

Vydané úplné znění je dokumentem informativní povahy, zapracovávající znění výrokové části integrovaného povolení a výrokové části jednotlivých rozhodnutí o jeho změně, ve stavu po nabytí právní moci rozhodnutí čj. KUJCK 82775/2021 a jeho vydáním se nezakládají, nemění ani neruší práva anebo povinnosti jmenovitě určené osoby a ani se jím v určité věci neprohlašuje, že taková osoba práva nebo povinnosti má anebo nemá.

V případě nesouladu s výše uvedenými rozhodnutími je nutno se řídit výroky těchto rozhodnutí.

Úplné znění výrokové části integrovaného povolení

vydaného pro zařízení:

„C-Energy Planá nad Lužnicí“

provozované právnickou osobou: C-Energy Planá s.r.o., se sídlem Průmyslová 748, 391 02 Planá nad Lužnicí, IČO: 251 06 481

čj. KUJCK 29752/2006 OZZL/27/HI/R ze dne 27.07.2007, ve znění následujících změn:

| Č. změny | Rozhodnutí čj. | Ze dne: |
|----------|---|--------------------------|
| 01 | KUJCK 28110/2008 OZZL/6/Str | 16.10.2008 |
| 02 | KUJCK 35588/2009 OZZL/3/Str | 28.12.2009 |
| 03 | KUJCK 12486/2011 OZZL/4/Str | 20.04.2011 |
| 04 | KUJCK 2832/2011 OZZL/14/Str | 20.12.2011 |
| 05 | KUJCK 578/2012 OZZL/5/Eg | 08.02.2012 |
| 06 | KUJCK 26411/2012 OZZL/4/Eg | 05.11.2012 |
| 07 | KUJCK 27151/2012 OZZL/7/Eg | 31.12.2012 |
| 08 | KUJCK 26339/2013/OZZL | 20.05.2013 |
| 09 | KUJCK 68141/2013/OZZL | 11.12.2013 |
| 10 | KUJCK 27020/2014/OZZL | 02.05.2014 |
| 11 | KUJCK 52852/2014/OZZL | 05.09.2014 |
| 12 | opravné usnesení čj.: KUJCK 53618/2014/OZZL | 09.09.2014 |
| 13 | KUJCK 27396/2015/OZZL | 13.04.2015 |
| 14 | KUJCK 48361/2015/OZZL | 24.06.2015 |
| 15 | KUJCK 73828/2016/OZZL/13 | 27.05.2016 |
| 16 | KUJCK 50274/2017/OZZL/14 | 18.04.2017 |
| 17 | KUJCK 103279/2017/OZZL/5 | 31.08.2017 |
| 18 | KUJCK 138235/2017/OZZL/9 | 27.11.2017 |
| 19 | KUJCK 152286/2018/OZZL/17, ve znění opravného rozhodnutí čj. KUJCK 25959/2019/OZZL/24 | 18.12.2018 26.02.2019 |
| 20 | KUJCK 111560/2019 | 01.10.2019 |
| 21 | KUJCK 148452/2019 | 20.12.2019 |
| 22 | KUJCK 47706/2020 | 07.04.2020 |
| 23 | KUJCK 122707/2020 | 02.10.2020 |
| 24 | KUJCK 1402/2021 | 06.01.2021 |
| 25 | KUJCK 82775/2021 | 30.07.2021 |

integrované povolení pro zařízení „C-Energy Planá nad Lužnicí“.

Popis umístění zařízení

Zařízení „C-Energy Planá nad Lužnicí“ je umístěno ve správním území obce Planá nad Lužnicí, k. ú. Planá nad Lužnicí – parcely č. 1558/1, 1558/17, 1570/1, 1571, 1573, 1574, 1575, 1576, 1577, 1578, 1579, 1580, 1581/1, 1581/2, 1581/3, 1581/4, 1581/5, 1581/6, 1581/7, 1581/8, 1581/9, 1581/10, 1581/12, 1581/19, 1581/20, 1581/21, 1582, 1583, 1584/1, 1584/4, 1585/1, 1585/5, 1586, 1587, 1588, 1589, 1590/1, 1602/12, 1629/2, 1629/3, 1629/9, 1637/1, 1637/2, 1846/15, 3000, 3002, 3127/1, 3127/2, 3127/3, 3128/1, 3129.

Zařízení je umístěno orientačně na zeměpisných souřadnicích v S-JTSK: X = 1 124 982; Y = 733 518; evidováno pod registračním kódem č. MZPR98EK4GQP.

Popis zařízení

Zařízení kategorie „1.1. Spalování paliv v zařízeních o celkovém jmenovitém tepelném příkonu 50 MW nebo více“, uvedené v příloze č. 1 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.

V zařízení jsou provozovány vyjmenované stacionární zdroje podle přílohy č. 2 zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů, a to pod kódy:

1.1. Spalování paliv v kotlích o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW;

1.2. Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW.

Účelem zařízení je dodávat páru, teplou vodu a elektřinu pro město Sezimovo Ústí a podniky v areálu průmyslové zóny a poskytovat podpůrné služby pro přenosovou soustavu ČEPS (výkonová záloha pro rychlý start do 5 minut, sekundární regulace), případně start ze tmy a ostrovní provoz.

Historie a modernizace

V areálu teplárny byly do března 2014 instalovány tři kotle označené K1, K2 a K3 na spalování hnědého uhlí, které tvořily hlavní technologickou jednotku zařízení. Obnova a ekologizace teplárny spočívá především v odstavení starých kotlů K1, K2 a K3 a instalaci nových kotlů K5 a K6, včetně zajištění odsíření jejich spalin.

Kotel K3 (jmenovitý tepelný příkon 64,3 MW, uveden do provozu 1968, palivo hnědé uhlí) byl demontován v březnu 2014 a nahrazen kotlem K5. Kotel K2 (jmenovitý tepelný příkon 63,7 MW, uveden do provozu 1962, palivo hnědé uhlí) byl demontován v březnu 2015 a nahrazen kotlem K6. Kotle K5 a K6 nahradí původní kotle K1, K2 a K3. Kotel K4 byl zachován, rekonstrukce je popsána u kotle K4. V říjnu 2016 byl odstaven z trvalého provozu kotel K1 a následně odstraněna technologie hospodářství topných olejů (včetně nádrží na lehký topný olej). V lednu 2020 provozovatel instaloval plynové motory PM5 a PM6; po instalaci se předpokládá snížení spotřeby hnědého uhlí o max. 15 880 t/rok.

Současný stav

Kotle – vyjmenované zdroje, kód 1.1.

Kotel K4 [zdroj č. 001] – výrobce INVELT SERVIS, s.r.o., Plzeň; jmenovitý tepelný příkon 14,94 MW, celk. jmen. tepelný příkon 14,94 MW, rekonstrukce v březnu 2014 - včetně prvního zapálení. [Poznámka: původní parametry kotle před rekonstrukcí 2014 byly: jmenovitý tepelný příkon 20,0 MW, typ OKP 25, výrobce ČKD Praha, spalování LTO, uvedení do provozu 2001.] Kotel K4 je veden jako záložní zdroj.

Palivo – palivo zemní plyn (plynový hořák Weishaupt).

Denitrifikace – speciální míchací zařízení pro redukování emisí NO_x a CO, přestavující se podle provozovaného výkonu; zajišťuje optimální spalování paliva v celém výkonovém rozsahu 2 200 až 22 000 kW.

Komín – vzdušna vypouštěna do samostatného komína č. 101 (100 m).

Měření emisí – měřící místo pro jednorázové měření emisí je umístěno na vodorovném úseku výstupního kouřovodu před vstupem do komína.

Kotel K5 [zdroj č. 002] - je roštový kotel s prvky fluidní techniky, výrobce INVELT SERVIS, s.r.o., Plzeň; jmenovitý tepelný příkon 35,8 MW, celk. jmen. tepelný příkon 71,6 MW; v provozu od února 2015, kdy se v tomto kotli začalo spalovat hnědé uhlí. Kotel využívá 2 stacionární fluidní vrstvy (fluidní lože se stacionární vrstvou).

Hořáky – typ Weishaupt G60, na každém kotli 2 hořáky.

Palivo – hnědé uhlí nebo hnědé uhlí s max. 45 % hmot. biomasy (dřevní štěpky), najížděcí palivo zemní plyn.

Odstranění TZL – za kotlem je instalován 1 elektroodlučovač; k dalšímu snížení množství TZL dochází při odsíření.

Denitrifikace – primární opatření – hořáky se speciálním míchacím zařízením pro redukování emisí NO_x a CO; dále konstrukce a parametry spalovací komory; bez sekundárních opatření.

Odsíření – veškeré spaliny čištěny technologií odsíření typu mokré vápencové vypírky v odsiřovacím absorberu, společném pro oba kotle K5 a K6.

Komín – vypouštění komínovým nástavcem nad reaktorem č. 102 (výška 85 m nad terénem).

Měření emisí – měřicí místo pro jednorázové měření emisí je umístěno na komínovém nástavci absorberu ve výšce 38,8 m na úrovni obslužné plošiny. Po přechodnou dobu může probíhat měření TZL za elektroodlučovačem dle podmínky D.2.2.

Kotel K6 [zdroj č. 003] - je roštový kotel s prvky fluidní techniky, výrobce INVELT SERVIS, s.r.o., Plzeň; jmenovitý tepelný příkon 35,8 MW, celk. jmen. tepelný příkon 71,6 MW; v provozu od 20.10.2015. Kotel využívá 2 stacionární fluidní vrstvy (fluidní lože se stacionární vrstvou).

Palivo – hnědé uhlí nebo hnědé uhlí s max. 45 % hmot. biomasy (dřevní štěpky), najížděcí palivo zemní plyn.

Parametry kotle K6 jsou totožné s kotlem K5 (viz výše); spaliny zaústěny do společného komínu č. 102.

Plynové motory – vyjmenované zdroje, kód 1.2.

Plynové motory PM1 až PM6 jsou provedeny jako šest samostatných blokových jednotek v uspořádání: generátor – plynový motor – tepelný modul – spalínovod – čištění spalin (SCR) – spalínovod – spalínový kotel – komín.

Plynový motor PM1 [zdroj č. 004] – pístový plynový motor, výrobce Rolls Royce; jmen. tepel. příkon 20,05 MW, celk. jmen. tepelný příkon 20,05 MW; generátor o elektrickém výkonu cca 9,17 MWe (motor-generátorová jednotka). Plynové motory PM1, PM2, PM3 a PM4 tvoří 4 motor-generátorové jednotky, o výkonu cca 4 x 9,17 MWe. Do provozu uvedeny PM1, PM2, PM3 a PM4 v červnu 2014.

Palivo – palivo zemí plyn (z distribuční sítě).

Typ motorů B35:40V20AG2, rok výroby 2013, čtyřtakový 20 válcový.

Startování motorové jednotky – pro startování se používá tlakový vzduch. Tlakový vzduch pohání dva vzduchové rotační motory s pastorky, které přenáší točivý moment na ozubené kolo na setrvačnicku. Pak moment je přenášen na klikovou hřídel, která pohání jednotlivé písty motoru. Pohybem pístů a vačkové hřídeli je umožněn přísun paliva a spalovacího vzduchu do spalovací komory. Svíčky v patřičném okamžiku iniciují zapalování a motor nastartuje.

Odlučovače NO_x – selektivní katalytická redukce (Selective Catalytic Reduction – SCR). NO_x jsou redukovány na dusík a vodu užitím močoviny na katalyzátoru SINOx®. Systém SINOx® je instalován za každým motorem ve směru proudění ve výfukovém traktu. Pro redukci CO je část reaktoru vyplněna katalyzátory OXI (kovové provedení využívající platinové technologie). V reaktoru jsou naskládány jednotlivé moduly katalyzátoru.

Komín – samostatný komín č. 103 (30 m).

Měření emisí – měřicí místo na výstupu ze spalínového kotle nebo na ochozu každého výduchu.

Plynový motor PM2 [zdroj č. 005]; popis jako PM1; komín č. 104 (30 m).

Plynový motor PM3 [zdroj č. 006]; popis jako PM1; komín č. 105 (30 m).

Plynový motor PM4 [zdroj č. 007]; popis jako PM1; komín č. 106 (30 m).

Plynový motor PM5 [zdroj č. 008] – pístový plynový motor, výrobce Rolls-Royce Engines Bergen; jmen. tepel. příkon 24,05 MW, celk. jmen. tepelný příkon 24,05 MW; generátor o elektrickém výkonu 11,47 MWe, zkušební provoz od 09.07.2020; kolaudační souhlas byl vydán 19.05.2021.

Palivo – zemní plyn.

Odlučovače NO_x – selektivní katalytická redukce (SCR); popis viz výše.

Komín – samostatný komín č. 107 (30 m)

Měření emisí – měřicí místo na rovných úsecích výstupních kouřovodů před vstupem do komína (samostatná příruba).

Plynový motor PM6 [zdroj č. 009] – pístový plynový motor, výrobce Rolls-Royce Engines Bergen; jmen. tepel. příkon 24,05 MW, celk. jmen. tepelný příkon 24,05 MW; generátor o elektrickém výkonu 11,47 MWe; uvedení do provozu a popis jako u PM5.

Komín – samostatný komín č. 108 (30 m).

PM5, PM6 jsou umístěny v novém objektu, který navazuje na stávající objekt s plynovými motory PM1 až PM4. Celkem 2 motor-generátorové jednotky, o výkonu cca 2x 11,47 MWe.

Provoz všech motor-generátorových jednotek je blokový. Motor-generátorové jednotky jsou umístěny v samostatných prostorech. Sání a výduchy větracího a spalovacího vzduchu jsou vybaveny tlumiči hluku. Motory budou umožňovat rychlé najetí a změny výkonu tak, aby mohly být použity pro poskytování služeb k regulaci rozvodné/přenosové soustavy, případně upravovat výkon dle požadavků lokálního distributora elektrické energie.

Kogenerační režim - využití zbytkového tepla ze spalin u plynových motorů PM1 až PM4

Parogenerátory – spalinové parní kotle

Teplu z chlazení motorů a z jejich spalin se využívá na výrobu páry ve spalinových parogenerátorech HRSG (Heat Recovery Steam Generator) a na předehřev topné vody. Spaliny plynových motorů jsou po vyčištění zavedeny do spalinových parních kotlů, ve kterých se využívá zbytkové teplo spalin k výrobě páry o tlaku 1,1 MPa a teplotě 275 °C. Jsou instalovány celkem 4 parogenerátory; každý je samostatně propojen s jedním plynovým motorem.

HRSG se sestává z několika hlavních montážních bloků – bubnu; bloku parogenerátoru, který obsahuje přehřívák výstupní, přehřívák vstupní se vstříkovou regulací teploty přehřáté páry, výparníkový svazek a ekonomizér, které jsou uloženy ve společné nosné konstrukci. Jsou navzájem spojeny spalinovými plechovými kanály. U přehříváků a výparníkového svazku je s ohledem na vyšší teploty spalin provedena ještě vnitřní izolace.

Předehřev topné vody v ohříváku topné vody – další využití tepla ze spalin

Za spalinovým kotlem je umístěn spalinový výměník pro předehřev vratné větve topné vody centrálního zásobování teplem, teplota topné vody se zvýší cca z 65°C na 92°C.

Celkové teplo získané z provozu jedné kogenerační jednotky je 7 647 kW (teplo v parní části HRSG a přenos tepla do topné vody).

Spaliny z plynových motorů mohou být vedeny do spalinového parogenerátoru nebo by-passem přímo do komína. Součástí komínů jsou vestavěné tlumiče hluku. Výška komínového výduchu pro spaliny z plynových motorů je 30 m nad terénem. Každý motor má vlastní výduch i vlastní měřicí místo.

V současné době je základním provozním režimem plynových motorů jejich udržování v pohotovostním stavu. Důvodem je smluvního plnění podpůrné služby, kdy je na požadavek společnosti ČEPS, a. s. (provozovatel elektrické přenosové soustavy) možný jejich rychlý start na plný výkon do 5 minut (služba MZ5).

Funkce plynových motorů v elektrické přenosové soustavě, jako výkonové rezervy, neumožňuje předvídatí termínu jejich spuštění, ani odhad doby, po kterou budou provozovány.

Kogenerační režim u budoucích plynových motorů PM5 a PM6 a způsob jejich provozování

Obdobně jako u PM1 až PM4 bude teplo využíváno ve spalinových parních kotlích.

Nové dva motory budou provozovány v režimu regulovaného zdroje, tj., provoz bude řízen přímo z velínu ČEPS a.s. a je předpokládám reálný roční provoz v následujícím rozsahu: PM5 - 8 600 h/rok, PM6 -4 300 h/rok. Provozovatel je poskytovatelem podpůrné služby (PpS), se smluvním závazkem vůči ČEPS a bude disponovat/disponuje certifikátem, jehož účelem je prokázat schopnost energetického zařízení poskytnout PpS. ČEPS bude moci zdroje využívat pouze v rozsahu provedené certifikace. V případě poruchy zdroje oznamuje provozovatel tuto skutečnost společnosti ČEPS na základě Kodexu PS a zdroj je dočasně vyjmut z poskytování podpůrné služby.

Palivové hospodářství - uhlí

Doprava je realizována železničními vagony. Vykládka se provádí z vagónů do hlubinných šterbinových zásobníků. Zásobníky tvoří dvě skupiny zásobních komor konstrukčně řešených tak, že uhlí samovolně nepadá ze zásobníků, ale je vyhrnováno pomocí propelerového vozu na gumové pasy. Palivo lze dopravovat jak do kotelny, tak na skládku paliva. Vykládka paliva na nekrytou skládku probíhá volně bez použití teleskopických trubíc. Skládky je rozdělena na dvě části domkem pasových vah a šikmým zauhlovacím mostem. V prostorách zauhlování bylo v roce 2008 instalováno mlžící zařízení na přesypy paliva, které omezuje úlety uhelného prachu. Skládky č. 1 má kapacitu 8 500 tun při skladování uhlí do výšky 1,5 m a skládka č. 2 má kapacitu 17 000 tun, tzn., že celková kapacita skládky činí 25 500 tun. Při pěchování po vrstvách pojezdem buldozeru je podle provozních pravidel možno uložit celkem na celé skládce 65 000 tun paliva.

Veškeré dopravníkové trasy jsou umístěny v zakrytých dopravních mostech. Při ukládání paliva na skládku je toto rozhrnováno a dusáno pomocí buldozerů. Každý kotel má svůj zásobník (285 m³, cca 360 t). Veškeré trasy jsou napojeny na elektronický systém protipožární ochrany a vybaveny protipožárním zařízením (tvorba vodní clony).

K červenci 2015 byla realizována opatření ke snížení prašnosti vnitřního zauhlování (instalace průmyslového vysavače, vybavení přesypů dopravníků a shozů paliva mlžením) a ke snížení prašnosti vnějšího zauhlování (vybavení přesypů dopravníků a shozů paliva mlžením, instalace 1 ks rukávce pro vykládku uhlí z dopravních pasů na skládku, zakoupení 1 ks mlžného děla).

Skladování biomasy (dřevní štěpky)

Biomasa je skladována ve vyčleněné krajní části uhelné skládky na ploše cca 300 m², zpevněné betonovým podkladem. Vyčleněný prostor je částečně zastřešen. Maximální množství uložené biomasy je 300 t (cca 15 kamionů), s max. dobou uložení 5 dní. V případě zvýšené prašnosti z důvodu klimatických podmínek, nízkého obsahu vlhkosti biomasy, přijímá provozovatel opatření ke snížení prašnosti (např. mlžení).

Palivové hospodářství – plyn

Vysokotlaká (VTL) plynovodní přípojka a navazující průmyslový plynovod tvoří podzemní i nadzemní vedení o celkové délce 1,95 km, které je u podzemní části uloženo do hloubky minimálně 0,80 m pod úroveň terénu. Jako záložní zdroj energie pro regulační stanice slouží elektrocentrála GRIZZLI 14040H pro nezávislou výrobu elektrického proudu na bázi benzínového motoru o výkonu 23 kW.

Elektroodlučovače

Spaliny z kotlů K5 a K6 jsou čištěny elektrostatickými odlučovači (EO). Elektroodlučovač z kotle K3 byl upraven pro nový kotel K5, z kotle K2 pro nový kotel K6. Účinnost je cca 99,7 %. Odlučovač je složen z vlastní skříně, systému usazovacích a oklepávacích elektrod, výsypek s turnikety, zásobníku popílku a zdroje vzduchu pro provzdušňování popelovin v zásobníku. Odtah spalin z kotle a dopravu kouřových plynů do komína zajišťuje kouřový ventilátor. Popílek je z elektrod oklepáván do spodní části odlučovače a turniketem transportován do zásobníku.

Hospodářství popílku, strusky

Popílek z elektroodlučovačů je sklepáván do násypků a odtud je šnekovými dopravníky dopraven do 3 sil popílku. Popílek je expedován denně v autocisternách (suchý) a uzavřených vozech (vlhčený). Struska je od vynašečů soustředována v násypkách (2 sílech), z nichž je gravitačně nakládána na přepravní prostředky. Prostor nakládky je zastřešen, násyp je prováděn z výsypných rukávců.

K prosinci 2014 byla realizována opatření ke snížení prašnosti vnějšího odpopílkování a odstruskování – expedice popelovin (snižování prašnosti prostorů pod výsypkami metodou nízkotlaké mlhové stěny, dělicích plechových stěn, instalace 1 ks nástavce pro nakládku strusky, instalace rozvodů pro připojení pojízdného vysavače).

Hospodářství odsíření

Spaliny z uhelných kotlů jsou čištěny mokrou vápencovou vypírkou v odsiřovacím reaktoru. Produktem odsíření je

- energosádrovec - vzniká odvodněním zahuštěné sádrovcové suspenze ze spodní části absorbéru,
- jednorázový odkal - v případě potřeby bude sveden do cisterny k likvidaci.

V provozu od března 2015, výrobcem je ZVVZ Milevsko (ZVVZ-Enven Engineering, a. s.).

Výroba elektrické energie – turbogenerátor TG 3

Zařízením pro výrobu elektrické energie je generátor, výrobce Škoda Plzeň, o jmenovitém výkonu 20 MW poháněný kondenzační turbínou se dvěma odběry. Generátor dodává výstupní napětí 10,5 kV. Toto napětí je transformováno jednak na 110 kV (dodávky do nadřazené distribuční soustavy) a jednak na 6 kV pro hlavní rozvodnu (vlastní spotřeba, dodávky do areálu Silon a s.).

Instalovaná turbína je kondenzační, typu VEE 63 se 2 regulovanými odběry (nominální hodnoty 11,3 bar/9 t/h a 2,8 bar/11,6 t/h), jmenovitý výkon zvýšen z 20 MW na 26 MW (rok 2019), vysokotlaká regulace. Turbína je napojena na společný parovod z kotlů K5 a K6.

Výroba a rozvody vzduchu

Výroba je zajištěna kompresorovou stanicí, která zajišťuje dodávku tlakového a přístrojového vzduchu pro veškerá nová i stávající zařízení. Zajišťuje tlakový vzduch pro kotle a jejich provozní uhelné zásobníky a mezizásobníky, pro odsiřovací zařízení kotlů, pro vodní hospodářství, strojočnu a kondenzaci, mechanické dílny, vyrovnávací nádrž horkovodní stanice, ovládání havarijního bezpečnostního ventilu na přívodu páry pro horkovodní stanici (HVS), čištění spalin plynových motorů a další potřebná zařízení. Kompresorová stanice je tvořena dvěma novými šroubovými kompresory s kondenzační a adsorpční sušičkou vzduchu. Jako provozní rezerva jsou z původních pěti kompresorů ponechány dva pístové kompresory, umístěné na kotě ± 0,0m. Další možnou rezervou je použití tlakového vzduchu z rozvodů závodu SILON.

Start motorů se provádí pomocí stlačeného vzduchu, který je zajišťován samostatnou kompresorovou stanicí umístěnou ve strojočně plynových motorů. Vzdušníky stlačeného vzduchu na 30 bar(g) zabezpečují tři startovací pokusy za sebou. Dva elektrokompresory udržují tlak 30 bar(g) ve čtyřech vzdušnicích startovacího vzduchu motorů. Elektrokompresory jsou propojeny do společné sběrné potrubní větve, která je pak propojena se všemi vzdušnicí. Výstupy ze vzdušníků jsou také propojeny mezi sebou pomocí společného rozdělovače, na který jsou napojeny startovací vzduchové motory plynových motorů a dvě jednotky pro zpracování ovládacího/přístrojového vzduchu o tlaku 7 bar(g).

Rozvody páry

Pára z uhelných kotlů je vedena společným parovodem jednak k redukčním stanicím pro výrobu páry o tlaku 2,0 MPa, 1,0 MPa a 0,2 MPa, jednak k parnímu turbogenerátoru s odběry páry o tlaku 1,0 MPa a 0,2 MPa. Pára je dodávána externím odběratelům.

Pára ze spalinových parních kotlů 1,1 MPa je vyvedena samostatným parovodem do parního systému teplárny.

Chladicí okruh turbíny a chlazení plynových motorů

Zařízení sloužící pro kondenzaci páry, která projde turbínou do kondenzátoru. Jedná se o uzavřený chladicí okruh tvořený čerpadly a potrubím pro dopravu čisté chladicí vody do kondenzátoru turbíny a zpětným potrubím přivádějícím oteplenou vodu z kondenzátoru na ventilátorové chladicí buňky. Do chladicí vody není přidáváno žádné chladicí médium. Ztráty vody odparem a odluhem chladicího okruhu jsou doplňovány pitnou vodou. Do chladicího okruhu je dávkován biocid, činidlo proti korozi a vytváření kotelního kamene.

Trafostanice

V zařízení jsou distribuční trafostanice: 2x olejové trafostanice (BAT01 a BAT02), 16x trafostanice vlastní spotřeby suché 6/0,4 kV, 1x olejová trafostanice 22/0,4 kV (trafo TDK, odstávkové), 6x technologické trafostanice olejové (pro EO5 a EO6); 3x olejové trafostanice (pro EO1, který je odpojen).

Provozovatel připravuje výstavbu nové rozvodny R22kV LDS Planá a 2 transformátorů na parc. č. 1581/1 a 1578 v k.ú. Planá nad Lužnicí. Stanoviště nových otevřených transformátorů BBT01 a BBT02 (každý s náplní 7 500 kg oleje) budou tvořit železobetonové monolitické vany pro zachycení případného úniku oleje a boční železobetonové konstrukce pro ukotvení pomocných konstrukcí technologie transformátorů. Vany budou napojeny na záchytnou jímku.

Horkovodní stanice

Soubor zařízení a staveb pro dálkové horkovodní topení. Topná voda je ohřívána ve výměnících, v nichž je topným médiem pára 0,2 MPa. Z výstupu výměníků vstupuje topná voda do izolovaných venkovních rozvodů a jimi je přiváděna k odběratelům. Ochlazená voda z topné soustavy je vratným potrubím přiváděna pomocí oběhových čerpadel do dochlazovačů kondenzátu. Zde se oběhová voda přehřívá a vstupuje opět do výměníků pára – voda k dohřátí na požadovanou teplotu. Provoz stanice je pouze v zimním období. Vratná voda do horkovodní stanice se přehřívá ztrátovým teplem z plynových motorů, případně i spaliny ve spalinových parních kotlích jsou-li provozovány.

Shromažďovací místa odpadů kategorie O a N

U elektrostatických odlučovačů jsou umístěna tři sila na popílek, dále ke shromažďování ostatních odpadů jsou využívány mobilní ocelové a plastové kontejnery, které jsou rozmístěny na vyhrazených venkovních plochách. Nebezpečné odpady jsou shromažďovány v uzamykatelném objektu z ocelového plechu s betonovou podlahou s nepropustnou úpravou. Objekt je vybaven kovovými a plastovými nádobami. Nebezpečné odpady jsou odděleně shromažďovány principem dvojího obalu v kovových či plastových kontejnerech a nádobách.

Mobilní plastová čerpací stanice

je využívána pro skladování motorové nafty do traktorů, kapacita je 2 500 l.

Sklad oleje pro plynové motory PM1 až PM4

Sklad oleje (Total nateria MP 40) pro motorové oleje je oddělen od hlavní strojovny plynových motorů. Všechny 4 motorové jednotky mají společnou zásobní nádrž mazacího oleje (objem 14 m³), umístěnou nad havarijní jímku (její velikost je dimenzována pro 6 motorů). Nádrž je válcová s klenutými dny o průměru 2200 mm a její naplnění plně postačí pro provoz motorů po dobu jednoho měsíce. Je vybavena stavoznakem, průlezem, přepadem a větrací trubicí. Plnění nádrže se provádí ze stáčecího místa z cisterny po připojení cisterny rychlospojkou, případné úniky jsou svedeny do havarijní jímky.

Vyčerpání upotřebeného odpadního oleje (v případě potřeby) - přes příslušné armatury a potrubí, olej předat oprávněné osobě k regeneraci příp. dalšímu využití.

VODNÍ HOSPODÁŘSTVÍ

Vodovodní přípojka

Zařízení je zásobováno pitnou vodou z vodovodu pro veřejnou potřebu od společnosti Jihočeský vodárenský svaz (od srpna 2013); vodovodní přípojka na dodávku pitné vody od společnosti ČEVAK a. s. slouží jako záložní zdroj.

Kanalizační přípojka do kanalizace pro veřejnou potřebu

slouží k odvádění splaškových a technologických odpadních vod a části srážkových vod ze zařízení a ostatních producentů do kanalizace pro veřejnou potřebu aglomerací měst Tábor, Sezimovo Ústí a Planá nad Lužnicí, která je ukončena čistírnou odpadních vod.

Vypouštění odpadních vod do Lužnice - kanalizace technologických odpadních vod

slouží k odvádění technologických odpadních vod (odluhy a odkaly kotlů, odluh spalinových parních kotlů, odluh chladicího systému turbíny, prací vody z linky úpravy kondenzátu) a části srážkových vod do vod povrchových – vodního toku Lužnice. Nakládání s odpadní vodou v rámci technologie je upraveno způsobem, který zajišťuje, že teplota odpadních vod v místě původního sledování teploty na pozemku parcely č. 3000 v k. ú. Planá nad Lužnicí (orientační souřadnice v S-JTSK X = 1 124 799, Y = 734 086) je max. 36 °C (s použitím chladiče odluhů, vychlazovací jímky, snížením množství odluhů). Ve vypouštěných vodách nejsou vody z technologie odsíření palin.

DEMI stanice – mj. chemické látky k regeneraci katexu a anexu:

- nádrž kyseliny chlorovodíkové - polypropylénová nádrž o obsahu 10 m³
- nádrž hydroxidu sodného - polypropylénová nádrž o obsahu 10 m³

umístěné v záchytné jímce s odvodem do neutralizační jímky.

Vodní hospodářství kotelny

Jedná se o soubor zařízení sloužící k úpravě vratných kondenzátů (sběr, filtrace, změkčování), napájecí vody (ohřev, termické odplynění) a k řízení chemického režimu (dávkování chemikálií pro ochranu systému před korozí a tvorbou nánosů).

K úpravě slouží i čpavková voda v množství max. 0,4 m³.

Monitorovací vrt podzemních vod v prostoru bývalého hospodářství topných olejů

je umístěn na parcele č. 1602/12 v k.ú. Planá nad Lužnicí, v blízkosti již odstraněných skladovacích nádrží lehkého topného oleje. Technologie byla odstraněna a prostor sanován v roce 2016.

Fotovoltaická elektrárna (FVE) - mimo režim integrované prevence

Výstavba fotovoltaické elektrárny (FVE) bude probíhat na parcelách mimo zařízení „C-Energy Planá nad Lužnicí“. Související systém akumulace energie bude umístěn v areálu zařízení na parcele č. 1584/1 v k. ú. Planá nad Lužnicí. Provozování FVE včetně systému akumulace energie bude mimo režim integrované prevence.

Provoz „EVECONT – Modulární zařízení pro environmentálně šetrné využití materiálově nevyužitelného odpadu“, na pozemcích parcel č. 1579, 1581/1, 1585/1, 1585/6, 3128/1 v k.ú. Planá nad Lužnicí (dále jen „EVECONT“), není součástí zařízení v režimu integrované prevence. Majitelem a provozovatelem zařízení EVECONT je EVECO Brno, s.r.o.; výstavba v roce 2019, od začátku roku 2020 probíhá jeho uvádění do provozu.

I.

Krajský úřad v souladu s ustanoveními § 13 odst. 3 písm. d), 4, 5 a 6 ve vazbě na § 14 zákona o integrované prevenci **stanovuje** provozovateli závazné podmínky provozu zařízení a s ním přímo spojených činností, dále postupy a opatření zabezpečující plnění těchto podmínek (dále jen „**závazné podmínky provozu**“).

Závazné podmínky provozu**A. Emisní limity****A.1 Ovzduší**

A.1.1 Podmínka vyjmuta.

A.1.2 Emisní limity a další podmínky provozování pro kotel K4

a) Podmínky platné do 31.12.2019 – vyjmuty.

b) Podmínky platné od 01.01.2020

| Emisní zdroj | Látka nebo ukazatel | Emisní limit v mg/m ³ | Vztažné podmínky | Četnost měření |
|--------------------------------|---------------------|----------------------------------|------------------|-----------------------|
| Kotel K4 Palivo: zemní plyn | SO ₂ | nestanoven | A | neměří se |
| | NO _x | 100 | A | 1x za kalendářní rok* |
| | TZL | nestanoven | A | neměří se |
| | CO | 50 | A | 1x za kalendářní rok* |

A- koncentrace příslušné látky v suchém plynu za normálních stavových podmínek, s referenčním obsahem kyslíku v odpadním plynu 3 % pro plynná paliva

* Nejdříve po uplynutí 6 měsíců od data předchozího měření.

- c) Pravidelné jednorázové měření se u kotle K4 neprovádí, pokud jeho provozní hodiny nepřekročí 500 hodin ročně, vyjádřeno jako klouzavý průměr za období tří kalendářních let. Pokud se měření v daném kalendářním roce neprovádí, použije se ke zjištění úrovně znečišťování výpočet. Výpočet se provádí jako součin měrné výrobní emise stanovené autorizovaným měřením a příslušné vztažné veličiny (z posledního provedeného měření).
- d) Kromě pravidelného jednorázového měření se dále provádí jednorázové měření emisí nejpozději do 4 měsíců po prvním uvedení stacionárního zdroje do provozu, po každé změně paliva v povolení provozu, nebo po každém zásahu do konstrukce nebo vybavení stacionárního zdroje, který by mohl vést ke změně emisí.

A.1.3 Emisní limity a další podmínky provozování pro kotle K5 a K6 do 17.08.2021

a) Emisní limity

| Emisní zdroj [palivo; č. komínu] | Látka nebo ukazatel | Emisní limit [mg/m ³] | Vztažné podmínky ¹⁾ | Četnost pravidelného měření |
|--|---------------------|-----------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|
| 005 Kotel K5 [hnědé uhlí; 002] 006 Kotel K6 [hnědé uhlí; 002] | SO ₂ | 400 | A | 2x/ kalendářní rok ²⁾ |
| | NO _x | 300 | A | |
| | TZL | 20 | A | |
| | CO | 250 | A | |
| 005 Kotel K5 [hnědé uhlí + max. 30 % hmot. biomasy (dřevní štěpky); 002] ³⁾ 006 Kotel K6 [hnědé uhlí + max. 30 % hmot. biomasy (dřevní štěpky); 002] ³⁾ | SO ₂ | 358 | A | |
| | NO _x | 290 | A | |
| | TZL | 20 | A | |
| | CO | 250 | A | |
| 005 Kotel K5 [hnědé uhlí + 31 % až 45 % hmot. biomasy (dřevní štěpky); 002] ³⁾ 006 Kotel K6 [hnědé uhlí + 31 % až 45 % hmot. biomasy (dřevní štěpky); 002] ³⁾ | SO ₂ | 333 | A | |
| | NO _x | 283 | A | |
| | TZL | 20 | A | |
| | CO | 250 | A | |

1) Vztažné podmínky A – koncentrace příslušné látky při normálních stavových podmínkách v suchém plynu, s referenčním obsahem kyslíku v odpadním plynu 6 % pro pevná paliva.

2) Provádí se vždy nejméně jednou za 6 měsíců.

3) Podmínky pro spalování hnědého uhlí biomasou platí po zkušební dobu dle podmínky **G.6.1**.

Pravidelné autorizované měření emisí bude provedeno za takové kombinace použitého paliva na jednotlivých kotlích K5, K6, která mj. umožní použití výsledků z protokolů pro výpočet ročních emisí z kotlů K5 a K6. Pokud určité palivo nebude při měření k dispozici nebo budou spalována paliva ve více než 2 kombinacích hmotnostních poměrů v daném kalendářním roce, provozovatel při výpočtu ročních emisí použije výsledky ze spalování takového paliva z poslední autorizované zkoušky (nejdéle z předchozího kalendářního roku) a situaci odůvodní.

- b) Pravidelné jednorázové měření bude prováděno při současném provozu obou kotlů K5 a K6.
- c) Kromě pravidelného jednorázového měření se dále provádí jednorázové měření emisí nejpozději do 4 měsíců po prvním uvedení stacionárního zdroje do provozu, po každé změně paliva nebo tepelně zpracovávaného odpadu v povolení provozu, nebo po každém zásahu do konstrukce nebo vybavení stacionárního zdroje, který by mohl vést ke změně emisí.

V případě změny paliva – hnědé uhlí s max. 30 % hmot. biomasy – se za datum určující počátek lhůty 4 měsíců uvažuje datum nabytí právní moci rozhodnutí čj. KUJCK 122707/2020 ze dne 02.10.2020.

V případě změny paliva – hnědé uhlí s max. 45 % hmot. biomasy – se za datum určující počátek lhůty 4 měsíců uvažuje datum nabytí právní moci rozhodnutí čj. KUJCK 1402/2021 ze dne 06.01.2021.

d) Hodnocení plnění emisního limitu v případě, kdy mají společně zaústěné kotle K5 a K6 plnit odlišné emisní limity

Při společném provozu obou kotlů K5 a K6 zaústěných do společného komína se bude vyhodnocení plnění emisního limitu provádět váženým průměrem emisních limitů podle objemu spalin jednotlivých kotlů (obdobu spalování směsi paliv – návod v části III. přílohy č. 2 vyhlášky č. 415/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů).

Hodnocení plnění emisních limitů kotle K5 a kotle K6 uvedeným způsobem bude součástí protokolu z autorizovaného měření.

A.1.4 Emisní limity a další podmínky provozování pro pístové spalovací motory PM1, PM2, PM3 a PM4

a) Emisní limity

| Označení zdroje; jmen. tepelný příkon; celk. jmen. tepelný příkon, palivo [č. komínu] | Látka nebo ukazatel | Emisní limit [mg/m ³] | Vztažné podmínky ¹⁾ | Četnost pravidelného měření |
|---|---------------------|-----------------------------------|--------------------------------|-----------------------------------|
| 004 Plynový motor PM1; 20,05 MW; celk. 20,05 MW; ZP [komín č. 103] | NO _x | 200 | A | 1x / kalendářní rok ²⁾ |
| 005 Plynový motor PM2; 20,05 MW; celk. 20,05 MW; ZP [komín č. 104] | | | | |
| 006 Plynový motor PM3; 20,05 MW; celk. 20,05 MW; ZP [komín č. 105] | CO | 266 | A | |
| 007 Plynový motor PM4; 20,05 MW; celk. 20,05 MW; ZP [komín č. 106] | | | | |

¹⁾ Vztažné podmínky A – koncentrace příslušné látky při normálních stavových podmínkách v suchém plynu, s referenčním obsahem kyslíku v odpadním plynu 5 % pro plynná paliva.

²⁾ Provádí se nejdříve po uplynutí 6 měsíců od data předchozího jednorázového měření.

b) Dokud bude pístový motor PM1, PM2, PM3 nebo PM4 v provozním režimu, kdy s ohledem na jeho funkci v přenosové soustavě a způsob provozování není možné splnit povinnost oznámení měření emisí nejméně 5 pracovních dnů předem České inspekci životního prostředí, bude pravidelné jednorázové měření prováděno vždy při první příležitosti, kdy bude možné tuto povinnost splnit. V kalendářním roce, ve kterém nebude provedeno měření emisí pístového motoru, bude provozovatel zjišťovat úroveň znečišťování u tohoto pístového motoru výpočtem.

c) Změna zdroje znečišťování ovzduší v jeho funkci v přenosové soustavě a ve způsobu jeho provozování, zejména vyjmutí zdroje ze zvláštního režimu, bude krajskému úřadu a České inspekci životního prostředí ohlášena nejpozději do 15 dnů od vzniku skutečnosti.

d) Kromě pravidelného jednorázového měření se dále u jednotlivého zdroje provádí jednorázové měření emisí nejpozději do 4 měsíců po prvním uvedení stacionárního zdroje do provozu, po každé změně paliva v povolení provozu, nebo po každém zásahu do konstrukce nebo vybavení stacionárního zdroje, který by mohl vést ke změně emisí.

A.1.5 Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW (kód 1.2. přílohy č. 2 zákona o ochraně ovzduší) - s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nižším než 50 MW

a) Emisní limity

| Emisní zdroj; jmen. tepelný příkon; celk. jmen. tepelný příkon [č. komínu] | Látka nebo ukazatel | Emisní limit [mg/m ³] | Vztažné podmínky ¹⁾ | Četnost pravidelného měření |
|---|---------------------------|---|--------------------------------------|---|
| 008 Plynový motor PM5; 24,05 MW; celk. 24,05 MW; ZP [komín č. 107] | NO _x | 200 | A | 1x / kalendářní rok ²⁾ |
| 009 Plynový motor PM6; 24,05 MW; celk. 24,05 MW; ZP [komín č. 108] | CO | 266 | A | |

¹⁾ Vztažné podmínky A – koncentrace příslušné látky při normálních stavových podmínkách v suchém plynu, s referenčním obsahem kyslíku v odpadním plynu 5 % pro plynná paliva.

²⁾ Provádí se nejdříve po uplynutí 6 měsíců od data předchozího jednorázového měření.

Platnost emisních limitů: po ukončení platnosti podmínky A.1.5.1 písm. a) integrovaného povolení.

b) Kromě pravidelného jednorázového měření se dále u jednotlivého zdroje provádí jednorázové měření emisí nejpozději do 4 měsíců po každé změně paliva v povolení provozu, nebo po každém zásahu do konstrukce nebo vybavení stacionárního zdroje, který by mohl vést ke změně emisí.

A.1.6 Emisní limity a další podmínky provozu pro kotel K5 a K6 od 18.08.2021

002 Kotel K5 – jmen. tepel. příkon 35,8 MW, cel. jmen. tepel. příkon 71,6 MW, palivo hnědé uhlí nebo hnědé uhlí s max. 45 % hmot. biomasy (dřevní štěpky); fluidní, bez SNCR/SCR [komín 002]

003 Kotel K6 – jmen. tepel. příkon 35,8 MW, cel. jmen. tepel. příkon 71,6 MW, palivo hnědé uhlí nebo hnědé uhlí s max. 45 % hmot. biomasy (dřevní štěpky); fluidní, bez SNCR/SCR [komín 002]

a) Emisní limity pro spalování hnědého uhlí

Tabulka č. 1

| Látka nebo ukazatel | Jednotky | Refer. podmínky ¹⁾ | Emisní limit roční průměrná hodnota | Podmínka pro splnění emisního limitu v % | | |
|-------------------------------|-------------------|-------------------------------------|---|---|----------------------|----------------------|
| | | | | měsíční koncentrace | denní koncentrace | ½hod. koncentrace |
| TZL ³⁾ | mg/m ³ | A | 18 | 111 | 122 | 222 |
| NO _x ³⁾ | mg/m ³ | A | 270 | 111 | 122 | 222 |
| SO ₂ ³⁾ | mg/m ³ | A | 360 | 111 | 111 | 222 |
| HCl ²⁾ | mg/m ³ | A | 20 | | | |
| HF ²⁾ | mg/m ³ | A | 7 | | | |
| Hg ²⁾ | µg/m ³ | A | 10 | | | |

¹⁾ Referenční podmínky A – suchý plyn, teplota = 273,15 K, tlak = 1013 hPa při 6 % O₂.

²⁾ Emisní limit se u jednorázového měření posuzuje jako průměr vzorků odebraných v průběhu jednoho roku. Jednorázové měření se hodnotí dále také dle podmínky A.1.10.

³⁾ Pokud se v období do 31.12.2021 provádí jednorázové měření TZL, NO_x, SO₂, hodnotí provozovatel pouze roční emisní limit a denní koncentraci (jako průměr za interval odběru vzorků). Jednorázové měření se hodnotí dále také dle podmínky A.1.10.

Podmínka pro splnění emisního limitu – minimální požadavek v %

Emisní limit je považován za splněný, pokud roční průměrná koncentrace nepřekračuje jeho hodnotu a zároveň žádná měsíční, denní a půlhodinová koncentrace nepřekračuje vypočtenou hodnotu pomocí uvedeného procentního vyjádření požadované koncentrace (pro kontinuální měření).

Tabulka č. 2

| Látka nebo ukazatel | Jednotky | Refer. podmínky ¹⁾ | Emisní limit průměrná měsíční hodnota | Podmínka pro splnění emisního limitu v % | |
|---------------------|-------------------|-------------------------------|---------------------------------------|--|-------------------|
| | | | | denní koncentrace | ½hod. koncentrace |
| CO ²⁾ | mg/m ³ | A | 250 | 110 | 200 |

¹⁾ Referenční podmínky A – suchý plyn, teplota = 273,15 K, tlak = 1013 hPa při 6 % O₂.

²⁾ Pokud se v období do 31.12.2021 provádí jednorázové měření CO, hodnotí provozovatel pouze měsíční emisní limit; jednorázové měření se hodnotí dále také dle podmínky A.1.10.

Podmínka pro splnění emisního limitu – minimální požadavek v %

Emisní limit je považován za splněný, pokud měsíční průměrná koncentrace nepřekračuje jeho hodnotu a zároveň žádná denní koncentrace a půlhodinová koncentrace nepřekračuje vypočtenou hodnotu pomocí uvedeného procentního vyjádření požadované koncentrace (pro kontinuální měření).

b) Emisní limity pro spalování hnědého uhlí s max. 30 % hmot. biomasy

Tabulka č. 1

| Látka nebo ukazatel | Jednotky | Refer. podmínky ¹⁾ | Emisní limit roční průměrná hodnota | Podmínka pro splnění emisního limitu v % | | |
|-------------------------------|-------------------|-------------------------------|-------------------------------------|--|-------------------|-------------------|
| | | | | měsíční koncentrace | denní koncentrace | ½hod. koncentrace |
| TZL ²⁾ | mg/m ³ | A | 17 | 117 | 129 | 235 |
| NO _x ²⁾ | mg/m ³ | A | 260 | 111 | 122 | 222 |
| SO ₂ ²⁾ | mg/m ³ | A | 305 | 117 | 118 | 234 |
| HCl ²⁾ | mg/m ³ | A | 19 | | 138 | |

¹⁾ Referenční podmínky A – suchý plyn, teplota = 273,15 K, tlak = 1013 hPa při 6 % O₂.

²⁾ Pokud se v období do 31.12.2021 provádí jednorázové měření TZL, NO_x, SO₂, HCl, hodnotí provozovatel pouze roční emisní limit a denní koncentraci (jako průměr za interval odběru vzorků). Jednorázové měření se hodnotí dále také dle podmínky A.1.10.

Podmínka pro splnění emisního limitu – minimální požadavek v %

Emisní limit je považován za splněný, pokud roční průměrná koncentrace nepřekračuje jeho hodnotu a zároveň žádná měsíční, denní a půlhodinová koncentrace nepřekračuje vypočtenou hodnotu pomocí uvedeného procentního vyjádření požadované koncentrace (pro kontinuální měření).

Tabulka č. 2

| Látka nebo ukazatel | Jednotky | Refer. podmínky ¹⁾ | Emisní limit průměrná měsíční hodnota | Podmínka pro splnění emisního limitu v % | |
|---------------------|-------------------|-------------------------------|---------------------------------------|--|-------------------|
| | | | | denní koncentrace | ½hod. koncentrace |
| CO ³⁾ | mg/m ³ | A | 250 | 110 | 200 |
| HF ²⁾ | mg/m ³ | A | 5,8 | | |
| Hg ²⁾ | µg/m ³ | A | 9 | | |

¹⁾ Referenční podmínky A – suchý plyn, teplota = 273,15 K, tlak = 1013 hPa při 6 % O₂.

²⁾ Emisní limit posuzuje jako průměr za interval odběru vzorků, jednorázové měření se hodnotí dále také dle podmínky A.1.10.

³⁾ Pokud se v období do 31.12.2021 provádí jednorázové měření CO, hodnotí provozovatel pouze měsíční emisní limit, jednorázové měření se hodnotí dále také dle podmínky A.1.10.

Podmínka pro splnění emisního limitu – minimální požadavek v %

Emisní limit je považován za splněný, pokud měsíční průměrná koncentrace nepřekračuje jeho hodnotu a zároveň žádná denní koncentrace a půlhodinová koncentrace nepřekračuje vypočtenou hodnotu pomocí uvedeného procentního vyjádření požadované koncentrace (pro kontinuální měření).

c) Emisní limity pro spalování hnědého uhlí s 31 % až max. 45 % hmot. biomasy

Tabulka č. 1

| Látka nebo ukazatel | Jednotky | Refer. podmínky ¹⁾ | Emisní limit roční průměrná hodnota | Podmínka pro splnění emisního limitu v % | | |
|-------------------------------|-------------------|-------------------------------|-------------------------------------|--|-------------------|-------------------|
| | | | | měsíční koncentrace | denní koncentrace | ½hod. koncentrace |
| TZL ²⁾ | mg/m ³ | A | 17 | 117 | 129 | 235 |
| NO _x ²⁾ | mg/m ³ | A | 254 | 111 | 122 | 223 |
| SO ₂ ²⁾ | mg/m ³ | A | 272 | 122 | 124 | 244 |
| HCl ²⁾ | mg/m ³ | A | 18 | | 153 | |

¹⁾ Referenční podmínky A – suchý plyn, teplota = 273,15 K, tlak = 1013 hPa při 6 % O₂.

²⁾ Pokud se v období do 31.12.2021 provádí jednorázové měření TZL, NO_x, SO₂, HCl, hodnotí provozovatel pouze roční emisní limit a denní koncentraci (jako průměr za interval odběru vzorků). Jednorázové měření se hodnotí dále také dle podmínky A.1.10.

Podmínka pro splnění emisního limitu – minimální požadavek v %

Emisní limit je považován za splněný, pokud roční průměrná koncentrace nepřekračuje jeho hodnotu a zároveň žádná měsíční, denní a půlhodinová koncentrace nepřekračuje vypočtenou hodnotu pomocí uvedeného procentního vyjádření požadované koncentrace (pro kontinuální měření).

Tabulka č. 2

| Látka nebo ukazatel | Jednotky | Refer. podmínky ¹⁾ | Emisní limit průměrná měsíční hodnota | Podmínka pro splnění emisního limitu v % | |
|---------------------|-------------------|-------------------------------|---------------------------------------|--|-------------------|
| | | | | denní koncentrace | ½hod. koncentrace |
| CO ³⁾ | mg/m ³ | A | 250 | 110 | 200 |
| HF ²⁾ | mg/m ³ | A | 5,1 | | |
| Hg ²⁾ | µg/m ³ | A | 8 | | |

¹⁾ Referenční podmínky A – suchý plyn, teplota = 273,15 K, tlak = 1013 hPa při 6 % O₂.

²⁾ Emisní limit posuzuje jako průměr za interval odběru vzorků, jednorázové měření se hodnotí dále také dle podmínky A.1.10.

³⁾ Pokud se v období do 31.12.2021 provádí jednorázové měření CO, hodnotí provozovatel pouze měsíční emisní limit, jednorázové měření se hodnotí dále také dle podmínky A.1.10.

Podmínka pro splnění emisního limitu – minimální požadavek v %

Emisní limit je považován za splněný, pokud měsíční průměrná koncentrace nepřekračuje jeho hodnotu a zároveň žádná denní koncentrace a půlhodinová koncentrace nepřekračuje vypočtenou hodnotu pomocí uvedeného procentního vyjádření požadované koncentrace (pro kontinuální měření).

d) Hodnocení plnění emisního limitu v případě, kdy mají společně zaústěné kotle K5 a K6 plnit odlišné emisní limity se provádí dle podmínky A.1.7.

e) Monitoring kotlů K5, K6

| Látka nebo ukazatel [Referenční podmínky A – suchý plyn, teplota = 273,15 K, tlak = 1013 hPa při 6 % O ₂ .] | Monitoring |
|--|----------------------------------|
| NO _x , CO, SO ₂ , TZL, HCl ^{1) 6)} | kontinuální měření ⁵⁾ |
| HF ²⁾ , Hg | 1x / 3 měsíce |
| N ₂ O ³⁾ , kovy a polokovy kromě rtuti (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) | 1x / rok ⁴⁾ |

¹⁾ HCl – plynné chloridy vyjádřené jako HCl.

²⁾ HF – plynné fluoridy vyjádřené jako HF.

³⁾ Provádí se jako 2 řady měření – při zatížení > 70 % a druhá při zatížení < 70 %.

⁴⁾ Nejdříve po uplynutí 6 měsíců od data předchozího jednorázového měření.

- 5) V období od 18.08.2021 do 31.12.2021 lze kontinuální měření na provozovaném kotli nahradit jednorázovým měřením v četnosti 1x / 2 měsíce. Měření musí být nahlášeno předem ČIŽP OI České Budějovice nejméně 5 pracovních dní provedením tohoto měření.
- 6) V případě spalování 100 % hnědého uhlí se provádí měření HCl min. 1x / 3 měsíce nebo kontinuálně.

A.1.7 Hodnocení plnění emisního limitu v případě, kdy mají společně zaústěné kotle plnit odlišné emisní limity – od 18.08.2021

Emisní limity jsou stanoveny pro jednotlivé zdroje, bez zohlednění – zda do komínu je zaústěno více zdrojů.

Při společném provozu více kotlů (zdrojů) zaústěných do společného komína se bude vyhodnocení plnění emisního limitu provádět váženým průměrem emisních limitů podle objemu spalin jednotlivých kotlů (obdobu spalování směsi paliv – návod v části III. přílohy č. 2 vyhlášky č. 415/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů).

V případě jednorázového měření bude uvedený výpočet a posouzení plnění emisních limitů zřejmé z protokolu. V případě kontinuálního měření zajistí provozovatel, aby byly výsledky monitoringu přehledné i pro kontrolní orgány.

A.1.8 Kalibrace a ověření kontinuálního měření

Ověření správnosti výsledků kontinuálního měření zajistí provozovatel jednorázovým měřením emisí provedeným autorizovanou osobou dle zákona o ochraně ovzduší v četnosti 1x za kalendářní rok.

Každé 3 kalendářní roky bude provedena kalibrace kontinuálního měření emisí. Povinnost provést ověření správnosti výsledků kontinuálního měření je považována za splněnou provedením kalibrace kontinuálního měření emisí v souladu s určenými technickými normami.

Platnost podmínky: po instalaci kontinuálního měření pro kotle K5, K6; nejpozději od 01.01.2022.

A.1.9 Na kotlích, které nebyly v příslušném kalendářním roce provozovány:

- neprovádí se jednorázové ani kontinuální měření;
- neprovádí se jednorázové měření k ověření správnosti výsledků kontinuálního měření;
- neprovádí se kalibrace kontinuálního měření; pokud se měla v uvedeném kalendářním roce kalibrace provést, provozovatel její provedení zajistí v nejbližším termínu po zprovoznění kotle.

Frekvence monitorování se neuplatní v případě, kdy by byl kotel provozován výlučně pro účely měření.

A.1.10 Vyhodnocení plnění specifických emisních limitů, které nejsou stanoveny vyhláškou č. 415/2012 Sb., při jednorázovém měření

Provozovatel bude plnění stanovených specifických emisních limitů (roční průměrná hodnota nebo měsíční průměrná hodnota) vyhodnocovat v souladu s platnými právními předpisy, tj. v době vydání této podmínky dle § 6 vyhlášky č. 415/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů. Pokud je pro znečišťující látku integrovaným povolením stanovena hodnota denní koncentrace, použije se pro vyhodnocení povoleného maxima pro jednotlivá měření přednostně.

Podmínka se vztahuje i na emisní limity stanovené dle Závěrů o BAT."

A.2 Voda

A.2.1 Odpadní vody vypouštěné do vod povrchových – významného vodního toku Lužnice

| | |
|--------------------------------|--|
| Název obce | Planá nad Lužnicí |
| Katastrální území, parcela č. | Planá nad Lužnicí, parcela č. 3232/4 dle KN |
| IDVT | 10100007 |
| Vodní tok, ř.km, umístění jevu | Lužnice, ř.km 46,900; pravý břeh |
| Číslo hydrologického pořadí | 1-07-04-0500-0-00 |
| Hydrogeologický rajon | 6320 Krystalinikum v povodí Střední Vltavy |
| Poloha - souřadnice v S-JTSK | X = 1 124 756 Y = 734 162 |
| Kód a název vodního útvaru | HVL_0950 Lužnice od toku Nežárka po Košínský potok |
| Druh vypouštěných vod | průmyslové odpadní ostatní vody |
| Druh recipientu | vodní tok |

| | |
|------------------------------------|---|
| CZ-NACE provozovatele | 35.30.1 Výroba tepla |
| Povolené množství vypouštěných vod | |
| Průměrné povolené množství | 11,2 [l/s] |
| Max. povolené množství | 34 [l/s] |
| Max. měsíční povolené množství | 15 000 [m ³ /měsíc] |
| Roční povolené množství | 180 [tis. m ³ /rok] |
| Počet měsíců, kdy se vypouští | 12 (365 dnů) |
| Velikost zdroje znečištění v EO | 100 |
| Podmínka k povolení vypouštění | vypouštěné vody nebudou obsahovat odpadní vody z čištění spalin |
| Povolení se vydává na dobu do | 01.03.2028 |

Emisní limity:

| Značka | Ukazatel | Emisní limit ukazatele „p“ [mg/l] | Emisní limit ukazatele „m“ [mg/l] | Množství vypouštěného znečištění [t/rok] |
|-----------------------------------|--|-----------------------------------|-----------------------------------|--|
| NL | nerozpuštěné látky | 30 | 50 | 3,6 |
| RAS | rozpuštěné anorg. soli | 700 | 1 000 | 90,0 |
| C ₁₀ - C ₄₀ | uhlovodíky C ₁₀ – C ₄₀ | 0,5 | 1,0 | 0,05 |
| CHSK _{Cr} | chem. spotřeba kyslíku dichroman. metodou | 70 | 110 | 9,0 |
| N _{celk.} | celkový dusík | 15 | 30 | 2,5 |
| P _{celk.} | celkový fosfor | 1,0 | 1,8 | 0,15 |
| Fe | železo celkové | 1,0 | 3,0 | 0,15 |
| pH | pH | 6 - 10 | | |

B. Opatření k vyloučení rizik možného znečištění životního prostředí a ohrožování zdraví člověka pocházejících ze zařízení po ukončení jeho činnosti

- B.1** Před úplným ukončením provozu zařízení provozovatel prostřednictvím oprávněné osoby provede posouzení stavu znečištění půdy a podzemních vod nebezpečnými látkami, se kterými v zařízení nakládal, a nová zjištění porovná se stavem uvedeným ve schválené základní zprávě:
- pokud došlo k významnému znečištění půdy nebo podzemních vod těmito nebezpečnými látkami, učiní provozovatel zařízení kroky nezbytné k odstranění znečištění tak, aby bylo dané místo uvedeno do stavu popsaného v základní zprávě. Za tímto účelem lze zohlednit technickou proveditelnost takových opatření;
 - pokud znečištění půdy a podzemních vod v daném místě představuje významné riziko pro lidské zdraví nebo životní prostředí, přijme provozovatel nezbytná opatření k odstranění, regulaci, izolaci nebo snížení množství příslušných nebezpečných látek tak, aby dané místo přestalo uvedené riziko představovat. Přitom je nutno zohlednit současný nebo budoucí schválený způsob využívání daného místa a charakteristiku stavu území, kde je zařízení umístěno.
- B.2** Po úplném ukončení provozu zařízení provozovatel krajskému úřadu tuto skutečnost oznámí a předloží zprávu o realizovaných opatřeních včetně jejich výsledků, porovnaných s údaji ve schválené základní zprávě.

C. Podmínky zajišťující ochranu zdraví člověka a životního prostředí při nakládání s odpady

- C.1** Nakládání s odpady bude prováděno v souladu s platnou legislativou v oblasti odpadového hospodářství. Jednotlivé druhy odpadů zařazené podle druhu a kategorií budou odděleně shromažďovány.
- C.2** Odděleně budou shromažďovány materiálově využitelné odpady, zejména PET láhve, papír a lepenka, železo. Tyto odpady budou předány provozovateli zařízení k materiálovému využití těchto odpadů, případně provozovateli sběru a výkupu. Komunální odpad nebo odpady z obalů z papíru, plastů, skla a kovů mohou být na základě písemné smlouvy s obcí předávány do obecního systému odpadového

hospodářství. V takovém případě se odpady z obalů zařazují jako odpovídající druh komunálního odpadu.

- C.3** Odpady katalogových čísel „10 01 01 - Škvára, struska a kotelní prach (kromě kotelního prachu uvedeného pod číslem 10 01 04)“ a „10 01 02 - Popílek ze spalování uhlí“ je možné společně shromažďovat pod katalogovým číslem „10 01 02 - Popílek ze spalování uhlí“.
- C.4** Pokud nebude provozovatel zapojen do obecního systému odpadového hospodářství, pro účely odstranění zařadí směs nevyužitelných druhů odpadů kategorie ostatní odpad (po vytrídění nebezpečných a využitelných složek z podskupiny odpadů 20 01) pod katalogové číslo 20 03 01 Směsný komunální odpad.
- C.5** Provozovatel do 3 měsíců od nabytí právní moci rozhodnutí o změně integrovaného povolení čj. KUJCK 82775/2021 ze dne 30.07.2021 aktualizuje vnitřní směrnici pro nakládání s odpady. Směrnice bude zpracována podle podmínek integrovaného povolení a v souladu platnou legislativou v oblasti odpadového hospodářství. Ve směrnici budou popsána shromažďovací místa a shromažďovací prostředky pro jednotlivé odpady. Směrnici není nutno předkládat krajskému úřadu ke schválení. Při změnách ve způsobu nakládání s odpady provozovatel směrnici průběžně aktualizuje.

D **Podmínky zajišťující ochranu zdraví člověka, zvířat a ochranu životního prostředí, zejména ochranu ovzduší, půdy, lesa, podzemních a povrchových vod, přírody a krajiny**

- D.1** Provozovatel prokazatelně zajistí 1x ročně školení svých zaměstnanců v oblasti životního prostředí, nakládání s nebezpečnými chemickými látkami a směsmi, odpady, látkami závadnými vodám a provozními a havarijními řády.
- D.2** Provozovatel bude zařízení provozovat v souladu s Provozním řádem, obsahujícím soubor technickoprovozních parametrů a technickoorganizačních opatření k zajištění provozu stacionárního zdroje, včetně opatření k předcházení, ke zmírňování průběhu a odstraňování důsledků havarijního stavu v souladu s podmínkami ochrany ovzduší (dále jen „provozní řád“).
- D.2.1** Provozovatel zajistí aktualizaci provozního řádu zařízení dle zákona o ochraně ovzduší, v souladu s platným integrovaným povolením, přitom provozní řád bude dále obsahovat:
- informace o pravidelném zkoušení kvality paliv (rozsah a min. četnost, rozsah dle BAT 9 Závěrů o BAT)
 - formu záznamu provozu kotlů K5, K6 „za jiných než běžných provozních podmínek“ (OTNOC, BAT 10) v řídicím systému kotlů; pravidelné hodnocení celkových emisí během OTNOC (např. vypouštěné znečišťující látky z kotlů jsou odváděny by-passem mimo měření emisí; netýká se případů najíždění a odstavení kotle/kotlů). Počet takto zaznamenaných hodin bude provozovatel evidovat; doba archivace 5 let. Počet provozních hodin za kalendářní rok uvede provozovatel do hlášení dle podmínky CH.2 integrovaného povolení, včetně krátkého odůvodnění;
 - charakterizaci povolené biomasy (výhřevnost aj.) a podmínky pro spalování biomasy dle vyjádření společnosti INVELT SERVIS s.r.o. ze dne 17.06.2021;
 - popis měřicího místa dle podmínky D.2.2.

Provozovatel předloží aktualizovaný provozní řád krajskému úřadu ve 2 výtiscích.

Termín: do 1 měsíce od nabytí právní moci rozhodnutí čj. KUJCK 82775/2021 ze dne 30.07.2021.

- D.2.2** Provozovateli se umožňuje měřit koncentraci TZL z kotlů K5 a K6 po přechodnou dobu v místě za elektrostatickým odlučovačem (před mokřým odsířením spalin); emisní limity pro TZL zůstávají beze změny.

Provozovatel ohlásí přemístění sondy na měření TZL krajskému úřadu a ČIŽP OI České Budějovice nejpozději 2 pracovní dny po přemístění.

Platnost podmínky: od 01.01.2022 – 01.01.2023.

- D.3** Provozovatel oznámí krajskému úřadu odstranění odběrného místa povrchové vody z vodního toku Lužnice, které bude provedeno v souladu s rozhodnutím příslušného správního úřadu.

Termín oznámení: do 10 dnů od ukončení realizace.

- D.4** Vypouštění odpadních vod z odsíření spalin, které obsahují zvláště nebezpečné látky dle přílohy č. 1 zákona č. 254/2001 Sb., o vodách a o změně některých zákonů (vodní zákon), ve znění pozdějších předpisů (dále také „vodní zákon“), do kanalizace pro veřejnou potřebu je zakázáno. Vypouštění těchto vod lze povolit vydáním povolení vodoprávního úřadu formou rozhodnutí o změně integrovaného povolení.
- D.5**
- a) Provozovatel zajistí výsadbu vhodné izolační zeleně k omezení prašnosti v areálu provozovny a jejím okolí.
 - b) Výsadba bude provedena ve vhodném ročním období a bude trvale udržována.
 - c) Výsadba bude realizována do jednoho roku od doby platnosti kolaudačního souhlasu vydaného pro kotel K6.
- D.6** Požadavky na kvalitu biomasy spalované v kotlích K5 a K6
- a) spalovaná biomasa bude ve formě dřevní štěpky, povolené druhy dle přílohy č. 1 vyhlášky č. 477/2012 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu a o stanovení a uchování dokumentů, ve znění pozdějších předpisů:
 - kategorie 1, písm. a), b), c), d)
 - kategorie 2, písm. o), q), r)
 - kategorie 3, písm. g), h), i), j)
 - b) přitom zároveň dřevní štěpka nesmí obsahovat halogenované organické sloučeniny nebo těžké kovy v důsledku ošetření látkami na ochranu dřeva nebo nátěrovými hmotami, zahrnující především dřevné odpady pocházející ze stavebnictví a z demolic.

E Podmínky pro hospodárné využívání surovin a energie

- E.1** vést evidenci spotřeb surovin, energií a vody a provádět její vyhodnocování za účelem sledování hospodárnosti.

F Opatření pro předcházení haváriím a omezování jejich případných následků

- F.1** Při zacházení s látkami závadnými vodám (dále „závadné látky“) a při havárii spojené s únikem závadných látek bude provozovatel postupovat podle schváleného „Havarijního plánu“, který byl předložen v rámci řízení o vydání integrovaného povolení.
- F.1.1** Provozovatel aktualizuje havarijní plán v lhůtě dle platných právních předpisů. Pokud bude havarijní plán provozovatelem aktualizován, předloží provozovatel krajskému úřadu aktualizované znění ve 2 výtiscích do 7 dnů od provedení aktualizace.
- F.2** Údaje o všech vzniklých poruchách/haváriích s vlivem na životní prostředí musí být vyhodnoceny a vyvozena z nich opatření vedoucí k zamezení vzniku stejné nebo i stromově navazující poruchy/havárie.
- F.3** Nejméně jednou za 5 let, pokud není technickou normou nebo výrobcem stanovena lhůta kratší, prostřednictvím odborně způsobilé osoby zajistit zkoušky těsnosti potrubí nebo nádrží určených pro skladování nebezpečných látek.

G Opatření pro provoz týkající se situací odlišných od podmínek běžného provozu, při kterých může vzniknout nebezpečí ohrožení životního prostředí nebo zdraví člověka

- G.1** Údaje o všech vzniklých poruchách a haváriích s vlivem na ovzduší, povrchové nebo podzemní vody a půdu musí být zaznamenány do provozní evidence zařízení s uvedením:
- místa poruchy/havárie,
 - časového údaje o vzniku a délce trvání poruchy/havárie,
 - druhu a množství emisí (uniklých) znečišťujících látek,
 - příčin poruchy/havárie,
 - informovaných institucí a osob,
 - konkrétních přijatých opatření.

G.2 Každou havárii, havarijní únik znečišťujících látek ze zařízení, které mají závažné dopady na životní prostředí, ohlásí provozovatel krajskému úřadu a České inspekci životního prostředí neprodleně, nejpozději však do 24 h od zjištění havárie.

G.2.1 Každá havárie, na niž se nevztahuje podmínka G.2, bude krajskému úřadu ohlášena do 2 pracovních dnů. Tím není dotčena povinnost podání zprávy provozovatelem vyjmenovaného zdroje v termínu a v souladu se zákonem o ochraně ovzduší.

H Monitoring

H.1 Podmínka vyjmuta.

H.2 Monitoring odpadních vod vypouštěných do vod povrchových

| | |
|--|--|
| Minimální četnost odběru vzorků pro sledování jakosti | 12x za kalendářní rok (1x za kalendářní měsíc) |
| Typ vzorku | B – 24 hodinový směsný vzorek získaný sléváním 12 objemově stejných dílčích vzorků odebíraných v intervalu 2 hodin |
| Místo odběru vzorků a místo měření objemu (kontrolní profil) | měřicí šachta na odtoku průmyslových odpadních vod (orientačně dle souřadnic v S-JTSK: X = 1 124 938; Y = 733 633) |
| Stanovované ukazatele v odebraném vzorku | pH, NL, RAS, C ₁₀ – C ₄₀ , CHSK _{Cr} , N _{celk.} , P _{celk.} , Fe |
| Provádění odběru a rozborů vod | odběry a rozborů ke zjištění míry znečištění budou provádět odborně způsobilé osoby oprávněné k podnikání (dále jen „oprávněná laboratoř“); rozborů vypouštěných odpadních vod budou prováděny v ukazatelích znečištění podle příslušné technické normy |
| Způsob měření množství vody | kontinuálně - pomocí měrné vestavbové konstrukce s ultrazvukovým snímačem (měření vypouštěných odpadních vod včetně srážkových vod) |
| Výpočet objemu při poruše měření | při poruše lze měření nahradit výpočtem - součtem 5 vstupních údajů: 1. odluh chladicí věže – samostatné měření 2. odluh kotlů K5 a K6 – samostatné měření 3. praní a regenerace pískových a změkčovacích filtrů – samostatné měření vstupního objemu vody na praní 4. odluh HRSG kotlů – výpočtem na základě měření množství páry a napájecí vody (množství odluhu = údaje vodoměru - údaje paroměru) 5. srážkové vody - výpočtem Období poruchy a použití náhradního způsobu zjišťování výpočtem bude zaznamenáno v provozní evidenci. |
| Vyhodnocení | tabelárně - s uvedením stanovených emisních limitů („p“, „m“), povoleného množství vypouštěných vod dle A.2.1, naměřených hodnot znečištění, objemů vypouštěných vod v každém kalendářním měsíci a za kalendářní rok |
| Archivace | min. 5 let – protokoly o odběru, výsledky rozborů, údaje o měřeném objemu |
| Předávání výsledků | - správci povodí prostřednictvím integrovaného systému plnění ohlašovacích povinností v oblasti životního prostředí (ISPOP) - vodoprávnímu úřadu (krajskému úřadu) hlášení dle § 38 odst. 4 vodního zákona přes ISPOP, v termínu do 31. března následujícího kalendářního roku - krajskému úřadu v tabulce jako přílohu zprávy o plnění podmínek integrovaného povolení dle CH.2 |

H.3 Monitoring podzemních vod z monitorovacího vrtu v prostoru bývalého hospodářství topných olejů

| | |
|-----------------------|---------------------------------------|
| Četnost odběru vzorků | 2x za kalendářní rok (1x za pololetí) |
| Typ vzorku | bodový – prostý; dynamický odběr |

| | |
|---|--|
| Místo odběru | monitorovací vrt - na parcele č. 1602/12 v k.ú. Planá nad Lužnicí orientačně souřadnice v S - JTSK: x -733 350, y -1 125 019 |
| Stanovovaný ukazatel | C ₁₀ – C ₄₀ |
| Způsob provádění odběrů a rozborů | rozbory vod budou prováděny v ukazateli znečištění podle příslušné technické normy; odběry a rozbory ke zjištění míry znečištění budou provádět jen odborně způsobilé osoby oprávněné k podnikání (dále jen "oprávněná laboratoř") |
| Způsob vyhodnocení výsledků rozborů | porovnáním výsledků s přílohou č. 1 Metodického pokynu MŽP ČR „Indikátory znečištění“, uveřejněného ve Věstníku MŽP, ročník XIV, leden 2014, částka 1. |
| Termín ukončení monitoringu v rozsahu H.3 | 31.12.2018 |

CH Postup vyhodnocování plnění podmínek integrovaného povolení včetně povinnosti předkládat krajskému úřadu údaje požadované k ověření shody s integrovaným povolením

CH.1 vést evidenci údajů o plnění závazných podmínek integrovaného povolení.

CH.2 Krajskému úřadu bude v elektronické podobě předávána zpráva o plnění podmínek integrovaného povolení, vždy za kalendářní rok, a to do 31. 3. následujícího roku.

CH.3 Provozovatel ohlásí písemně krajskému úřadu a ČIŽP OI České Budějovice (lze elektronickou formou přes datovou schránku, e-mail nebo v listinné formě):

- zahájení zkoušek spalování paliva v plynovém motoru PM5;
- zahájení zkoušek spalování paliva v plynovém motoru PM6;
- zahájení zkušebního provozu plynových motorů PM5 a PM6 podle stavebního zákona; případně i prodloužení zkušebního provozu, pokud by nastalo;
- zahájení trvalého provozu plynových motorů PM5 a PM6.

Termín: vždy do 5 dnů od zahájení; v případě vydání rozhodnutí - do 5 dnů od nabytí právní moci rozhodnutí o zahájení.

II.

Krajský úřad s odvoláním na § 44 odst. 2 zákona o integrované prevenci **ruší** pravomocná rozhodnutí, nebo jejich část, která se nahrazují integrovaným povolením:

- rozhodnutí Krajského úřadu - Jihočeský kraj, odboru životního prostředí, zemědělství a lesnictví ze dne 26.10.2004 čj. KUJCK 22879/2004 OZZL/Ryb, kterým bylo povoleno vypouštění odpadních vod s obsahem nebezpečných látek do vod povrchových – řeky Lužnice dle § 8 odst. 1. písm. c) vodního zákona.
- rozhodnutí Městského úřadu Tábor, odboru životního prostředí ze dne 22.11.2004 čj. ŽP 7305/2/04, kterým byl povolen odběr povrchové vody z řeky Lužnice dle § 8 odst. 1. písm. a) bod 1. vodního zákona.
- rozhodnutí Městského úřadu Tábor, odboru životního prostředí ze dne 22.08.2006 čj. S -META 49905/2006 OŽP/Ja2, kterým byl schválen Havarijní plán dle § 39 odst. 2. písm. a) vodního zákona.
- rozhodnutí Městského úřadu Tábor, odboru životního prostředí ze dne 21.03.2005 čj. META15346/2005/1/OŽP/Mü, kterým byl udělen souhlas k nakládání s nebezpečnými odpady.
- rozhodnutí Krajského úřadu - Jihočeský kraj, odboru životního prostředí, zemědělství a lesnictví ze dne 27.7.2004 čj.: KUJCK 18099/2004 OZZL-Mat/R, o povolení k vydání provozního řádu zdroje AES Bohemia spol. s r.o.
- rozhodnutí Krajského úřadu - Jihočeský kraj, odboru životního prostředí, zemědělství a lesnictví ze dne 15.5.2006 čj.: KUJCK 10619/2006 OZZL/4/Sv, o povolení ke změně č. 1 řádu zdroje AES Bohemia spol. s r.o.
- rozhodnutí Krajského úřadu - Jihočeský kraj, odboru životního prostředí, zemědělství a lesnictví ze dne 27.9.2004 čj.: KUJCK 18070/2004 OZZL-Mat/R, o schválení plánu snížení emisí zvláště velkého zdroje znečištění ovzduší.
- rozhodnutí České inspekce životního prostředí ze dne 12.4.2006 zn.: 42/OOO/0613633.02/ 06/CLS, o stanovení emisních limitů při spalování více druhů paliv, pšeničné otruby a pazdřeří lnu a konopí.

- rozhodnutí České inspekce životního prostředí ze dne 14.3.2003 čj.: 2/00/1318/03/Pe, o stanovení emisních limitů při spalování více druhů paliv, regenerační zbytky.

III.

Výčet rozhodnutí, stanovisek, vyjádření a souhlasů vydávaných podle zvláštních právních předpisů, které se nahrazují integrovaným povolením

1. Schválení „Havarijního plánu“ pro případ úniku závadných látek. Integrovaným povolením je tak nahrazeno rozhodnutí podle § 39 odst. 2 písm. a) zákona č. 254/2001 Sb., o vodách a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (dále jen vodního zákona).
2. Povolení k vypouštění odpadních vod do vod povrchových. Integrovaným povolením je tak nahrazeno rozhodnutí dle § 8 odst. 1 písm. c) vodního zákona. Povolení se vydává na dobu do 01.03.2028.
3. Povolení k nakládání s povrchovými vodami – odběr povrchové vody z řeky Lužnice. Integrované povolení tak nahrazuje rozhodnutí dle § 8 odst. 1 písm. a) bod 1 vodního zákona. Povolení je ukončeno nabytím právní moci rozhodnutí čj. KUJCK 152286/2018/OZZL/17.
4. Stanovisko ke stavbě a změně stavby spalovacích stacionárních zdrojů: kotlů K5 a K6, pístových spalovacích motorů PM1 až PM4 a kotle K4. Integrovaným povolením je tak nahrazeno závazné stanovisko podle § 11 odst. 2 písm. c) zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší.
5. Povolení provozu vyjmenovaných stacionárních zdrojů znečišťování ovzduší „Spalování paliv v kotlích o celkovém jmenovitém příkonu nad 5 MW“ a „Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém jmenovitém příkonu nad 5 MW“. Integrovaným povolením je tak nahrazeno rozhodnutí podle § 11 odst. 2 písm. d) zákona o ochraně ovzduší.
6. Souhlas k upuštění od odděleného shromažďování odpadů kat. čísel „10 01 01 - Škvára, struska a kotelní prach (kromě kotelního prachu uvedeného pod číslem 10 01 04)“ a „10 01 02 - Popílek ze spalování uhlí“. Integrovaným povolením je nahrazen souhlas podle § 30 odst. 2 zákona č. 541/2020 Sb., o odpadech. Souhlas platí po dobu 5 let od nabytí právní moci rozhodnutí o změně integrovaného povolení čj. KUJCK 82775/2021 ze dne 30.07.2021.
7. Závazné stanovisko k provedení stavby stacionárních zdrojů – plynových motorů PM5 a PM6. Integrovaným povolením je tak v souladu s § 40 odst. 2 zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o ochraně ovzduší“), v režimu vydání změny integrovaného povolení před stavebním povolením, nahrazeno závazné stanovisko podle § 11 odst. 2 písm. c) zákona o ochraně ovzduší.
8. Povolení provozu stacionárních zdrojů – plynových motorů PM5 a PM6. Integrovaným povolením je tak v souladu s § 40 odst. 2 zákona o ochraně ovzduší nahrazeno povolení provozu § 11 odst. 2 písm. d) zákona o ochraně ovzduší.
9. Povolení palivové zkoušky na kotlích K5, K6 dle podmínky A.1.3.1; jako palivo bude použito hnědé uhlí spalované s max. 10 % hmot. biomasy (dřevní štěpky), trvání zkoušky max. 3 měsíce. Povolení k provedení zkoušky se vydává do 30.06.2020. Integrovaným povolením je tak nahrazeno rozhodnutí podle § 11 odst. 2 písm. d) zákona o ochraně ovzduší.
10. Povolení palivové zkoušky na kotlích K5, K6 dle podmínky A.1.3.2; jako palivo bude použito hnědé uhlí spalované s max. 30 % hmot. biomasy (dřevní štěpky), trvání zkoušky max. 3 měsíce. Povolení k provedení zkoušky se vydává do 31.10.2020. Integrovaným povolením je tak nahrazeno rozhodnutí podle § 11 odst. 2 písm. d) zákona o ochraně ovzduší.
11. Povolení palivové zkoušky na kotlích K5, K6 dle podmínky A.1.3.3; jako palivo bude použito hnědé uhlí spalované s max. 60 % hmot. biomasy (dřevní štěpky), trvání zkoušky max. 3 měsíce. Povolení k provedení zkoušky se vydává do 31.03.2021. Integrovaným povolením je tak nahrazeno rozhodnutí podle § 11 odst. 2 písm. d) zákona o ochraně ovzduší.

IV.

Podle § 33 písm. h) zákona o integrované prevenci byla krajským úřadem provozovateli schválena základní zpráva, vypracovaná podle § 4a zákona o integrované prevenci.