

KRAJSKÝ ÚŘAD JIHOMORAVSKÉHO KRAJE
Odbor životního prostředí
Žerotínovo náměstí 3, 601 82 Brno

Č. j.:	Sp. zn.:	Vyřizuje/linka	Brno
JMK 180423/2025	S – JMK 147157/2025 OŽP/Kon	Mgr. Adriana Konečná, DiS./2331	Dle data podpisu

ZÁVAZNÉ STANOVISKO

Krajský úřad Jihomoravského kraje, odbor životního prostředí (dále jen krajský úřad), jako věcně a místně příslušný orgán pro vydání jednotného environmentálního stanoviska, vydává podle § 6 odst. 1 zákona č. 148/2023 Sb., o jednotném environmentálním stanovisku (dále i ZJES),

JEDNOTNÉ ENVIRONMENTÁLNÍ STANOVISKO

k záměru „EHO DPoS Nový zdroj TAS lokalita Hodonín“ žadatele subjektu ČEZ Teplárenská, a.s., IČ: 27309941, Duhová 1444/2, 140 00 Praha-Michle, zastoupeného na základě plné moci společností ÚJV Řež, a.s., IČ: 46356088, Hlavní 130, Řež, 250 68 Husinec, který bude realizován dle projektové dokumentace „EHO DPoS Nový zdroj TAS lokalita Hodonín“, ÚJV Řež, a.s., IČ: 46356088, Hlavní 130, Řež, 250 68 Husinec, Ing. Josef Grebík, ČKAIT: 1301026; 07/2025 s časovým razítkem z 10/2025, na pozemcích s p. č. st. 516, 3555, 3571/1, 3571/10, 3571/16, 3571/17, 3571/18, 3571/19, 3571/20, 3571/21, 3571/22, 3571/23, 3571/24, 3571/25, 3571/26, 3573, st. 4200, st. 4540, st. 5884, st. 8464, st. 8465, st. 4195, 10891 v katastrálním území Hodonín (dále záměr).

I.

Záměr je z hlediska vlivů na všechny dotčené složky životního prostředí přípustný.

II.

Jednotné environmentální stanovisko se vydává namísto

- 1. závazného stanoviska podle § 11 odst. 2 písm. b) zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, k povolení záměru obsahujícího stacionární zdroj uvedený v příloze č. 2 k tomuto zákonu k řízením podle jiného právního předpisu**

Krajský podle § 11 odst. 2 písm. b) zákona č. 201/2012 Sb., **souhlasí** s realizací záměru

- a. Kotle na spalování biomasy (dřevní hmoty) o jmenovitém tepelném výkonu 15,409 MW a jmenovitém tepelném příkonu 16,569 MW**, zařazeného dle kódu 1.1. Spalování paliv v kotlích o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW.
- b. Dvou parních kotlů na spalování zemního plynu o jmenovitém tepelném výkonu á 15 MW a jmenovitém tepelném příkonu á 15,583 MW**, zařazených na základě celkového

jmenovitým tepelného příkonu 31,166 MW, dle kódu 1.2. Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW včetně.

- c. **Dvou pístových motorů na spalování zemního plynu, které jsou součástí dvou kogeneračních jednotek o tepelném výkonu á 1,79 MW, elektrickém výkonu á 1,56 MW,** zařazených na základě celkového tepelného příkonu v palivu 7,392 MW dle kódu 1.2. Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW.
- d. **Pístového spalovacího motoru na spalování motorové nafty o jmenovitém tepelném příkonu v palivu 640 kW, záložního zdroje elektrické energie,** zařazeného dle kódu 1.2. Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém jmenovitém tepelném příkonu od 0,3 MW do 5 MW včetně.

2. vyjádření ke změně dokončené stavby podle § 146 odst. 3 písm. b) zákona č. 541/2020 Sb., o odpadech

Krajský úřad podle § 146 odst. 3 písm. b) zákona č. 541/2020 Sb. **souhlasí** s realizací záměru.

3. závazného stanovisko k řízení vedeným podle zákona o ochraně přírody a krajiny, horního zákona nebo zákona o hornické činnosti, výbušninách a o státní báňské správě a při povolování podle stavebního zákona podle § 104 odst. 3 zákona č. 254/2001 Sb., o vodách a o změně některých zákonů (vodní zákon)

Krajský úřad podle § 104 odst. 3 zákona č. 254/2001 Sb., **souhlasí** s realizací záměru, kterým mohou být dotčeny zájmy podle tohoto zákona.

O d ů v o d n ě n í

Krajský úřad obdržel dne 07.10.2025 žádost, prostřednictvím Integrovaného systému stavebního řízení pod ID záměru Z/2025/186449, k záměru „EHO DPoS Nový zdroj TAS lokalita Hodonín“, na pozemcích s p. č. st. 516, 3555, 3571/1, 3571/10, 3571/16, 3571/17, 3571/18, 3571/19, 3571/20, 3571/21, 3571/22, 3571/23, 3571/24, 3571/25, 3571/26, 3573, st. 4200, st. 4540, st. 5884, st. 8464, st. 8465, st. 4195, 10891 v katastrálním území Hodonín, okres Hodonín, žadatele subjektu ČEZ Teplárenská, a.s., IČ: 27309941, Duhová 1444/2, 140 00 Praha-Michle, zastoupeného na základě plné moci společností ÚJV Řež, a.s., IČ: 46356088, Hlavní 130, Řež, 250 68 Husinec.

Záměrem je výstavba nové biomasové parní kotelny, parní plynové kotelny, dvou kogeneračních jednotek a akumulace včetně pomocných technologií, přivedení a vyvedení surovin a energií, a napojení na stávající teplárenskou soustavu. Účelem stavby je doplnění stávajících zdrojů teplárenské soustavy o nové zdroje tepla. Posuzovaný projekt se nachází v areálu provozovny ČEZ,

a. s. - Elektrárny Poříčí, Hodonín, lokalita Hodonín. Jedná se o lokalitu v jihozápadní části města Hodonína.

Krajský úřad doručil žadateli dne 10.11.2025 výzvu k doplnění žádosti č. j. JMK 156006/2025, ve které vyzval žadatele k doplnění podkladů z hlediska zákona č. 254/2001 Sb., o vodách a o změně některých zákonů (vodní zákon), a prováděcích předpisů k tomuto zákonu pro vydání souhlasu podle § 104 odst. 3 a z hlediska zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, a prováděcích předpisů k tomuto zákonu pro vydání závazného stanoviska podle § 11 odst. 2 písm. b) k povolení záměru obsahující stacionární zdroj uvedený v příloze č. 2.

Žadatel podklady doplnil podáním, které je evidované pod č. j. JMK 159532/2025 ze dne 10.11.2025 a následně podáním s č. j. JMK 178408/2025 ze dne 21.11.2025. Žadatel v rámci doplnění ujasnil a vysvětlil nedostatky z hlediska zákona č. 254/2001 Sb., o vodách a o změně některých zákonů (vodní zákon) a z hlediska zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší.

Při opakovaném prostudování žádosti krajský úřad shledal, že žádost o JES/projektová dokumentace obsahuje veškeré předepsané náležitosti a následně vyhodnotil žádost z hlediska všech dotčených oblastí ochrany životního prostředí jako kompletní.

Jednotné environmentální stanovisko je podle § 2 odst. 1 zákona č. 148/2023 Sb., o jednotném environmentálním stanovisku, závazné stanovisko k vlivům na životní prostředí u záměru, který podléhá povolování podle stavebního zákona, které se vydává namísto správních úkonů stanovených jinými právními předpisy v oblasti ochrany životního prostředí.

Krajský úřad žádost komplexně posoudil z hlediska jeho možných vlivů na životní prostředí a dospěl k závěru, že záměr vyžaduje:

Ad II. 1.

Závazné stanovisko podle § 11 odst. 2 písm. b) zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, k povolení záměru obsahujícího stacionární zdroj uvedený v příloze č. 2 k tomuto zákonu k řízením podle jiného právního předpisu (toto závazné stanovisko nemá povahu samostatného úkonu nezávislého na řízení podle stavebního zákona a součástí výroku rozhodnutí stavebního úřadu by byly jen jeho podmínky).

Záměr představuje zamýšlené (v roce 2030) odstavení v současnosti provozovaných spalovacích zdrojů nahrazením těchto zdrojů novou skladbou zdrojů. Přesný typ a výrobce nově instalovaných zařízení bude určen výběrovým řízením v následných fázích projektové přípravy.

Stávající stav:

Ve společné budově kotelny jsou provozovány dva identické fluidní kotle výrobce AEE Graz, Rakousko typu Ahlstrom Pyroflow, FK1 a FK2 o jmenovitém tepelném příkonu á 146 MW a havarijný kotel na lehký topný olej o jmenovitém tepelném příkonu 15 MW. Spaliny z fluidních kotlů jsou odsávány ze spalovací komory, cyklónů a kouřovodů kouřovým ventilátorem potrubím spalin přes elektrostatický odlučovač popílků do dvou cihlových komínů o stavební výšce 100 m. K zachycení SO₂ se používá směs vápence a vápenného hydrátu. Emise NO_x jsou ovlivněny teplotou ve fluidním

loži. Pro minimální množství vznikajících emisí CO je nutné udržet ve správných relacích poměry přiváděného vzduchu, aditiva, množství paliva a inertního materiálu.

Nový stav:

1) V novém objektu samostatně stojící biomasové kotelny, situované ve stávajícím areálu v místě části stávající skládky biomasy a uhlí, bude umístěna technologie parního roštového kotle BK1 na spalování dřevní biomasy a jeho příslušenství. Předpokládaný jmenovitý tepelný výkon kotle bude 15,409 MW při jmenovitém tepelném příkonu 16,569 MW a při uvažované výhřevnosti biomasy 7,3 MJ/kg. Maximální hodinové spotřeba biomasy bude 6,5 t, roční spotřeba biomasy 65 tis. tun, uvažovaná roční doba provozu 8 000 h.

Spaliny z kotle budou odváděny do nového nerezového komínu o vnitřním průměru 1,2 m a výšce 50 m. Pro splnění garančních parametrů a dodržení předepsaného limitu pro výstupní koncentrace tuhých znečišťujících látek TZL na úrovni do 13 mg/m³ na výstupu z roštového kotle na spalování biomasy je za ekonomizérem a multicyklónovým odlučovačem do potrubí spalin z kotle instalován elektrostatický odlučovač, což je dle referenčního dokumentu jedna ze sekundárních technik považovaných za aplikaci BAT.

Kotel bude posuzován jako zdroj uvedený v příloze č. 2 k zákonu o ochraně ovzduší, zařazený dle kódu 1.1. Spalování paliv v kotlích o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW.

2) V novém jednopodlažním samostatně stojícím objektu, situovaném do stávajícího areálu bude vybudována plynová kotelna. V kotelně budou umístěny dva parní plynové kotle na spalování zemního plynu o jmenovitém tepelném výkonu á 15 MW a jmenovitém tepelném příkonu á 15,583 MW. Kotle budou osazeny plynovými monoblokovými nízkoemisními hořáky (BAT technologie), které garantují dodržení emisí NO_x a CO. Uvažovaná roční doba provozu je 2000 hodin.

Spaliny vzniklé spálením zemního plynu budou od každého kotle vedeny z prostoru kotelny kouřovodem o výšce 25 m nad terénem do komínů umístěných vně kotelny na vlastní ocelové konstrukci. Komíny budou osazeny měřicími místy pro měření emisních parametrů.

Dva plynové kotle o celkovém jmenovitém tepelném příkonu 31,166 MW budou posuzovány jako zdroje uvedené v příloze č. 2 k zákonu o ochraně ovzduší, zařazené dle kódu 1.1. Spalování paliv v kotlích o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW.

3) Do stávajícího areálu jihozápadně od objektu nové biomasové kotelny na místě bývalé skládky paliva budou umístěny dva kontejnery o délce 15 m, každý osazený kogenerační jednotkou o tepelném výkonu 1,79 MW, elektrickém výkonu 1,56 MW s motorem na spalování zemního plynu o jmenovitém tepelném příkonu v palivu 3,696 MW.

Dva plynové motory kogeneračních jednotek o celkovém jmenovitém tepelném příkonu v palivu 7,392 MW budou posuzovány jako zdroje uvedené v příloze č. 2 k zákonu o ochraně ovzduší zařazené dle kódu 1.2. Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW včetně.

Spaliny na výstupu z motorů kogeneračních jednotek budou vyvedeny samostatným výstupním spalínovým systémem, který je součástí sestavy kontejnerového provedení kogenerační jednotky a je instalován a dokončen již přímo ve výrobním závodě. Každá kogenerační jednotka (kontejner) má vlastní spalínovod a komín. Výstup spalin je realizován na výstupu z tlumiče výfuku. Každá kogenerační jednotka bude vybavena kontinuálním monitoringem spalin NO_x a CO. Výška výstupu spalin do ovzduší (komína nad terénem) bude 10 metrů. Uvažovaná roční doba provozu je 2000 hodin.

Do roku 2030 budou oba zdroje provozovány tzv. v souběhu, kdy bude možnost provozovat buď stávající, nebo nový zdroj, vždy ale bude v provozu jen jeden z nich, tzn. buď pojedí stávající a nový zdroj je odstavený, nebo naopak. Souběžný provoz je vyloučený.

4) V rámci celé akce bude jako záložní zdroj elektrické energie instalován dieselaagregát s jmenovitým tepelným příkonem cca 0,64 MW (spotřeba nafty 64,3 litrů/h, uvažovaná výhřevnost je 43,6 MJ/kg.

Tento dieselaagregát představuje vyjmenovaný zdroj znečišťování ovzduší dle zákona o ochraně ovzduší, uvedený pod kód 1.2. Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém jmenovitém tepelném příkonu od 0,3 MW do 5 MW včetně. Jedná se o zdroj na kapalném palivu, který bude provozován v režimu záložního zdroje s provozními hodinami na úrovni do 300 hodin/rok.

Emisní porovnání stávajícího a nového stavu:

Veličina/parametr	Jednotka	Stávající stav	Výhledový stav	Rozdíl	
				abs.	%
Roční hodnoty					
Výroba tepla na zdrojích	GJ/rok	3 648 653	701 800	-2 946 853	-80,77
Roční emise TZL	tun/rok	17,343	3,306	-14,037	-80,94
Roční emise SO ₂	tun/rok	70,387	33,825	-36,562	-51,94
Roční emise NO _x	tun/rok	219,925	65,535	-154,389	-70,20
Roční emise CO	tun/rok	28,657	150,715	122,058	425,93
Maximální hodinové hodnoty					
Výroba tepla na zdrojích	GJ/hod	954	176	-778	-81,52
Roční emise TZL	kg/hod	4,672	0,414	-4,258	-91,14
Roční emise SO ₂	kg/hod	20,234	4,233	-16,001	-79,08
Roční emise NO _x	kg/hod	57,032	12,157	-44,876	-78,68
Roční emise CO	kg/hod	7,395	23,723	16,328	220,79

U všech znečišťujících látek kromě CO dochází k výslednému významnému snížení emisí celkově vnášených do ovzduší. V případě CO je navýšení způsobeno mechanismem výpočtu, kdy i u plynových kotlů se předpokládaly výstupní emisní koncentrace na hranici limitů (100 mg/m^3). Reálné koncentrace CO se obvykle pohybují v řádu jednotek mg/m^3 . Co se týče porovnání výroby tepla na kotlích, pak zde dochází ke značnému snížení. To je způsobeno tím, že v rámci stávajících fluidních kotlů je vyráběna elektřina v poměrně významném množství, a tedy velká část příkonu v palivu je určena právě pro produkci elektřiny. Ve výhledu budou produkovat elektrickou energii pouze malé kogenerační jednotky, tedy produkce elektřiny značně poklesne. Tím poklesne také celková spotřeba energie v palivu a následně i produkce znečišťujících látek.

Posouzení, zdali v daném území dochází k překročení některého z imisních limitů dle § 11 odst. 5 zákona o ochraně ovzduší:

Zneč. látka	Vypočítaná hodnota ($\mu\text{g/m}^3$) (dle § 11 odst. 5 z. č. 201/2012 Sb.)	Imisní limit ($\mu\text{g/m}^3$)
PM ₁₀ (36 x nejvyšší koncentrace)	31	50
PM ₁₀ roční	18,2	40
PM _{2,5} roční	12,7	20
NO ₂ roční	17,4	40
Benzen	1,9	5
BaP roční	0,5 (ng/m^3)	1 (ng/m^3)

V hodnoceném území dlouhodobě nedochází k překračování krátkodobých ani dlouhodobých imisních limitů dle platné legislativy. Hodnocení je provedeno na základě hodnot požadových koncentrací v dané lokalitě, zprůměrovaných za předchozích 5 kalendářních let, v současnosti za období let 2020 – 2024. Porovnáním těchto hodnot a hodnot imisních limitů stanovených v příloze č. 1 k zákonu o ochraně ovzduší lze konstatovat, že na dotčeném území nedochází k překročení stanovených imisních limitů. Tyto hodnoty jsou aktivně zveřejňovány Českým hydrometeorologickým ústavem, příspěvkovou organizací, a jsou dostupné např. na webové adrese: https://www.chmi.cz/files/portal/docs/uoco/isko/ozko/ozko_CZ.html.

Platný Program zlepšování kvality ovzduší pro zónu Jihovýchod CZ06Z, který byl vyhlášen ve Věstníku MŽP dne 27.01.2021, neobsahuje žádná opatření pro uvedený typ stacionárního zdroje, který je součástí záměru.

K projektové dokumentaci byl předložen Odborný posudek a Rozptylová studie dle zákona o ochraně ovzduší, zpracované v září 2025 autorizovanou osobou společností E-expert, spol. s r.o., Mrštíkova 883/3, 709 00 Ostrava – Mariánské Hory.

Ze závěrů rozptylové studie vyplývá, že i v případě součtu očekávaného imisního vlivu hodnoceného zdroje a hodnot stávající imisní zátěže, nedojde realizací stavby v jejím okolí k přeslimitnímu nárůstu

emisní zátěže, tedy k dosažení či překročení hodnot emisního limitu pro průměrné roční ani maximální hodinové či denní koncentrace vlivem záměru. Emisní koncentrace hlavních škodlivin v lokalitě dlouhodobě klesají a kvality ovzduší se tedy zlepšuje. V případě prašných částic je tento trend výraznější, nicméně dlouhodobě klesající trend se dá vysledovat také u koncentrací oxidu dusičitého. Vypočtené příspěvky záměru nejsou na takové úrovni, aby v důsledku zprovoznění záměru došlo v oblasti k překračování emisních limitů pro průměrné roční koncentrace sledovaných znečišťujících látek. Na základě výsledků rozptylové studie lze považovat záměr v dané lokalitě za akceptovatelný.

Předmětem posouzení nebyla skládka paliva, dřevní hmoty, neboť je provozována jiným podnikatelským subjektem, společností ČEZ, a.s. Od 01.01.2018 vstoupí v účinnost změně sčítacích pravidel rozhodných pro zařazení jednotlivých zdrojů znečišťování ovzduší, a to v souladu s § 4b odst. 3 písm. c) zákona o ochraně ovzduší. Takto stanovený celkový instalovaný tepelný příkon bude činit 47,735 MW, zdroje tak nebudou spadat pod působnost Prováděcího 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. Hranicí je v tomto případě jmenovitý tepelný příkon zdroje 50 MW a vyšší.

Posuzovaný záměr odpovídá požadavkům na nejvýhodnější řešení z hlediska zákona o ochraně ovzduší. Zařízení splňují podmínky platné legislativy a jsou zcela porovnatelné s obdobnými technologiemi používanými u nás nebo v zahraničí. Spalovací zařízení budou osazena nízkoemisními hořáky. Zpracovatel Odborného posudku navrhuje investorovi nad rámec projektu osazení (resp. provedení přípravy) pro možné osazení sekundární technologie ke snižování emisí NOx u biomasového kotle, a to s ohledem na bezpečné splnění emisního limitu pro NOx. Pro omezení znečištění TZL jsou za biomasových kotlích navrženy dočišťovací zařízení (multicyklon, elektrofiltr).

Ad II. 2.

Vyjádření ke změně dokončené stavby podle § 146 odst. 3 písm. b) zákona č. 541/2020 Sb., o odpadech (toto vyjádření bez podmínek nemá povahu samostatného úkonu nezávislého na řízení podle stavebního zákona a nebude součástí výroku rozhodnutí stavebního úřadu)

Krajský úřad posoudil podklady předmětného záměru a shledal, že se z pohledu zákona o odpadech jedná o změnu dokončené stavby a že předložená projektová dokumentace je v souladu s předpisy na úseku odpadového hospodářství.

Dále krajský úřad uvádí, že dle § 93a zákona o odpadech je stavebník povinen po provedení změny dokončené stavby, která podléhá povolení podle stavebního zákona, neprodleně zaslat krajskému úřadu doklady prokazující, že veškeré opětovně použité stavební výrobky, využitě vedlejší produkty a stavební výrobky, které přestaly být odpadem, byly využity v souladu se zákonem o odpadech, a že veškeré získané materiály jsou stavebními výrobky nebo vedlejšími produkty, které se nestaly odpadem, nebo s nimi bylo naloženo jako s odpady v souladu se zákonem o odpadech a hierarchií odpadového hospodářství.

Na základě výše uvedeného krajský úřad sděluje, že povinnost dle § 93a zákona o odpadech bude stavebníkem splněna předložením **originálu potvrzení o převzetí odpadu ze zařízení určeného pro nakládání s odpady**, které obsahuje následující informace:

- identifikace zařízení určeného pro nakládání s odpady, do kterého byly odpady předány, včetně identifikace provozovatele zařízení,
- identifikace původce odpadu,
- identifikace stavebního záměru, ze kterého odpad pochází,
- období (od – do), ve kterém docházelo k předávání odpadu,
- identifikace přijatého odpadu ve smyslu vyhlášky č. 8/2021 Sb., o Katalogu odpadu a posuzování vlastností odpadů,
- množství přijatého odpadu za každý druh odpadu.

Přílohou potvrzení o převzetí odpadu ze zařízení určeného pro nakládání s odpady bude soupis vážních lístků vždy za každý druh odpadu, který bude obsahovat:

- datum předání odpadu,
- číslo vážního lístku,
- množství předaného odpadu.

Rozhodujícím okamžikem, po kterém má stavebník splnit povinnost podle § 93a zákona o odpadech, je zahájení užívání stavby.

Ad II. 3.

Závazné stanovisko k řízení vedeným podle zákona o ochraně přírody a krajiny, horního zákona nebo zákona o hornické činnosti, výbušninách a o státní báňské správě a při povolování podle stavebního zákona podle § 104 odst. 3 zákona č. 254/2001 Sb., o vodách a o změně některých zákonů (vodní zákon) (toto závazné stanovisko bez podmínek nemá povahu samostatného úkonu nezávislého na řízení podle stavebního zákona a nebude součástí výroku rozhodnutí stavebního úřadu)

Záměrem žadatele je podle předložené projektové dokumentace realizace nové biomasové parní kotelny, parní plynové kotelny, dvou kogeneračních jednotek a akumulace včetně pomocných technologií, přivedení a vyvedení surovin a energií, a napojení na stávající teplárenskou soustavu. Areál nového zdroje TAS bude umístěn do stávajícího areálu Elektrárny Hodonín.

V rámci stavby bude docházet ke spotřebě vody jak pro účely hygieny (pitná voda) tak i pro účely technologie (surová voda). Čištění odpadních vod bude řešeno prostřednictvím stávající ČOV v areálu Elektrárny Hodonín. Nově vznikající průmyslové vody budou odváděny do bezodtokové jímky, přičemž část těchto vod bude likvidována jako kapalný odpad a část bude použita pro zpětné využití technologického procesu TAS. Hospodaření s dešťovými vodami bude zabezpečeno retenční nádrží a následným vypouštěním do stávajícího odvodňovacího systému průmyslového areálu Hodonín, protože vsakování dešťových vod není s ohledem na špatné vsakovací podmínky možné (viz závěrečná zpráva o provedeném inženýrskogeologickém a hydrogeologickém průzkumu, zpracovaná společností GEOtest, a. s. v dubnu 2025).

Krajský úřad v souladu s § 104 odst. 3 vodního zákona provedl hodnocení daného záměru a po přezkoumání podkladů zjistil, že uvedený záměr je možný, protože lze předpokládat, že záměrem nedojde ke zhoršení chemického stavu a ekologického stavu/potenciálu dotčených útvarů povrchových vod a chemického stavu a kvantitativního stavu útvaru podzemních vod, a že nebude znemožněno dosažení jejich dobrého stavu/potenciálu. Dá se předpokládat, že uvedený záměr vzhledem ke svému charakteru, velikosti a dopadu nebude mít vliv na stav vodního útvaru.

Na základě výše uvedených skutečností, dospěl krajský úřad k závěru, že navrhovaný záměr je technicky zdůvodněný předloženými doklady, nejsou ohroženy ani poškozeny vodohospodářské zájmy, a je možno z hlediska vodního zákona souhlasit s výše uvedeným stavebním záměrem.

Krajský úřad dále žadatele upozorňuje, že v případě používání nebo skladování látek závadných vodám ve smyslu § 39 vodního zákona je třeba zabezpečit daný prostor tak, aby byl vyloučen jejich únik.

Po vyhodnocení přípustnosti záměru z hlediska ochrany jednotlivých výše uvedených složek životního prostředí hodnotil krajský úřad souhrnné vlivy záměru na tyto složky a dospěl k závěru, že s ohledem na svůj charakter a umístění nemá záměr potenciál ovlivnit komplexně dotčené složky životního prostředí nad míru tolerovanou právními předpisy, a proto ho krajský úřad tímto jednotným environmentálním stanoviskem vyhodnotil jako přípustný.

Z hlediska zákona 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 (zákon o prevenci závažných havárií), a prováděcích předpisů k tomuto zákonu, krajský úřad sděluje:

Dle údajů uvedených v předložené dokumentaci záměr sám nespadá do režimu zákona o prevenci závažných havárií, ani se nenachází v dosahu havarijních projevů jiného objektu uživatele nebo provozovatele. Z podkladů, souvisejících s biomasovou kotelnou, není zřejmý objem s obsahem nebezpečné látky, uvedené pod položkou 34 v příloze č. 1 zákona č. 224/2015 Sb., zákon o PZH, v Tabulce II Jmenovitě vybrané nebezpečné látky. Investor zpracuje nejprve seznam nebezpečných látek v rozsahu daném § 3 zákona o PZH, a poté protokol o nezařazení v souladu s § 4 tohoto zákona. Informace o množství látek v jednotlivých kategoriích jsou krajským úřadem předávány pro potřeby zásahové složky, kterou je Hasičský záchranný sbor.

Z hlediska zákona č. 100/2001 Sb., o posuzování vlivů na životní prostředí a o změně některých souvisejících zákonů (zákon o posuzování vlivů na životní prostředí), a prováděcích předpisů k tomuto zákonu, krajský úřad sděluje:

Nový zdroj TAS nahradí od roku 2030 v současnosti provozované zdroje, přičemž dojde k výraznému snížení příkonu (stávající zdroje: 2x fluidní kotel na biomasu a hnědé uhlí s celkovým JTP 2x 149 MWt

a havarijní kotel na LTO 15MWt, nové zdroje: 1x kotel na biomasu o JTP 16,569 MWt, 2x plynový kotel 2x 15,583 MWt a 2x KGJ 2x 3,693 MWt) a tím i množství emisí. Do roku 2030 budou oba zdroje provozovány tzv. v souběhu, kdy bude možnost provozovat buď stávající, nebo nový zdroj. Změna záměru tudíž nemůže mít negativní vliv na životní prostředí.

Platnost jednotného environmentálního stanoviska je 5 let ode dne jeho vydání. Stane-li se do té doby součástí následného rozhodnutí podle stavebního zákona, bude jeho platnost totožná s platností tohoto rozhodnutí. Dojde-li ke zrušení rozhodnutí vydaného v následném řízení, platnost jednotného environmentálního stanoviska neuplyne dříve než 60 dnů po dni, kdy ke zrušení takového rozhodnutí došlo. Jednotné environmentální stanovisko musí být platné v době vydání rozhodnutí v následném řízení v prvním stupni. Na žádost žadatele lze platnost jednotného environmentálního stanoviska prodloužit nejvýše o pět let, a to i opakovaně, pokud nedošlo ke změně okolností rozhodných pro jeho vydání.

Dojde-li po vydání JES po dobu jeho platnosti ke změně okolností, které byly předmětem vyhodnocení vlivů záměru krajským úřadem, zejména ke změně záměru či ke změnám v dotčeném území, je žadatel povinen požádat potvrzení platnosti JES případně o jeho změnu. Obdobné platí i pro změnu stavby před dokončením.

Obsah tohoto jednotného environmentálního stanoviska nabude účinnosti vůči dotčeným osobám nabytím právní moci následného rozhodnutí podle stavebního zákona, jehož se stane součástí.

V případě, že by záměr nakonec nepodléhal povolení podle stavebního zákona, je stavebník povinen získat povolující úkony z hlediska ochrany životního prostředí samostatně.

P o u č e n í

Proti tomuto závaznému stanovisku se nelze samostatně odvolat.

Ing. Mojmír Pehal
vedoucí odboru

Doručí se:

ÚJV Řež, a.s., Hlavní 130, Řež, 250 68 Husinec

Na vědomí

Město Hodonín, Národní třída 373/25, 695 01 Hodonín 1