkonem 2× 7,201 MW_t a účinností 95,5 % a dva horkovodní kotle s tepelným příkonem/výkonem 2× 2,315 MW_t. Každý kotel je osazen nízkoemisním, monoblokovým, plynovým hořákem. Spaliny z kotlů jsou vyvedeny výstupními spalinovými kouřovody do samostatných komínů výšky 12 m.

Poznámka: Rozhodnutím Krajského úřadu Moravskoslezského kraje, č. j. MSK 122223/2022, ze dne 14. 11. 2022, byl povolen provoz čtyř stacionárních zdrojů Plynové kotelny PK 18, a to v souladu s provozním řádem č. 122223/2022.

Biomasová kotelna – horkovodní kotel roštového typu se jmenovitým tepelným příkonem/výkonem 9/8 MW_t bude spalovat dřevní štěpku a zajišťovat výrobu a dodávku tepelné energie do soustavy CZT. Bude se jednat o celosvařovaný, pětikomorový kotel s nuceným tahem, složený z vodou chlazeného

stupňovitého roštu, vodou chlazené radiační části a válcového žáruvzdorného, trubkového, vertikálně uloženého výměníku. Součástí bude systém ventilátorů primárního, sekundárního a terciárního spalovacího vzduchu a automatický systém pro čištění spalínových komor a komor výměníku kotle. Součástí systému budou zařízení pro filtraci a odvod spalín – multicyklon, elektrostatický filtr, ekonomizér spalín, kouřovody a spalínový ventilátor a systém uzavřených prachotěsných dopravníků pro odvoz a úpravu popela a škváry do uzavřených prachotěsných popelových kontejnerů o objemu 10 m³. Pro snížení emisí NO_x bude uplatněna technologie SNCR s nástřikem 40% roztoku močoviny tryskami do spalovací komory kotle. Tepelná účinnost kotle bude činit 92,6 %. Spaliny budou odváděny do samostatně stojícího ocelového komínu výšky 28,5 m.

Kogenerační jednotky – dva motory pro spalování zemního plynu, o celkovém tepelném příkonu/výkonu 48,4/22,44 MW_t (tj. 2× 24,2/11,22 MW_t). Budou zahrnovat dvě shodné motor-generátorové jednotky s pístovými plynovými motory o jmenovitém mechanickém/elektrickém výkonu 2× 12 MW/11,796 MW_e. Pro každou motorovou jednotku budou instalovány v rámci jednoho spalínového kotle dva spalínové výměníky k ohřevu topné vody. Dále bude k ohřevu topné vody použito teplo z chladiče oleje, chladiče turbokompresorů spalovacího vzduchu a teplo z plášťové vody.

Každá jednotka bude vybavena automatickým systémem najetí, automatickou regulací a synchronizací. Motory umožní rychlé najetí a změny výkonu tak, aby mohly být použity pro poskytování služeb k regulaci rozvodné soustavy, případně mohly upravovat výkon dle požadavků lokálního distributora elektrické energie. Ke snižování emisí NO_x do ovzduší bude využita technologie SCR. Ze skříně SCR budou spaliny odcházet do objektu spalínových výměníků a následně do komínu – každá jednotka bude vybavena samostatným komínem o výšce 27,5 m.

Motory budou instalovány v objektu strojovny plynových motorů, spalínové kotle pak ve společném halovém prostoru. V části pomocných zařízení v přízemí bude umístěno hospodářství mazacího oleje, včetně nádrže oleje, a hospodářství reagentu SCR i se zásobníkem.

Plynová kotelná PK 27 – se třemi horkovodními kotli na zemní plyn pro ohřev teplé vody o celkovém tepelném příkonu/výkonu 29,1/27 MW_t (3× 9,7/9 MW_t). Kotle budou v třítahovém, plamencovém, žárotrubném provedení s integrovaným spalínovým výměníkem tepla. Každý kotel bude osazen nízkoemisním, monoblokovým, plynovým hořákem. Kotelná bude vybavena detekčním systémem úniku plynu, který automaticky přeruší další přívod plynu do kotelný v případě překročení mezních parametrů. V případě potřeby bude možné vypustit vodu z kotle do vychlázovací jímky o kapacitě 25 m³ s přepadem. Po vychlazení bude voda přečerpána do areálové kanalizace. Spaliny z kotlů budou vyvedeny výstupním spalínovým kouřovodem do samostatných komínů výšky 16,1 m. Přístup k odběrovým místům měření emisí bude zajišťovat plošina.

Záložní zdroj elektrické energie (dieselagregát) – o jmenovitém tepelném příkonu 0,490 MW_t při jmenovité spotřebě nafty 49 l/h. Bude se jednat o havarijní záložní zdroj na kapalné palivo pro zajištění dodávek elektrické energie, který bude provozován v režimu záložního zdroje s provozními hodinami do 300 h/rok.

2.2. Přímou spojené činnosti

Čištění a odvod spalín biomasového kotle a kogeneračních jednotek – budou zajištěny následovně:

- Plynové motory kogeneračních jednotek – pro snižování emisí NO_x z procesu spalování bude použita selektivní katalytická redukce (SCR) na bázi vstřikování 40% roztoku technické močoviny vstřikovacím kopím do proudu spalín a redukce NO_x na katalyzátoru (voštinách) na molekulární dusík a vodní páru. Třícestný katalyzátor bude složen z redukční části snižující emise NO_x a oxidační části snižující emise CO a uhlovodíků. Celý systém bude umístěn ve skříní reaktoru. Každý z plynových motorů 1 a 2 bude vybaven vlastní řídicí jednotkou systému čištění spalín.
- Biomasový kotel – emise NO_x budou snižovány selektivní nekatalytickou redukcí (SNCR) ve spalovací komoře kotle pomocí nástřiku 32,5% roztoku močoviny. Systém filtrace a odvodu TZL bude tvořen multicyklonem za kotlem, elektrostatickým odlučovačem a spalínovým ventilátorem. Za spalínovým ventilátorem bude umístěn ekonomizér.

Čerpací stanice – bude zajišťovat cirkulaci topné vody v horkovodním systému, udržování jejího konstantního statického tlaku a pokrytí ztrát systému doplňováním upravené vody. V objektu čerpací stanice

budou umístěna oběhová čerpadla pro zabezpečení potřebného množství topného média pro města Orlová a Bohumín. Čerpací stanice bude vybavena systémem doplňování média dvěma doplňovacími čerpadly se dvěma zásobníky doplňovací vody o objemu $2 \times 160 \text{ m}^3$.

Úprava vody – doplňovací voda bude do zásobníků čerpací stanice dodávána z úpravní vody, zahrnující mechanickou filtraci, stanici reverzní osmózy a automatickou změkčovací stanici. Při běžném provozu s průměrnou potřebou doplňovací vody přibližně $0,5 \text{ m}^3/\text{h}$ bude úprava do zásobníků dodávat vodu upravenou v jedné ze dvou reversních osmóz o výkonu $2 \text{ m}^3/\text{h}$. Druhá osmóza bude sloužit jako 100% záloha. Automatická změkčovací stanice o výkonu $6 \text{ m}^3/\text{h}$ bude využívána především pro havarijní napouštění topných smyček.

Odpadní vody z úpravy vody nebudou dále čištěny. Odpadní vody z reverzní osmózy budou vypouštěny v jakosti vyhovující kanalizačnímu řádu zařízení „Elektrárna Dětmárovice, zařízení pro výrobu elektrické energie a tepla“ spol. ČEZ, a. s. Vody ze změkčovací stanice s vyšším podílem soli z regeneračních proplachů budou jímány v zachytých nádržích o celkovém objemu přibližně 30 m^3 a předávány ke zneškodnění smluvnímu partnerovi.

Krytý sklad biomasy – o projektované kapacitě 880 m^3 . Štěpka bude do objektu skládky navážena sklápěcími nákladními automobily, případně kamiony s návěsy. Automatický portálový jeřáb s drapákem bude biomasu přemísťovat z prostoru vykládky do prostoru skládky a z prostoru skládky do výsypky na dopravník vedoucí do biomasové kotelny.

Nakládání s odpady z provozu technologie – odpady budou vznikat zejména při tepelném spalování biomasy a údržbě. V souvislosti s obsluhou areálu budou vznikat odpady složením podobné odpadům komunálním. Při provozu horkovodního biomasového kotle budou vznikat tuhé nespalitelné zbytky ve formě popela a škváry a ze spalin bude v elektrododlučovači zachycován popílek. Popel z roštů kotle bude postupně propadat podle frakce do jednotlivých sběrných šnekových dopravníků, kde bude zadržován do ochlazení na požadovanou teplotu. Popel bude mísen s frakcí škváry s popílkem z výměníku a popílkem z multicyklonu. Vynášecím řetězovým dopravníkem budou veškeré tuhé zbytky po spalování dopraveny nad prostor skladovacích kontejnerů, každém o užitém objemu 10 m^3 . Bude plněn buď kontejner č. 1 nebo kontejner č. 2.

Po ustálení provozu a provedení kontrolních měření a analýz budou ověřeny možnosti využití popelovin ve stavebnictví nebo jako hnojiva. Množství vznikajících popelovin (při 5% popelnatosti) je odhadováno přibližně na $1\,432 \text{ t/rok}$.

2.3. Další související činnosti

Hospodářství 40% močoviny a dalších chemických látek pro plynové motory – bude zahrnovat:

- Roztok močoviny – močovina bude v objektu plynových motorů skladována v přístavku v dvouplášťové polyethylenové zásobní nádrži o objemu 15 m^3 . V kotelně biomasového kotle bude močovina skladována ve dvou IBC kontejnerech (provozním a náhradním), umístěných nad společnou zachytnou vanou. Močovina bude dopravována do míchacího a vstřikovacího modulu, kde bude automaticky prováděno ředění vodou z úpravní vody a rozdělování do rozprašovacích trysek.
- Stáčecí zařízení – bude sestávat z uzavíratelné polyethylenové skříně na stěně stáčiště s potrubím zakončeným nerezovou hadicovou koncovkou a ruční uzavírací klapkou. Od stáčiště bude vedeno potrubí k nádrži v délce přibližně 20 m , ukončené na plnicím hrdle. Předpokládána je doprava reagentu autocisternou a přečerpání do zásobní nádrže čerpadlem autocisterny.
- Nemrznoucí směs na bázi ethylenglykolu jako náplň okruhů pro plynové motory – 40% roztok bude skladován ve dvou IBC kontejnerech, každém pro jeden motor, pro občasné doplnění nemrznoucí směsí do okruhu chladičů motorů.

Hospodářství mazacího oleje pro plynové motory – bude složeno z místa stáčení nového oleje z autocisteren, ze zásobní nádrže oleje o užitém objemu 8 m^3 (zásoba na 60 dní provozu motorů při jmenovitém výkonu) a dvou olejových čerpadel pro dopravu oleje k motorům. Zásobní nádrž se stavoznakem bude umístěna v havarijní jímce nad sníženým podlažím.

Nakládání se surovinami – budou využívány následující suroviny:

- V úpravě vody budou používány: přípravek proti vodnímu kameni, inhibitor koroze, stabilizátor tvrdosti a inhibitor koroze. Každá z uvedených látek bude skladována ve dvou IBC kontejnerech o objemu 1 m³ (provozním a náhradním) na zachytných jímkách. Dále bude k neutralizaci spalinových kondenzátů využíván polovypálený dolomit.
- V plynových motorech bude využíván inhibitor koroze chladicího okruhu a mazací olej.
- V transformátoru bude využíván transformátorový olej, v dieselagregátu motorová nafta.

Centrální elektrická stanice – zajišťuje transformaci a vyvedení výkonu. Zahrnuje olejový vývodový transformátor o elektrickém výkonu 40 MVA v záchytné jímce, přízemní rozvodnu a suchý transformátor vlastní spotřeby (elektrický výkon 4 MV), čtyři transformátory VN/NN a dieselagregát.

Vodovodní a kanalizační přípojky

- Pitná voda – přípojka do areálu pro technologické a sociální účely při předpokládané spotřebě 5 236 m³/rok. Z pitné vody bude vyráběna demineralizovaná voda pro horkovodní okruh a ředění roztoku močoviny.
- Splašková kanalizace – gravitační, oddílná splašková kanalizace bude zaústěna revizní šachtou na základě smluvního vztahu do kanalizace společnosti Cemex Czech Republic s.r.o. Splašková voda bude dále odváděna do stávající kanalizace pro veřejnou potřebu zařízení „Elektrárna Dětmorovice, zařízení pro výrobu elektrické energie a tepla“ spol. ČEZ, a. s., zakončené biologickou čistírnou odpadních vod. Předpokládán je odvod splaškové vody v množství 1 320 m³/rok. Předčištěná voda bude vypouštěna do toku Mlýnka na základě platného povolení vypouštění splaškových vod uvedeného zařízení. Připojení nového zdroje nevyvolá potřebu změny tohoto povolení.
- Srážková kanalizace – srážkové vody budou z prostoru zařízení odváděny prostřednictvím oddílné srážkové kanalizace, napojené na areálovou kanalizaci, připojenou prostřednictvím vnitřní kanalizace společnosti Cemex Czech Republic s.r.o. na kanalizaci pro veřejnou potřebu. Srážkové vody z části střech a parkovacích ploch budou zasakovány ve třech podzemních zasakovacích objektech. Předpokládán je odvod technologické odpadní vody a srážkové vody ze střech z objektu redukční stanice plynu a objektu biomasové kotelny v celkovém objemu přibližně 1 200 m³/rok.
- Požární vodovod – vnitřní rozvod požární vody zařízení bude napojen na rozvody požární vody zařízení „Elektrárna Dětmorovice, zařízení pro výrobu elektrické energie a tepla“ spol. ČEZ, a. s.

3. Stanovisko k žádosti

Na základě požadavku KÚ Moravskoslezského kraje, Odboru životního prostředí a zemědělství, č. j. MSK 141674/2025, ze dne 30. 10. 2025, jsme posoudili žádost o vydání IP společnosti ČEZ Teplárenská, a.s., pro zařízení „Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmorovice)“.

Zařízení a návrh závazných podmínek byly posuzovány ve vztahu k BAT podle:

- Přílohy č. 3 zákona č. 76/2002 Sb., o integrované prevenci.

Zařízení a návrh závazných podmínek provozu byly shledány v souladu s BAT posuzovanými podle hledisek uvedených v příloze č. 3 zákona č. 76/2002 Sb. v platném znění.

Ve vztahu k žádosti navrhuje závazné podmínky provozu zařízení a uvádíme doporučení a komentáře pro povolující úřad.

Místní šetření za účelem ověření souladu aktuálního stavu posuzovaného zařízení s BAT nebylo provedeno.

4. Návrh závazných podmínek provozu zařízení

Pokud u jednotlivých podmínek není uvedeno jinak, platí závazný termín jejich dosažení od data nabytí právní moci IP.

4.1. Ovzduší

Celkový jmenovitý tepelný příkon zařízení „Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmárovice)“ ve smyslu přílohy č. 1 zákona č. 76/2002 Sb., v platném znění, bude $\geq 50 \text{ MW}_t$. Zařízení bude zařazeno do kategorie 1.1. Spalování paliv v zařízeních o celkovém jmenovitém tepelném příkonu 50 MW nebo více. Zařízení bude zahrnovat vyjmenované zdroje znečišťování ovzduší dle přílohy č. 2 zákona č. 201/2012 Sb., zařazené pod kód 1.1 Spalování paliv v kotlích o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW:

- Plynová kotelná PK 18 – stávající zdroj se čtyřmi plynovými kotli o celkovém příkonu $19,032 \text{ MW}_t$ ($2 \times 7,201 \text{ MW}_t$, $2 \times 2,315 \text{ MW}_t$),
- Biomasová kotelná – horkovodní kotel pro spalování dřevní štěpky se jmenovitým tepelným příkonem 9 MW_t ,
- Plynová kotelná PK 27 – se třemi horkovodními kotli na zemní plyn o celkovém tepelném příkonu $29,1 \text{ MW}_t$ ($3 \times 9,7 \text{ MW}_t$);

vyjmenovaný zdroj znečišťování ovzduší dle přílohy č. 2 zákona č. 201/2012 Sb., zařazený pod kód 1.2 Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW:

- Kogenerační jednotky – dva plynové motory, spalující zemní plyn, o celkovém tepelném příkonu $48,4 \text{ MW}_t$ (tj. $2 \times 24,2 \text{ MW}_t$),

a vyjmenovaný zdroj znečišťování ovzduší dle přílohy č. 2 zákona č. 201/2012 Sb., zařazený pod kód 1.2 Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém jmenovitém tepelném příkonu od $0,3 \text{ MW}$ do 5 MW včetně:

- Záložní zdroj elektrické energie (dieselagregát) – o jmenovitém tepelném příkonu $0,490 \text{ MW}_t$.

1) Dodržovat navržené emisní limity, uvedené v Tabulce 4.1.1.

Poznámka: Emisní limity je po vyhodnocení zkušebního provozu, povoleného podle § 238 zákona č. 283/2021 Sb. v platném znění, možno zpřísnit na úrovně garantovaných koncentrací pro jednotlivá zařízení.

Tabulka 4.1.1. Návrh závazných emisních limitů

Emisní zdroj	Látka nebo ukazatel	Jednotka	Emisní limity podle platné legislativy ¹⁾	Návrh závazného emisního limitu
Plynová kotelná PK 18 Normální stavové podmínky, suchý plyn, 3 % O ₂ .	NO _x	mg/m ³	100	100
	CO	mg/m ³	50	50
Biomasová kotelná Normální stavové podmínky, suchý plyn, 11 % O ₂ . ²⁾	TZL	mg/m ³	20	20
	NO _x	mg/m ³	200	200
	CO	mg/m ³	500	500
	NH ₃ ³⁾	mg/m ³	50	50
Kogenerační jednotky Normální stavové podmínky suchý plyn, 5 % O ₂ .	NO _x	mg/m ³	253	253
	CO	mg/m ³	650	650
	NH ₃ ³⁾	mg/m ³	50	50
Plynová kotelná PK 27 Normální stavové podmínky, suchý plyn, 3 % O ₂ .	NO _x	mg/m ³	100	100
	CO	mg/m ³	50	50

¹⁾ Pro TZL, NO_x a CO vyhláška č. 415/2012 Sb., příloha č. 2, část II, bod 3 – pro kotle bod 3.1., tabulka 3.1.1, pro pístové motory bod 3.2., tabulka 3.2.1; pro NH₃ vyhláška č. 415/2012 Sb., příloha č. 9, Obecné emisní limity.

- 2) V Biomarové kotelně bude spalována pouze dřevní štěpka, z toho důvodu není navrhován emisní limit pro SO₂. V případě spalování jiného typu biomasy by pro zařízení platil emisní limit pro SO₂ 133 mg/Nm³.
- 3) Specifický emisní limit pro NH₃ není ve vyhlášce č. 415/2012 Sb., příloze č. 2, části II uveden, nicméně při použití SCR/SNCR emise NH₃ vznikají. Odborný posudek, E-expert, spol. s r.o., rev. č. 1, ze dne 15. 10. 2025, uvádí předpokládané emise NH₃ za SCR pro kogenerační jednotky až 35 mg/Nm³ při 5% obsahu O₂ a za SNCR pro biomarový kotel až 15 mg/Nm³ při 11% obsahu O₂.

- 2) Provést první jednorázové měření emisí znečišťujících látek uvedených v tabulce 4.1.1 pro jednotky zdrojů Biomarová kotelná, Kogenerační jednotky a Plynová kotelná PK 27 nejpozději do 4 měsíců po uvedení zdrojů do provozu v souladu s § 3 odst. 1 písm. a) vyhlášky č. 415/2012 Sb.
- 3) Provést jednorázové měření emisí znečišťujících látek uvedených v tabulce 4.1.1 pro jednotky zdrojů Plynová kotelná PK 18, Biomarová kotelná, Kogenerační jednotky a Plynová kotelná PK 27 po každé změně paliva v povolení provozu, nebo každém zásahu do konstrukce nebo vybavení stacionárního zdroje, který by mohl vést ke změně emisí v souladu s § 3 odst. 1 písm. b) a c) vyhlášky č. 415/2012 Sb.
- 4) Provádět jednorázová měření emisí znečišťujících látek uvedených v tabulce 4.1.1 pro jednotky zdrojů Plynová kotelná PK 18, Biomarová kotelná, Kogenerační jednotky, Plynová kotelná PK 27 ve smyslu § 3 odst. 3 a 4 vyhlášky č. 415/2012 Sb. 1× za kalendářní rok, ne dříve než po uplynutí 6 měsíců od data předchozího měření.
- 5) Veškerá jednorázová měření emisí provádět prostřednictvím autorizované osoby podle písm. a) odst. 1 § 32 zákona č. 201/2012 Sb.
- 6) Dle § 6 odst. 4 zákona č. 201/2012 Sb., nepřetržitě sledovat a zaznamenávat provozní parametr pro kontrolu správné funkce technologií ke snižování emisí.

Poznámka: Provozovatel navrhuje sledovat napětí na elektrodách a současně protékající elektrický proud každé sekce v případě elektrostatického odlučovače za biomarovým kotlem, teplotu odpadního plynu a spotřebu čínidla za časovou jednotku v případě SNCR za biomarovým kotlem, teplotu odpadního plynu a spotřebu čínidla za časovou jednotku v případě SCR za kogeneračními jednotkami a koncentraci O₂ v nastavení stechiometrie kogeneračních jednotek.

- 7) Provozovat jednotky zdrojů Plynová kotelná PK 18, Biomarová kotelná, Kogenerační jednotky, Plynová kotelná PK 27 dle podmínek stanovených v platných provozních řádech pro vyjmenované zdroje znečišťování ovzduší.
- 8) Provozovat veškeré zdroje emisí do ovzduší v souladu s technickými podmínkami stanovenými výrobcem, především dodržovat termíny pravidelných kontrol a údržby.
- 9) Obsluhovat zdroje emisí do ovzduší pouze prostřednictvím osob s odpovídající odbornou kvalifikací.
- 10) Provozovat zařízení a technologie pouze s plně funkčními zařízeními pro snižování emisí a vždy se zavřenými okny, vraty a dveřmi na vnějších pláštích objektů.
- 11) Nepřekračovat maximální deklarovanou kapacitu skládky biomasy.
- 12) Provádět častou kontrolu provozovaných mechanismů a strojů využívaných při manipulaci se štěpkou. O kontrolách a případných servisních zásazích (resp. zjištěných neshodách) vést průběžnou evidenci.
- 13) Jako palivo (štěpku) používat pouze materiál, který bude naplňovat požadavky na kritéria udržitelnosti biomasy/paliva z biomasy dle směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů. Dodávané palivo musí být certifikováno. Při vyhodnocení zkušební provozu, povoleného podle zákona č. 283/2021 Sb. v platném znění, předložit provozní řád, který bude zahrnovat opatření pro případ neshodné suroviny.
- 14) Vést průběžnou evidenci dodavatelů štěpky (objem, datum dodávky).

Poznámky:

- Navrhované podmínky č. 10–14 byly převzaty ze závazného stanoviska MŽP, Odboru výkonu státní správy k záměru „Výstavba nového zdroje TAS v EDĚ, č. j. MZP/2024/250/996, ze dne 6. 5. 2024.
- Pro žádost o vydání IP byl zpracován odborný posudek, E-expert, spol. s r.o., rev. č. 1, ze dne 15. 10. 2025, ve kterém zpracovatel navrhuje následující aplikaci sčítacích pravidel dle § 4b odst. 1 a 3 zákona č. 201/2012 Sb. v platném znění – dle odborného posudku se jmenovité tepelné příkony Kogeneračních jednotek, Plynové kotelny PK 27 a Biomarové kotelny dohromady nesčítají.

Spaliny všech jednotek uvedených zdrojů budou svedeny do samostatných komínů a jejich spojení není technicky možné. Zpracovatel Odborného posudku navrhuje počítat jmenovité tepelné příkony pouze Kogeneračních jednotek spolu (48,4 MW_t) a kotlů Plynové kotelny PK 27 spolu (29,1 MW_t). Samostatně uvádí Biomasovou kotelnu (9,0 MW_t).

- *Stávající plynové kotle Plynové kotelny PK18 jsou povoleny jako samostatné spalovací zdroje, každý kotel má svůj samostatný komín o výšce 12 metrů. Dle stávajícího povolení provozu se jejich jmenovité tepelné příkony podle zákona č. 201/2012 Sb. nesčítají.*
- *Záložní zdroj elektrické energie (dieselagregát) o jmenovitém tepelném příkonu 0,490 MW_t, bude provozován <300 h/rok, podle vyhlášky č. 415/2012 Sb. v platném znění se tak na něj nevztahují specifické emisní limity.*

4.2. Voda

Odpadní vody nebudou vypouštěny do vodního recipientu, technologické vody budou na základě smluvního vztahu vypouštěny do areálové kanalizace napojené na kanalizaci společnosti společnosti Cemex Czech Republic s.r.o. a dále odváděny do stávající kanalizace pro veřejnou potřebu zařízení „Elektrárna Dětmorovice, zařízení pro výrobu elektrické energie a tepla“ spol. ČEZ, a. s., případně budou předávány smluvním partnerům k odvozu k zneškodnění.

Jedná se o odpadní vody:

- Z Úpravny vody v objemu přibližně 1000 m³/rok. Převážně se bude jednat o vody z regenerace membrán reverzní osmózy a koncentráty z výroby demineralizované vody.
- Splaškové v objemu přibližně 1 320 m³/rok.
- Kotelní při havarijních stavech – přibližně 50 m³ odpadní vody, sběrným potrubím zaústěným do vychlázovací jímky o objemu 15 m³. Vychlázovací jímka bude horním přepadem napojena na areálovou kanalizaci.
- Z oplachů a ploch uvnitř biomasové kotelny – v objemu přibližně 10 m³/rok budou svedeny systémem kanálů a vpustí v podlahové ploše kotelny do podzemní jímky odlučovače ropných produktů, umístěného vedle kotelny, a z něj budou přepadem napojeny do areálové kanalizace.
- Kondenzáty spalin – budou po neutralizaci polovypáleným dolomitem vypouštěny do areálové kanalizace.

Závazné podmínky nejsou navrženy.

4.3. Hluk, vibrace a neionizující záření

a) Hluk

Vliv výstavby zařízení na hlukovou situaci obytné zástavby v okolí byl posouzen v hlukové studii, TECHNICKÉ SLUŽBY OCHRANY OVZDUŠÍ OSTRAVA spol. s r. o., ze dne 21. 9. 2023, která závěrem konstatuje, že při dodržení opatření navržených v projektové dokumentaci nebudou překročeny hygienické limity pro denní ani noční dobu dle nařízení vlády č. 272/2011 Sb. v platném znění u nejbližší obytné zástavby.

- 1) Dodržovat nejvyšší přípustné hodnoty hluku stanovené v nařízení vlády č. 272/2011 Sb., v platném znění:

Denní doba 50 dB (od 6,00 až do 22,00 h)

Noční doba 40 dB (od 22,00 až do 6,00 h)

V případě hluku s tónovými složkami přičíst korekci -5 dB.

b) Vibrace

Není relevantní.

c) Neionizující záření

Není relevantní.

4.4. Nakládání s odpady

Odpady z provozu technologie budou vznikat zejména při tepelném spalování biomasy a údržbě. V souvislosti s obsluhou areálu budou vznikat odpady složením podobné odpadům komunálním.

Při provozu horkovodního biomasového kotle budou vznikat tuhé nespalitelné zbytky ve formě popela a škváry a ze spalin bude v elektroodlučovači zachycován popílek.

Po ustálení provozu a provedení kontrolních měření a analýz budou ověřeny možnosti využití popelovin ve stavebnictví nebo jako hnojiva. Množství vznikajících popelovin (při 5% popelnatosti) je odhadováno přibližně na 1 432 t/rok.

Seznam předpokládaných odpadů, které budou v zařízení vznikat, je uveden v kap. 11.1 žádosti o vydání IP. Komunální odpady budou shromažďovány ve standardních sběrových kontejnerech, odpady z údržby budou shromažďovány řádně označené ve shromažďovacích prostředcích k tomu účelu určených. Tekuté odpady (upotřebené oleje) budou shromažďovány na shromažďovacích místech vybavených záchytnou jímkou. V zařízení nebude probíhat skladování odpadu, odpady zde budou soustřeďovány a následně krátkodobě shromažďovány před předáním k využití či odstranění.

- 1) V zařízení nakládat s nebezpečnými odpady vzniklými jeho provozem. Nakládání s odpady spočívá v jejich odděleném shromažďování podle druhů a kategorií před předáním do zařízení určeného pro nakládání s odpady v souladu se zákonem č. 541/2020 Sb. v platném znění.
- 2) Místa určená ke shromažďování odpadů a sběrné nádoby vždy řádně označit, sběrné nádoby s nebezpečným odpadem označit katalogovým číslem a názvem odpadu a přiložit identifikační list nebezpečného odpadu. Všechna shromažďovací místa a prostředky provozovat v souladu se zákonem č. 541/2020 Sb. v platném znění a jeho prováděcími předpisy.
- 3) K shromažďování odpadů používat prostředky, které splňují technické požadavky dle § 5 vyhlášky č. 273/2021 Sb. v platném znění.
- 4) Vést evidenci odpadů v souladu se zákonem č. 541/2020 Sb. v platném znění a vyhláškou č. 273/2021 Sb. v platném znění.
- 5) Pokud je to možné, předcházet vzniku odpadů nebo zajistit jejich recyklaci ve výrobním procesu ve smyslu § 3 odst. 2 zákona č. 541/2020 Sb. v platném znění.
- 6) Při předání odpadů k využití či odstranění oprávněné osobě ověřit, zda má zařízení oprávnění k převzetí odpadů ve smyslu § 13 odst. 2 zákona č. 541/2020 Sb. v platném znění.
- 7) Vést průběžnou evidenci o odpadech a způsobech nakládání s nimi.
- 8) Zasílat každoročně v termínu dle platných právních předpisů pravdivé a úplné hlášení o druzích, množství odpadů a způsobech nakládání s nimi a o původcích odpadů obecnímu úřadu obce s rozšířenou působností příslušnému podle místa provozovny. Hlášení lze zpracovat a zaslat souhrnně pro všechna zařízení provozovatele.

4.5. Opatření k vyloučení rizik po ukončení činnosti zařízení

Před ukončením provozu bude zcela vyprázdněn sklad biomasy, po ukončení činnosti budou vyvezeny všechny popeloviny a odvezeny všechny provozní náplně a chemické látky užívané v zařízení, uzavřen přívod médií. Rozebírání zařízení a jeho demolice bude provedena podle projektové dokumentace a podmínek stanovených orgány státní správy.

- 1) Tři měsíce před plánovaným ukončením provozu zařízení předložit povolovacímu úřadu „Plán postupu ukončení provozu“, podléhající schválení všemi dotčenými správními úřady.

4.6. Ochrana zdraví člověka a ochrana životního prostředí

Ministerstvem životního prostředí, Odborem výkonu státní správy bylo vydáno souhlasné závazné stanovisko k záměru „Výstavba nového zdroje TAS v EDĚ“, č. j. MZP/2024/250/996, ze dne 6. 5. 2024.

Krajským úřadem Moravskoslezského kraje, Odborem životního prostředí a zemědělství, byla vydána souhlasná jednotná environmentální stanoviska:

- č. j. MSK 140716/2024, ze dne 12. 12. 2024, k záměru „Plynový zdroj pro KVET v lokalitě Dětmárovice“;

- č. j. MSK 141801/2024, ze dne 16. 12. 2024, k záměru „Výstavba nového zdroje TAS“;
- č. j. MSK 140891/2024, ze dne 18. 12. 2024, k záměru „Kotel na biomasu 8 MW_t vč. kryté skládky“;
- č. j. MSK 116401/2025, ze dne 23. 9. 2025, k záměru „NZ TAS DE – SO 08 Centrální elektrická stanice“.

Krajský úřad Moravskoslezského kraje považuje výše uvedené záměry z hlediska vlivů na všechny dotčené složky životního prostředí za přípustné.

Dle závěrů rozptylové studie, TECHNICKÉ SLUŽBY OCHRANY OVZDUŠÍ OSTRAVA spol. s r.o., č. E/6288/2022/RS/A2, listopad 2023, představuje výstavba zařízení významné snížení celkových emisí znečišťujících látek, čímž bude dosaženo snížení celkové imisní zátěže téměř všech znečišťujících látek, s výjimkou oxidu uhelnatého. U krátkodobých hodnot imisních příspěvků SO₂ a NO₂ je toto snížení vzhledem k absolutním hodnotám imisního pozadí a imisních limitů výraznější, u ročních koncentrací je méně významné. U imisí CO, kde jsou sledovány pouze osmihodinové koncentrace, byl vypočten nárůst imisí při souběžném provozu všech nových zdrojů na hranici emisních limitů. S ohledem na vypočtené imisní příspěvky hluboko pod stanoveným imisním limitem však není tato skutečnost z hlediska ochrany ovzduší zásadní a vypočtené imisní příspěvky jsou akceptovatelné.

- 1) V místech, kde bude nakládáno se závadnými látkami, umístit vhodné sorpční prostředky pro zmáhání případných úniků těchto látek. Použité sorpční prostředky uskladnit do doby předání oprávněné osobě tak, aby nemohlo dojít k ohrožení či kontaminaci okolního prostředí.
- 2) Provádět pravidelná školení zaměstnanců týkající se ochrany životního prostředí.
- 3) S chemickými látkami a směsmi manipulovat pouze v souladu s bezpečnostními listy dodavatele.

4.7. Hospodárné využití surovin a energie

Závazné podmínky nejsou navrženy.

4.8. Opatření pro předcházení haváriím

Součástí žádosti o vydání IP je interní provozní instrukce Havarijní plán pro oblast vodního hospodářství, Výrobní a provozní jednotka Východ, Zkušební provoz, ČEZ Teplárenská, a.s., která stanovuje možná rizika pro vznik havárií, popisuje způsoby jejich likvidace a likvidace jejich následků, určuje pravomoci a odpovědnosti osob při vzniku havarijních situací a definuje postupy při ohlašování havárií.

Dle dopisu, č. j. POD/15638/2025, ze dne 26. 9. 2025, nemá Povodí Odry, státní podnik, k havarijnímu plánu připomínky.

Postupem dle § 4 zákona č. 224/2015 Sb. (Seznam chemických látek pro posouzení objektu, ČEZ Teplárenská, a.s., ze dne 16. 9. 2025) bylo zjištěno, že množství jednotlivých nebezpečných látek umístěných v objektu je menší než kvalifikační množství z přílohy č. 1 ve sloupci 2 tabulky II a součet poměrných množství nebezpečných látek umístěných v objektu provedený podle vzorce a za podmínek uvedených v příloze č. 1 je menší než 1. Množství nebezpečné látky umístěné v objektu nepřesáhlo 2 % množství uvedeného v příloze č. 1 k zákonu v sloupci 2 tabulky I nebo II. Na povolované zařízení se nevztahuje povinnost navrhnout zařazení zařízení do skupiny A nebo skupiny B.

- 1) V případě havarijní situace postupovat dle schváleného havarijního plánu a provozního řádu zařízení.
- 2) Veškerá technologická zařízení podrobovat pravidelným kontrolám v souladu s doporučením výrobců. O prováděných kontrolách provádět provozní záznamy.
- 3) Provozovat odpovídající kontrolní systémy pro zjišťování úniku závadných látek.
- 4) Schválený havarijní plán uložit tak, aby byl dostupný v případě havárie.
- 5) Údaje uvedené ve schváleném havarijním plánu aktualizovat do 1 měsíce po každé změně, která může ovlivnit účinnost a použitelnost havarijního plánu.

4.9. Opatření týkající se situací odlišných od podmínek běžného provozu

Společnost ČEZ Teplárenská, a.s., má v souladu se zákonem č. 201/2012 Sb. v platném znění a podle vyhlášky č. 415/2012 Sb. v platném znění vypracovány provozní řády pro:

- Plynovou kotelnu TAS, Dětmárovice – kotel K1 a K2, jmenovitý tepelný příkon 7,201 MW_t;

- Výrobní a provozní jednotka Východ – biomasový kotel, TAS Dětmorovice;
- Výrobní a provozní jednotka Východ – kogenerační jednotky (plynové motory), Dětmorovice;
- Výrobní a provozní jednotka Východ – plynové kotle 27 MW, Dětmorovice.

V provozních řádech jsou uvedeny způsoby předcházení haváriím a poruchám, termíny kontrol revizí a údržby zařízení a školení pracovníků, postupy v případě poruch a havárií aj.

- 1) Provozovat zařízení v situacích odlišných od podmínek běžného provozu dle postupů uvedených v provozním řádu a havarijním plánu pro ochranu vod, schválených KÚ Moravskoslezského kraje.
- 2) Oznámit v souladu s § 16 odst. 1 písm. c) zákona č. 76/2002 Sb. v platném znění neprodleně každou mimořádnou událost, havárii zařízení a havarijní úniky znečišťujících látek ze zařízení do životního prostředí, které mohou mít závažné dopady na životní prostředí.
- 3) Všechny vzniklé havarijní situace zaznamenat v příslušných provozních záznamech s uvedením místa vzniku, časových údajů o vzniku a době trvání havárie, informované instituce a osoby, data a způsobu provedení řešení dané havárie a přijatých konkrétních opatření k zamezení vzniku dalších případů havárií. Tyto záznamy uchovávat po dobu nejméně 5 let.
- 4) Viditelně označit místo pro skladování prostředků pro zmáhání havárií.

4.10. Kontrola a monitorování

Poznámka: Podmínky týkající se monitorování emisí do ovzduší jsou uvedeny v kapitole „4.1 Ovzduší“ tohoto vyjádření.

Závazné podmínky nejsou navrženy.

4.11. Dálkové premisťování znečištění a zajištění vysoké úrovně ochrany životního prostředí jako celku

Závazné podmínky nejsou navrženy.

4.12. Postup vyhodnocování plnění podmínek integrovaného povolení

- 1) Vést provozní evidenci dle zákona č. 201/2012 Sb. a každoročně do 31. 3. ohlašovat údaje souhrnné provozní evidence za předchozí kalendářní rok prostřednictvím integrovaného systému plnění ohlašovacích povinností. Provozní evidenci uchovávat po dobu alespoň 6 let v místě provozu stacionárního zdroje tak, aby byla k dispozici pro kontrolu.
- 1) Předložit roční zprávu plnění podmínek integrovaného povolení za uplynulý kalendářní rok KÚ Moravskoslezského kraje nejpozději do 31. 3. následujícího kalendářního roku.
- 2) Ohlásit KÚ Moravskoslezského kraje, Odboru životního prostředí a zemědělství, každou plánovanou změnu zařízení.
- 3) Vést evidenci údajů o plnění závazných podmínek provozu stanovených v integrovaném povolení a uchovávat ji po dobu 5 let.

4.13. Postupy k zabránění emisím nebezpečných látek do půdy a podzemních vod v místě zařízení

Pro zařízení byl zpracován Seznam chemických látek pro posouzení objektu podle zákona č. 224/2015 Sb., o prevenci závažných havárií, podle nějž množství nebezpečné látky umístěné v objektu nepřesáhne 2 % množství uvedeného v příloze č. 1 k zákonu v sloupci 2 tabulky I nebo II.

Budou realizována opatření k předcházení výskytu havárií a omezování jejich následků:

- Provádění pravidelného školení obsluh a havarijních cvičení.
- Konstrukční provedení míst pro skladování chemických látek a směsí respektující rizika vyplývající z charakteristik skladovaných látek.
- Provozní a zásobní nádrže olejových náplní budou vybaveny havarijní jímkou, měřidlem hladiny oleje s indikací proti přeplnění.
- Nádrže a přenosné obaly s obsahem závadných látek budou umístěny na zachytých jímkách.

Pro určení stavu znečištění půdy a podzemních vod a vymezení nebezpečných látek, směsí a nebezpečných odpadů, které mohou způsobit znečištění půdy a podzemních vod byla vypracována základní zpráva podle přílohy č. 2 vyhlášky č. 288/2013 Sb, ENVIprojekt CZECH s.r.o., ze dne 30. 9. 2025. Bude prováděno monitorování kvality podzemní vody v rozsahu a s četností dle uvedené základní zprávy.

- 1) Provádět měření obsahu $C_{10}-C_{40}$ v podzemní vodě s frekvencí 1× za 5 let z úrovně hladiny podzemní vody v dynamickém stavu (po ustálení hydrochemických parametrů) v monitorovacích vrtech HG-1, HG-3, HV-23, HV-5 a HVP-31.
- 2) Nejméně 1× za 5 let ověřovat těsnost jímek a nádrží na jímání a skladování nebezpečných a zvláště nebezpečných látek závadných vodám.
- 3) Při úplném ukončení provozu zařízení posoudit v souladu s § 15a zákona č. 76/2002 Sb. v platném znění stav znečištění půdy a podzemních vod nebezpečnými látkami a toto posouzení předložit KÚ Moravskoslezského kraje.
- 4) Pokud zařízení oproti stavu uvedenému ve schválené základní zprávě způsobilo významné znečištění půdy nebo podzemních vod těmito nebezpečnými látkami, učinit kroky nezbytné k odstranění znečištění tak, aby bylo dané místo uvedeno do stavu popsaného ve schválené základní zprávě.

5. Vypořádání se stanovisky a připomínkami účastníků řízení

KÚ Moravskoslezského kraje, Odborem životního prostředí a zemědělství, nebyla doručena žádná vyjádření k žádosti o vydání IP.

6. Stanovení BAT

Poznámka: Prováděcí rozhodnutí Komise (EU) 2021/2326 ze dne 30. listopadu 2021, kterým se stanoví závěry o nejlepších dostupných technikách (BAT) podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2010/75/EU pro velká spalovací zařízení (závěry o BAT) stanovuje, že pro výpočet celkového jmenovitého tepelného příkonu spalovacího zařízení se sečtou kapacity všech dotčených jednotlivých spalovacích zařízení, která mají jmenovitý tepelný příkon nejméně 15 MW_t. Jediné spalovací jednotky zařízení se jmenovitým tepelným příkonem ≥ 15 MW_t jsou kogenerační jednotky, jejichž souhrnný jmenovitý tepelný příkon činí 48,4 MW_t, tedy < 50 MW_t. V tomto případě se tedy závěry o BAT na zařízení nevztahují, jak vyplývá i z kap. 1.2.b) Metodického pokynu MŽP „Minimální požadavky na emisní limity dle úrovně emisí spojených s nejlepšími technikami pro velká spalovací zařízení“, č. j. MZP/2020/710/5064, ze dne 5. 3. 2021.

7. Souhrnné hodnocení BAT

7.1. Použití nízkoodpadové technologie

Odpady z provozu technologie budou vznikat zejména při tepelném spalování biomasy a při údržbě. V souvislosti s obsluhou areálu budou vznikat odpady složením podobné odpadům komunálním.

Při provozu horkovodního biomasového kotle budou vznikat tuhé nespálitelné zbytky ve formě popela a škváry a ze spalin bude v elektroodlučovači zachycován popílek. Popel z roštů kotle bude postupně propadat podle frakce do jednotlivých sběrných šnekových dopravníků, kde bude zadržován do ochlazení na požadovanou teplotu. Bude smísen s frakcí škváry s popílkem z výměníku a popílkem z multicyklónu. Vynášecím řetězovým dopravníkem budou veškeré tuhé zbytky po spalování dopraveny nad prostor skladovacích kontejnerů, každém o užitém objemu 10 m³. Bude plněn buď kontejner č. 1 nebo kontejner č. 2.

Po ustálení provozu a provedení kontrolních měření a analýz budou ověřeny možnosti využití popelovin ve stavebnictví nebo jako hnojiva. Množství vznikajících popelovin (při 5% popelnatosti) je odhadováno přibližně na 1 432 t/rok.

Společnost ČEZ Teplárenská, a.s., jako dceřiná společnost ČEZ, a. s., má zaveden systém EMS. V roce 2026 bude provedena certifikace systému auditní autoritou.

Hledisko bude plněno.

7.2. Použití látek méně nebezpečných

V zařízení budou využívány pouze takové nebezpečné chemické látky, kterou jsou nezbytné pro zajištění provozu a údržby zařízení. Součástí žádosti o vydání IP je výpočet množství nebezpečných látek v zařízení, ve kterém je uveden seznam chemických látek, zahrnující především látky pomocné, případně látky používané ke snižování emisí do ovzduší – fosforečnan tridraselný, polovypálený dolomit, směs fosfonátu a polymerů, inhibitor koroze, ethylenglykol, trafoolej, motorovou naftu, mazací olej, aj. močovinu, vše s uvedením množství. S nebezpečnými látkami bude nakládáno v souladu se zákonnými požadavky a v souladu s požadavky systému EMS. Pro všechny používané látky budou k dispozici bezpečnostní listy, podle kterých bude s látkami nakládáno.

Hledisko bude plněno.

7.3. Podpora využívání a recyklace látek, které vznikají nebo se používají v technologickém procesu, případně využívání a recyklace odpadu

Provozovatel bude v posuzovaném zařízení používat všechny vstupní suroviny (chemické látky a směsi apod.) v míře technologicky nezbytně nutné, jejich spotřeba bude pravidelně kontrolována a vyhodnocována.

Odpady budou shromažďovány utříděné podle jednotlivých druhů a kategorií a budou předávány oprávněným osobám ve smyslu zákona o odpadech, pokud možno k využití. Ke shromažďování odpadů z údržby a běžné provozní činnosti před předáním k jejich využití či odstranění budou užity standardní shromažďovací prostředky podle druhu odpadů v příslušném technologickém objektu.

Baterie, akumulátory, chladničky a zářivky budou předávány v režimu zpětného odběru výrobků. Upotřebené mazací oleje budou předávány k regeneraci. Po uvedení do provozu budou na základě ověření kvality popelovin ze spalování biomasy prověřeny možnosti jejich využití ve stavebnictví nebo v zemědělství.

Budou provozovány uzavřené okruhy chlazení.

Technologie spalování a čištění spalin je navržena s ohledem na minimalizaci spotřeby vody a pomocných materiálů. Srážková voda bude zachycována a zasakována v lokalitě.

Hledisko bude plněno.

7.4. Srovnatelné procesy, zařízení či provozní metody, které již byly úspěšně vyzkoušeny v průmyslovém měřítku

Posuzovaná technologie je konstrukčně navržena ve shodě s moderními trendy výroby a odpovídá současnému stavu technického poznání. Zařízení představuje náhradu uhelných zdrojů v lokalitě Dětmárovice, jejichž provoz byl ukončen na jaře 2025, pro zajištění spolehlivého zásobování teplem měst Orlová a Bohumín.

Hledisko je plněno.

7.5. Technický pokrok

Technický pokrok je u posuzovaného zařízení uplatněn. Součástí dokumentace k žádosti o vydání IP je i „Posouzení alternativy z OZE ke zdroji kategorie 4.30, 4.31 EDE NZ TAS“. Výstavba plynových zdrojů plyne z požadavků na bezpečnost dodávek tepla, přičemž technické řešení a výkonové dimenzování odpovídá výkonovým řadám a účinnosti plynových zdrojů, vlivu na klima a možnostem stávající infrastruktury lokality, zahrnujícím možnosti vyvedení výkonu, dodávky plynu a surové vody. Zdroje budou již v době uvedení do provozu schopny spalovat vodík a jsou projektovány s ohledem na plánovaný přechod na čisté spalování vodíku. Z důvodu omezeného prostoru, majetkoprávních překážek a technických limitů nelze výrobu energie z plynu plnohodnotně nahradit z obnovitelných zdrojů – fotovoltaikou ani větrnými zdroji. Biomasa bude využita pouze částečně prostřednictvím kotelny o tepelném výkonu 8 MW_t.

Hledisko je plněno.

7.6. Charakter, účinky a množství příslušných emisí

a) Emise do ovzduší

V technologii budou vznikat emise do ovzduší ze spalování zemního plynu. K prevenci a snižování vzniku emisí do ovzduší jsou či budou aplikována na jednotlivých zdrojích následující opatření:

- Plynová kotelná PK 18 – nízkoemisní plynové hořáky, v žádosti o vydání IP jsou uvedeny stávající emise NO_x 45,7 mg/m³ a CO 1,5 mg/m³ (3 % O₂, normální stav, suchý plyn).
- Biomasová kotelná – systém ventilátorů primárního, sekundárního, terciárního spalovacího vzduchu a automatický čistící systém spalinových komor/komor výměníku kotle. Emise NO_x budou snižovány použitím SNCR a emise TZL aplikací multicyklonů a elektrostatického odlučovače. Předpokládány jsou max. emise NO_x 200 mg/m³, CO 100 mg/m³ a TZL 10 mg/m³ (11 % O₂, normální stav, suchý plyn).
- Kogenerační jednotky – nastavení stechiometrie spalování (koncentrace kyslíku) a SCR pro snižování emisí NO_x . Předpokládány jsou max. emise NO_x do 200 mg/m³ a CO 500 mg/m³ (5 % O₂, normální stav, suchý plyn).
- Plynová kotelná PK 27 – optimalizace a řízení spalovacího procesu a nízkoemisní plynové hořáky. Předpokládány jsou max. emise NO_x 80 mg/m³ a CO 50 mg/m³ (3 % O₂, normální stav, suchý plyn).

Hledisko bude plněno.

b) Emise do vody

V zařízení budou vznikat odpadní vody z úpravy vody. Odpadní vody z reverzní osmózy budou vypouštěny v jakosti vyhovující kanalizačnímu řádu zařízení „Elektrárna Dětmárovice, zařízení pro výrobu elektrické energie a tepla“ spol. ČEZ, a. s. Vody ze změkčovací stanice s vyšším podílem soli z regeneračních proplachů budou jímány v zachytých nádržích o celkovém objemu přibližně 30 m³ a předávány smluvnímu partnerovi ke zneškodnění.

Kyselé kondenzáty ze spalín budou po neutralizaci polovypáleným dolomitem vypouštěny do areálové kanalizace v jakosti vyhovující kanalizačnímu řádu.

Žádné odpadní vody nebudou vypouštěny přímo do vodního recipientu.

Hledisko bude plněno.

c) Emise hluku, vibrací a neionizujícího záření

Hluk bude utlumen umístěním a vybavením budov, případně odpovídajícími zařízeními k utlumení hlukové zátěže. Vliv výstavby zařízení na hlukovou situaci obytné zástavby v okolí byl posouzen v hlukové studii, TECHNICKÉ SLUŽBY OCHRANY OVZDUŠÍ OSTRAVA spol. s r. o., ze dne 21. 9. 2023, která závěrem konstatuje, že při dodržení opatření navržených v projektové dokumentaci nebudou překročeny hygienické limity pro denní ani noční dobu dle nařízení vlády č. 272/2011 Sb. v platném znění u nejbližší obytné zástavby. Emise hluku z hlavních zdrojů hluku jsou či budou snižovány následovně:

- Plynová kotelná PK 18 – objekt je realizován s neprůzvučností stěn min. $R_w \geq 30$ dB, vzduchotechnické žaluzie jsou vybaveny sáním s tlumiči. Hořák kotle je stíněn rozebíratelným akustickým krytem. Integrovanou součástí čtyř komínů výšky 12 m jsou vestavěné tlumiče hluku.
- Plynová kotelná PK 27 – objekt je navržen s neprůzvučností stěn min. $R_w \geq 30$ dB, vzduchotechnické žaluzie budou vybaveny sáním s tlumiči. Hořák kotle bude stíněn rozebíratelným akustickým krytem. Integrovanou součástí tří komínů výšky 16,1 m budou vestavěné tlumiče hluku.
- Biomasová kotelná – objekt je navržen s neprůzvučností stěn min. $R_w \geq 30$ dB, integrovanou součástí komínu výšky 28,5 m bude vestavěný tlumič hluku. Výdechové otvory vzduchotechniky budou opatřeny protihlukovými žaluziemi.
- Kogenerační jednotky – technologie bude osazena v budově s minimální akustickou neprůzvučností $R_w = 60$ dB, integrovanou součástí dvou komínů výšky 27,5 m budou vestavěné tlumiče hluku.
- Doplnovací čerpadlo a oběhová čerpadla Čerpací stanice a Úpravny vody – technologie čerpací stanice bude osazena v budově s minimální akustickou neprůzvučností $R_w = 30$ dB.

Hledisko bude plněno.

Hledisko vibrací a neionizujícího záření není relevantní.

7.7. Datum uvedení nových nebo existujících zařízení do provozu

Jedná se o nové zařízení, je předpokládáno jeho uvedení do provozu v březnu 2026.

7.8. Doba potřebná k zavedení nejlepší dostupné techniky

Jedná se o nové zařízení, tento bod tedy není relevantní. Vzhledem ke kapacitě zařízení – celkovému jmenovitému tepelnému příkonu <50 MW_t, vypočtenému v souladu s Prováděcím rozhodnutím Komise (EU) 2021/2326 ze dne 30. listopadu 2021, kterým se stanoví závěry o nejlepších dostupných technikách (BAT) podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2010/75/EU pro velká spalovací zařízení (závěry o BAT), se toto rozhodnutí na zařízení nevztahuje. Hlediska pro určování nejlepších dostupných technik dle Přílohy č. 3 k zákonu č. 76/2002 Sb. budou plněna.

Hledisko bude plněno.

7.9. Spotřeba a druh surovin (včetně vody) používaných v technologickém procesu a energetická účinnost

Opatření k účinnějšímu využití a úsporám energie jsou předmětem projekčního řešení. Pro zařízení bude v době výstavby zaveden certifikovaný Energy Management System dle ČSN ISO 50 001 (EnMS), cílený na snižování vlastní spotřeby energie a řízení energetické hospodárnosti. V rámci EnMS bude každoročně prováděno přezkoumání spotřeby energie z hlediska energetických vstupů a výstupů, budou identifikovány významné oblasti užití a spotřeby energie, včetně spotřebičů, které budou představovat podstatnou část vlastní spotřeby energie. Určovány budou také tzv. významné proměnné a veličiny ovlivňující energetické ukazatele.

Předpokládána je energetická účinnost:

- Plynové kotelny PK 27– 96,1 %;
- Plynových motorů – 92,6 %;
- Biomasové kotelny – 92,6 %;
- Plynové kotelny PK 18 – 95,5 %.

Energetická účinnost nových zdrojů bude ověřena po uvedení zařízení do provozu.

Hledisko bude plněno.

7.10. Požadavek prevence nebo omezení celkových dopadů emisí na životní prostředí a rizik s nimi spojených na minimum

Do podzemních vod nebudou vypouštěny žádné odpadní vody. Srážkové vody z většiny nových střech a zpevněných ploch nové výstavby budou zavedeny do nové areálové kanalizace a dále budou vedeny do jihozápadní a jižní části areálu, kde budou vsakovány. Dle hydrogeologického průzkumu, GEOoffice, s.r.o., prosinec 2022, nedojde realizací navrhovaného systému odtoku a vsakování vod vzhledem ke geologické stavbě horninového prostředí k negativnímu ovlivnění kvality podzemních ani povrchových vod.

Ministerstvem životního prostředí, Odborem výkonu státní správy bylo vydáno souhlasné závazné stanovisko k záměru „Výstavba nového zdroje TAS v EDĚ, č. j. MZP/2024/250/996, ze dne 6. 5. 2024.

Pro určení stavu znečištění půdy a podzemních vod a vymezení nebezpečných látek, směsí a nebezpečných odpadů, které mohou způsobit znečištění půdy a podzemních vod byla vypracována základní zpráva podle přílohy č. 2 vyhlášky č. 288/2013 Sb, ENVprojekt CZECH s.r.o., ze dne 30. 9. 2025.

Dle závěrů rozptylové studie, TECHNICKÉ SLUŽBY OCHRANY OVZDUŠÍ OSTRAVA spol. s r.o., č. E/6288/2022/RS/A2, listopad 2023, představuje výstavba zařízení významné snížení celkových emisí znečišťujících látek, čímž bude dosaženo snížení celkové imisní zátěže téměř všech znečišťujících látek, s výjimkou oxidu uhelnatého. U krátkodobých hodnot imisních příspěvků SO₂ a NO₂ je toto snížení vzhledem k absolutním hodnotám imisního pozadí a imisních limitů výraznější, u ročních koncentrací je méně významné. U imisí CO, kde jsou sledovány pouze osmihodinové koncentrace, byl vypočten nárůst imisí

při souběžném provozu všech nových zdrojů na hranici emisních limitů. S ohledem na vypočtené imisní příspěvky hluboko pod stanoveným imisním limitem však není tato skutečnost z hlediska ochrany ovzduší zásadní a vypočtené imisní příspěvky jsou akceptovatelné.

Hledisko bude plněno.

7.11. Požadavek prevence havárií a minimalizace jejich následků pro životní prostředí

Součástí žádosti o vydání IP je interní provozní instrukce Havarijní plán pro oblast vodního hospodářství, Výrobní a provozní jednotka Východ, Zkušební provoz, ČEZ Teplárenská, a.s., která stanovuje možná rizika pro vznik havárií, popisuje způsoby jejich zneškodňování a odstraňování jejich následků, určuje pravomoci a odpovědnosti osob při vzniku havarijních situací a definuje postupy při ohlašování havárií. Ve zmíněné instrukci je uveden seznam závadných látek, včetně jejich průměrného a maximálního množství a umístění v zařízení. Aktuální bezpečnostní listy jednotlivých závadných látek budou uloženy v elektronické podobě v softwaru společnosti CASEC s. r. o.

Postupem dle § 4 zákona č. 224/2015 Sb. (Seznam chemických látek pro posouzení objektu, ČEZ Teplárenská, a.s., ze dne 16. 9. 2025) bylo zjištěno, že množství jednotlivých nebezpečných látek umístěných v objektu je menší než kvalifikační množství z přílohy č. 1 k zákonu ve sloupci 2 tabulky II a součet poměrných množství nebezpečných látek umístěných v objektu provedený podle vzorce a za podmínek uvedených v příloze č. 1 k zákonu je menší než 1. Množství nebezpečné látky umístěné v objektu nepřesáhlo 2 % množství uvedeného v příloze č. 1 k zákonu v sloupci 2 tabulky I nebo II. Na povolované zařízení se nevztahuje povinnost navrhnout zařazení zařízení do skupiny A nebo skupiny B.

Hledisko je plněno.

8. Seznam použité legislativy

- Zákon č. 76/2002 Sb., o integrované prevenci a omezování znečištění, o integrovaném registru znečišťování a o změně některých zákonů (zákon o integrované prevenci), v platném znění.
- Zákon č. 541/2020 Sb., o odpadech, v platném znění.
- Zákon č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, v platném znění.
- Zákon č. 254/2001 Sb., o vodách a o změně některých dalších zákonů, v platném znění.
- Zákon č. 224/2015 Sb., o prevenci závažných havárií způsobených vybranými nebezpečnými chemickými látkami nebo chemickými směsmi a o změně zákona č. 634/2004 Sb., o správních poplatcích, ve znění pozdějších předpisů, (zákon o prevenci závažných havárií), v platném znění.
- Vyhláška č. 450/2005 Sb., o náležitostech nakládání se závadnými látkami a o náležitostech havarijního plánu, způsobu hlášení havárií, jejich zneškodňování a odstraňování jejich škodlivých následků, v platném znění.
- Vyhláška č. 273/2021 Sb., o podrobnostech nakládání s odpady, v platném znění.
- Vyhláška č. 415/2012 Sb., o přípustné úrovni znečišťování a jejím zjišťování a o provedení některých dalších ustanovení zákona o ochraně ovzduší, v platném znění.
- Nařízení vlády č. 272/2011 Sb., o ochraně zdraví před nepříznivými účinky hluku a vibrací, v platném znění.

9. Seznam použitých zkratk

BATnejlepší dostupná technika

CZTcentrální zásobování teplem

EMS.....systém environmentálního managementu

IBC kontejner Intermediate Bulk Container, cisternový kontejner pro skladování a přepravu kapalin

IP.....integrované povolení

KÚkrajský úřad

MŽPMinisterstvo životního prostředí
Parc. č.parcelní číslo
SCR.....selektivní katalytická redukce
TZLtuhé znečišťující látky