Krajský úřad
Ústeckého kraje

Odbor životního prostředí a zemědělství

Dokument je podepsán elektronickým podpisem
Podepisující: Ing. Helena Skalníková
Organizace: Ústecký kraj
Sériové č. cert.: 12315400
Vydavatel cert.: I.CA EU Qualified CA2/RSA 06/2022
Datum a čas: 18.02.2025 11:31:43
Důvod:
Místo:

Úplné znění výrokové části integrovaného povolení č.j.: 1880/ZPZ/06/IP-106/Rc, z 01.10. 2007, se změnami č.j.: 1346/ZPZ/08/IP-106/Z1/Rc, z 13.05. 2008, č.j.: 2696/ZPZ/2008/IP-106/Z2/Rc, z 11.11. 2008, č.j.: 1326/ZPZ/09/IP-106/Z3/Tom, z 05.06. 2009, č.j.: 3204/ZPZ/09/IP-106/Z4/Rc, z 11.12. 2009, č.j.: 2412/ZPZ/2009/IP-106/Z5/Rc, z 11.08. 2010, č.j.. 3177/ZPZ/2010/IP-106/Z6/Rc, Z 16.12. 2010, č.j.: 28/ZPZ/2011/IP-106/Z7/Rc, z 14.02. 2011, č.j.: 1349/ZPZ/2011/IP-106/Z8/Rc, z 08.06. 2011, č.j.: 1799/ZPZ/2011/IP-106/Z9/Rc, z 03.10. 2011, č.j.: 3010/ZPZ/2011/IP-106/Z10/Rc, z 24.11. 2011, č.j.: 472/ZPZ/2012/IP-106/Z11/Rc, z 06.03. 2012, č.j.: 1456/ZPZ/2012/ IP-106/Z12/Rc, z 21.05. 2012, č.j.: 2440/ZPZ/2012/IP-106/Z13/Rc, z 10.08. 2012, č.j.: 2992/ZPZ/ 2012/IP-106/Z14/Rc, z 03.10. 2012, č.j.: 3404/ZPZ/2012/IP-106/Z15/Rc, z 30.08. 2013, č.j.: 3581/ZPZ/2013/IP-106/Z16/Rc, z 30.09. 2013, č.j.: 3823/ZPZ/2013/IP-106/Z17/Rc, z 06.01. 2014, č.j.: 3335/ZPZ/ 2014/IP-106/Z18/Rc, z 21.04. 2015, č.j.: 2422/ZPZ/2014/IP-106/Z19/Rc, z 31.08. 2015, č.j.: 711/ZPZ/2016/IP-106/Z20/Rc, z 16.03. 2016, č.j.: 1499/ZPZ/2016/ IP-106/Z21/Rc, z 09.05. 2016, č.j.: 1973/ZPZ/2016/IP-106/Z22/Rc, z 12.07. 2016, č.j.: 3823/ZPZ/ 2016/IP-106/ Z23/Rc, z 12.01. 2017, č.j.: 66/ZPZ/2017/IP-106/Z24/Rc, z 08.02. 2017, č.j.: 2669/ ZPZ/2017/IP-106/Z25/Rc, z 18.07. 2017, č.j.: 3919/ZPZ/2017/IP-106/Z26/Rc, z 25.10. 2017, č.j.: 180/ZPZ/2018/ IP-106/Z27/Rc, z 22.01. 2018, č.j.: 3840/ZPZ/2018/IP-106/Z28/Rc, z 07.11. 2018, sp. zn.: KUUK/116615/2019/ZPZ/IP-106/Z29/Rc, z 08.11. 2019, sp. zn.: KUUK/158286/ 2019/ZPZ/IP-106/Z30/Rc, z 10.12. 2019, sp. zn.: KUUK/052379/2020/ZPZ/IP-106/Z32/Rc, z 21.04. 2020, sp. zn.: KUUK/095402/2020/ZPZ/IP-106/Z33/Rc, z 07.07. 2020, sp. zn.: KUUK/043146/2020/ZPZ/IP-106/ Z31/Rc, z 29.03. 2021, sp. zn.: KUUK/085079/2021/ZPZ/IP-106/Z34/Rc, z 11.08. 2021, sp. zn.: KUUK/008024/2022/ZPZ/IP-106/Z-35/Rc, z 14.03. 2022, sp. zn.: KUUK/154115/2022/ ZPZ/IP-106/Z36/Rc, z 21.12. 2022, sp. zn.: KUUK/177618/2022/ZPZ/IP-106/ Z37/Rc, z 14.12. 2022, sp. zn.: KUUK/069676/2023/ZPZ/IP-106/Z38/Rc, z 23.05. 2023, sp. zn.: KUUK/169587/2023/ZPZ/IP-106/Z39/Rc, z 05.12. 2023, sp. zn.: KUUK/071717/2024/ZPZ/IP-106/Z40/Rc, z 03.06. 2024, a sp. zn.: KUUK/014534/2025/ZPZ/IP-106/Z41/Rc, z 18.02. 2025, pro zařízení: „Teplárna Trmice“ společnosti ČEZ, a. s., Duhová 2/1444, 140 53 Praha 4, IČO 452 74 649,

INTEGROVANÉ POVOLENÍ
pro zařízení „Teplárna Trmice“ společnosti ČEZ, a. s., Duhová 2/1444, 140 53 Praha 4, IČO 452 74 649

Krajský úřad Ústeckého kraje, odbor životního prostředí a zemědělství, (dále jen „Krajský úřad“) jako věcně a místně příslušný správní úřad na úseku integrované prevence podle § 67 odst. 1 písm. g) zákona č. 129/2000 Sb., o krajích (krajské zřízení), ve znění pozdějších předpisů, a podle § 28 písm. e) a § 33 písm. a) zákona č. 76/2002 Sb., o integrované prevenci a omezování znečištění, o integrovaném registru znečišťování a o změně některých zákonů, v platném znění (dále jen „zákon o integrované prevenci“), a podle § 10 a § 11 odst. 1 zákona č. 500/2004 Sb., (správní řád), v platném znění, po provedení správního řízení, podle ustanovení § 13 zákona o integrované prevenci,

v y d á v á

provozovateli společnosti ČEZ, a. s., Duhová 2/1444, 140 53 Praha 4, IČO 452 74 649,

INTEGROVANÉ POVOLENÍ

pro zařízení **„Teplárna Trmice“**. Povolení je vydáno na dobu neurčitou.

<u>Identifikační údaje</u>

Název zařízení: Teplárna Trmice

Provozovatel zařízení: ČEZ, a. s., Duhová 2/1444, 140 53 Praha 4, IČO 452 74 649

Kategorie zařízení: 1.1. Spalování paliv v zařízeních o celkovém jmenovitém příkonu 50

MW nebo více

Umístění zařízení:

Kraj: Ústecký

Obec: Trmice

k. ú.: Trmice (774979) – p.p.č.: 1609/7, 1609/11, 1609/3, 1603, 1570/1, 1568, 1566/4, 1561, 1609/4, 1604, 1609/2, 1602, 1609/40, 1547, 1535, 1543, 1539, 1571/6, 1612, 1609/41, 1599/1, 1571/13, 1609/32, 1609/28, 1609/16, 1609/12, 1610, 1619, 1615, 1609/43, 1609/38, 1609/34, 1609/30, 1609/18, 1566/2, 1566/6, 1566/5, 1565, 1557, 1609/6, 1616, 1611, 1609/39, 1597, 1609/35, 1609/31, 1609/19, 1609/15, 1609/10, 1545, 1544, 1540, 1536, 1553, 1566/1, 1614, 1609/42, 1609/37, 1599/2, 1581, 1609/33, 1609/29, 1609/17, 1609/14, 1609/13, 1609/9, 1609/45, 1609/21, 1609/8, 1609/24, 1609/25, 1609/1, 1529/7, 1529/8, 1529/9, 1529/10, 1529/11, 1531, 1537, 1542, 1541, 1538, 1569, 1609/5, 1606, 1601, 1567, 1566/3, 1558, 1546, 1583, 1609/44, 1609/46,

k. ú.: Tuchomyšl (771368) – p.p.č.: 1070/27, 1070/29, 1070/31, 1070/19, 1070/22, 1070/39, 1070/62, 1070/64, 1070/65, 1070/85, 1070/87, 1070/90, 1070/132,

k. ú.: Ústí nad Labem (774871) – p.p.č.: 3423/4, 3423/7, 3423/8, 3423/10, 3424/9, 3426, 4302/16,

k. ú.: Předlice (775002) – p.p.č.: 1051/1, 1051/6, 1051/11, 1044/1, 1040, 1051/13, 1037, 1039, 1045,

Předmět integrovaného povolení:

Popis zařízení a s ním přímo spojených činností

Technické a technologické jednotky podle přílohy č. 1 zákona č. 76/2002 Sb.

Teplárna Ústí nad Labem (projektovaná kapacita):

K1	tepelný výkon	42,70 MW_t
	tepelný příkon	54,10 MW_t
K4	tepelný výkon	42,70 MW_t
	tepelný příkon	54,10 MW_t
K5	tepelný výkon	110,00 MW_t
	tepelný příkon	131,74 MW_t
K6	tepelný výkon	110,00 MW_t
	tepelný příkon	131,74 MW_t
TTR celkem	tepelný výkon	305,40 MW_t
	tepelný příkon	371,68 MW_t

Kotel K7 trvale odstaven k 31.12.2023.
Kotel K8 trvale odstaven k 31.12.2022.

KOTELNA K1, K4

V kotelně je umístěno toto spalovací zařízení: dva roštové kotle, které slouží k přeměně energie dodané v palivu (uhlí) na tepelnou energii obsaženou v přehřáté páře na výstupech z kotle.

Základní charakteristika zařízení

V kotelně jsou instalovány dvě kotelní jednotky označené K1 a K4. Kouřové plyny z obou kotlů současně s popílkem jsou z topeniště odsávány (přes druhý a třetí tah kotle a vstupní kouřovod do pro oba kotle společného dvousekčního elektrostatického odlučovače) jedním kouřovým ventilátorem. Výtlak obou kouřových ventilátorů je již společný a spaliny z obou kouřových ventilátorů jsou odsávány přes centrální klapku do odsíření. Technologický celek (kotelní jednotka) je tvořen jednak vlastním vysokotlakým kotlem (výroba tepla - páry) a dále z ná-

vazných technologických pro výrobu tepla nezbytných celků (úprava a doprava paliva, přísun spalovacího vzduchu, odtah spalin, zajištění napájení kotle vodou, čištění spalin, odtah popele a strusky). Vlastní kotel - vysokotlaký sálavý kotel, vodotrubný jednobubnový s přirozenou cirkulací vody ve varném systému (VS) s pohyblivým vrativsuvným roštem. Kotel je třítahový s 2° přehříváním páry, 2stupňový ohřívák vody a 1stupňový ohřívák vzduchu. Spalovací komora nad šikmým roštem je vychlazována trubkami varného systému - výparníkem. Trubky varného systému jsou hladké, stěny a strop kotle je tvořen těžkou zazdívkou.

Charakteristika paliva
Základním palivem dodávaným a spalovaným v parních kotlích K1 a K4 je hnědé uhlí ze Severočeských dolů Bílina. Jedná se o frakci nad 15 mm, která je oddělena v třídiči před vstupem do uhelných zásobníků kotlů nebo netříděné hnědé uhlí.

Dodatkovým palivem je biomasa. Její fyzikálně-chemické vlastnosti jsou uvedeny v provozním řádu. Jedná se o spoluspalování ve směsi s hnědým uhlím v řízeném hmotnostním poměru max. do 40 % biomasy. Množství bude vykazováno na základě vážení na ověřených vahách.

Společné části kotlů K1 a K4

Napájení kotlů
Napájení kotlů je zajišťováno třemi napájecími soustrojími. Jsou poháněny asynchronním elektromotorem a osazeny napájecím čerpadlem Sigma CHP 125 o jmenovitém výkonu 160 t/h. Napájecí voda – demivoda je vedena z CHÚV II do dvou napájecích nádrží s odplyňovači, instalovaných v prostoru nad zauhlovacími pasy (v úrovni stropu kotle). Umístění nádrží s parními polštáři zaručuje potřebnou sací výšku nutnou pro čerpadla napájecích soustrojí. Společné sací potrubí je vedeno z propoje nádrží napájecí vody až na kótu + 2,7 m do strojovny, kde se rozvětvuje pro všechna napájecí čerpadla. Výtlačné potrubí z napáječek je vyvedeno do dvou napájecích větví I. a II., které jsou vedeny ze strojovny po stěně kotelny prostorem odstruskování kolem kotle K1 směrem ke K4.

Chlazení páry – redukce kotlů
Středotlaká zástřiková voda pro redukce kotlů, které jsou umístěné mezi VT a ST rozdělovačem v prostoru bývalého kotle K2 je odebírána z napájecích nádrží E 1,2. Potrubí je vedeno na CHÚV II do sání tří zástřikových čerpadel, jejichž výtlak zajišťuje jednak výše uvedenou zástřikovou vodu, jednak pro redukce obou kotlů K1 a K4 a současně i zástřikovou vodu pro úpravu teploty páry ve výstupních parovodech.

Odlučovací zařízení tuhých znečišťujících látek (TZL)
Společné odlučovací zařízení obou kotlů tvoří dvousekční jednotahový elektrostatický odlučovač typ EMO-1-10-21x0,4-2(8x0,64) – výrobce ENVEN s.r.o. Elektrostatický odlučovač (EO) je zařízení pro odlučování tuhých příměsí (popílek) obsažených ve spalinách a je umístěn na ploše mezi TÚL I a TÚL II. Je zasazen do potrubí spalin jdoucích z kotlů mezi kotle a kouřové ventilátory. Spaliny z každého kotle jsou vedeny přes regulační klapku samostatným potrubím kruhového průřezu až do vstupního dílu EO. Spaliny vstupují přes vstupní díl s rozdělovací stěnou dále do odlučovače. Tuhé částice (popílek) unášené plynem se mezi VN elektrodami elektricky nabíjí a usazují se na usazovacích elektrodách. Plyn zbavený příměsí vystupuje přes výstupní díl za druhou sekcí do společného potrubí kruhového průřezu a pokračuje až do sání obou kouřových ventilátorů. Odloučený popílek usazený především na usazovacích elektrodách je systémem oklepů (oklep VN elektrod a oklep usazovacích elektrod) sklepáván do výsypek. Popílek zachycený v obou sekcích EO je odebírán přímo z výsypek zařízením pro pneudopravu popílku (2 ks dopravníku typu Ash Vessel 6,0E/8) a potrubím dopraven až do sila popílku na odsíření. Dodavatelem je fi. Arcon Machinery a.s.
Při dimenzování odběrového zařízení popílku z jednotlivých výsypek elektrického odlučovače se vycházelo z max. úletu popílku z kotle. Předpokládané rozdělení odloučeného množství popílku na jednotlivé výsypky při bezporuchovém provozu elektroodlučovače je následující:

- první sekce - cca 80 %
- druhá sekce - cca 20 %

Oklepávání VN je trvalé po zapnutí odlučovače a u usazovacích elektrod je na každé sekci ovládáno automaticky vlastním řídicím systémem a během provozu VN zdrojů elektroodlučovačů je časováno dle nastaveného programu.

Parametry

Označení	EMO-1-10-21x 0,4-2(8x0,64)
Účinnost garantovaná výrobcem	90 %, skutečně prokázaná 91 %

Z výstupní komory EO jsou vyčištěné spaliny odsávány dvojicí kouřových ventilátorů typu RVM 2000/2, které jsou poháněné motory o výkonu 215 kW s frekvenčním měničem. Výtlak obou spřažených ventilátorů je zaveden do společného kouřovodu, který dopravuje spaliny od všech kotlů do odsíření.

Najíždění a provoz kotlů

Pro najíždění a provoz kotlů K1 a K4 slouží společný místní provozní předpis

Základní parametry kotle K 1(v. č. 2898) a kotle K 4 (v.č. 3013)

Základní parametry kotlů

Jmenovitý výkon:	42,7 MW_t		
Minimální výkon:	25,62 MW_t		
Jmenovitý tlak páry:	12,0 MPa		
Teplota přehřátí páry - jmenovitá	500 °C +5/-10 °C	- maximální	505 °C
Teplota napájecí vody	115 °C		

KOTELNA K5 a K6

V kotelně je umístěno toto spalovací zařízení: dva práškové kotle, které slouží k přeměně energie dodané v palivu (uhlí) na tepelnou energii obsaženou v přehřáté páře na výstupech z kotle.

Základní charakteristika zařízení

Jako spalovací zařízení v obou případech slouží práškový kotel – granulační, dvoutahový, s přirozenou cirkulací, se čtyřmi ventilátorovými mlýny s přímým foukáním a spalováním uhelného prášku, se zapalováním a stabilizací zemním plynem. Výrobcem kotlů jsou SES Tlmače. V jednom prostoru, který není od sebe stavebně oddělen, jsou instalovány dvě kotelní jednotky označené jako K5 a K6. Stavební části označené jako TÚL II přísluší kotelní jednotka s označením K5 a stavební části označené jako TÚL III přísluší kotelní jednotka s označením K6. Obě kotelní jednotky jsou vybaveny samostatným elektroodlučovačem a jsou napojeny přes jednotku odsíření na společný komín K 2 o výšce 219 m. Oba kotle jsou konstrukčně shodné, jsou dvoutahového provedení s pětistupňovým přehřátím páry a s ohřívačem vody (ekonomizérem) v II. tahu. Oba jsou vybaveny dvěma rotačními regeneračními ohříváky vzduchu typu Ljungström (ROV). Technologický celek kotle sestává jednak z vlastního kotle (výroba tepla - páry) a dále z návazných technologických celků pro výrobu tepla nezbytných (úprava a doprava paliva, přísun spalovacího vzduchu, odtah spalin, zajištění napájení kotle vodou, čištění spalin, odtah popele a strusky). Kouřové plyny ze spalovací komory jsou současně s popílkem odsávány (přes teplosměnné plochy kotle, ROV a horizontální dvousekční (K5) nebo třísekční (K6) elektrostatický odlučovač) dvěma samostatnými kanály, každý se samostatným kouřovým ventilátorem. Kouřové ventilátory jsou umístěny za EO. Výtlak obou kouřových ventilátorů každého kotle je zaveden do společného potrubí a spaliny z K5 přímo a spaliny z K6 přes by-passovou klapku do společného potrubí do odsíření. Kotel K6 je vybaven bypassem do komína K1 o výšce 220 m. Odlučování popílku z kouřových plynů se provádí v dvoutahovém elektrostatickém odlučovači horizontálního dvousekčního (u K5) nebo třísekčního (u K6) provedení, který je zařazen za druhým tahem kotle. Doprava popele z každé výsypky obou EO je po rekonstrukci. Odběr z výsypek je pomocí šnekových dopravníků do komorového podavače a z něj do sila popílku na odsíření. Odprašování kouřových plynů se provádí v EO s celkovou účinností po GO EO na K5 – 99 % a na kotli K6 dosahuje před GO hodnot kolem 98 %.

Centrální odsiřovací jednotka (COJ) - Projektovaná kapacita 2 x 800 000 Nm^3/h spalin.
Zařízení, sloužící k odsiřování veškerých vznikajících spalin metodou polosuché vypírky.

Základní charakteristika zařízení
Spaliny od kouřových ventilátorů všech uhelných kotlů jsou soustředěny do centrálního kouřovodu, kterým jsou přivedeny do centrální odsiřovací jednotky. Na vstupu COJ je labyrintovým usměrňovačem zajištěna homogenizace spalin ještě před rozdělením na obě odsiřovací linky. Homogenizace je nutná z důvodu rozdílných parametrů spalin jednotlivých kotlů.
COJ je tvořena dvěma shodnými odsiřovacími linkami (REA) č. 1 a č. 2, které pracují polosuchou metodou. Do proudu spalin je vstřikována vodní suspenze absorpčního činidla, přičemž při současném ochlazení spalin na optimální reakční teplotu a při chemické reakci s SO_2 dojde k jejímu vysušení a výsledný produkt je odebírán v suchém stavu. Absorpčním činidlem je vápenný hydrát ve vodním roztoku. Roztok vápenného hydrátu je připravován přímo v technologickém zařízení pro odsiřování hašením páleného vápna (CaO) dodávaného z lokality Čertovy schody.
Protože při prvním rozprášení do spalin neproběhne reakce u veškerého hydrátu, tak je zachycený produkt rozmícháván s vodou a znovu vstřikován jako základní médium. Roztok vápenného hydrátu (vápenné mléko) je pak pouze přidáván, aby bylo dosaženo předepsané (zvolené) hodnoty výstupní koncentrace SO_2 (emisního limitu SO_2). Přebytečný produkt je pak dopraven do zásobního sila, kde je s popílkem od práškových kotlů používán na výrobu stabilizátu/aglomerátu pro stavební účely a rekultivace.

Ekologizace
V rámci ekologizace byly provedeny úpravy zařízení k čištění spalin a doplnění nových technologií.

Denitrifikace spalin TTR (K 1, K 4 – K6)
Hlavním zařízením je technologie katalytické redukce oxidů dusíku v odsířených kouřových spalinách jednotky SCR. Technologie katalytické denitrifikace odsířených kouřových spalin, tj. regenerativní výměník tepla, parní výměník a vlastní reaktor je realizován jako kompaktní technologický celek ve společné ocelové konstrukci, ve venkovním provedení. V blízkosti hlavní technologie je situována budova čpavkového hospodářství a elektrorozvodna. Denitrifikačním činidlem (reagentem) je čpavková voda o koncentraci 24,9 %. Technologie SCR je od kouřovodů oddělena klapkami, které jsou 100% těsné v obou směrech proudění.

Odsiřování spalin - DeSOx
Zvýšení účinnosti odsiřovací jednotky bylo docíleno intenzifikací stávajícího zařízení. Dílčí skupiny strojů a jednotlivé komponenty stávající polosuché technologie odsíření Noell-KRC byly rekonstruovány a doplněny o bezpečnostní prvky.

Odstranění rtuti ze spalin
Odstranění rtuti ze spalin je řešeno kombinací stávající polosuché metody odsiřování (2 linky L1 a L2), použití látkového filtru (LF) pro odprášení spalin a principu vstřikování vhodného sorbentu do proudu spalin v kouřovodech. Rtuť ve formě Hg^{2+} se částečně váže na popílek a vápenný sorbent uvnitř absorbérů. Aktivní uhlí, které je vstřikováno do proudu spalin, má schopnost vázat elementární rtuť Hg^0.
Pro skladování aktivního uhlí slouží zásobní silo se skladovací kapacitou 50 m^3. Aktivní uhlí je dopravováno pneu-dopravou do rozstřikovacích trysek umístěných na kouřovodech obou linek odsíření před vstupem do tkaninového filtru. Pod výsypkami zásobního sila jsou umístěny dvě dávkovací stanice tvořené rotačními podavači, mezizásobníky a dmychadly dopravního vzduchu. Pro každou linku ze stávajícího odsíření je určena jedna dávkovací stanice. Pneudoprava je navržena tak, že každá dávkovací stanice díky potrubnímu propojení umožňuje dopravovat aktivní uhlí ze zásobního sila do rozstřikovacích trysek umístěných na kouřovodech obou linek odsíření.

Charakteristika paliva
Základním palivem dodávaným a spalovaným v parních kotlích K5 a K6 je hnědé uhlí ze Severočeských dolů Bílina. Jedná se buď o frakci pod 15 mm, která je oddělena v třídiči před vstupem do uhelných zásobníků kotlů nebo o netříděné hnědé uhlí. Vedlejším palivem

je zemní plyn který vstupuje do kotle prostřednictvím samostatných hořáků. Toto palivo je používáno pouze pro najíždění kotlů a stabilizaci plamene během nestandardních stavů.

Popis kotle K5 v.č. 2252

Základní parametry kotle

Jmenovitý výkon:	110,0 MW (145 t/h)
Minimální výkon:	64,5 MW (85 t/h)
Jmenovitý tlak páry:	13,5 MPa
Konstrukční přetlak:	14,5 MPa
Teplota přehřátí páry – jmenovitá	540 °C +5 - 10 °C
Teplota napájecí vody	165 °C

Palivo pro najíždění a stabilizaci kotle - zemní plyn)

Popis kotle K6 v.č. 2362

Základní parametry kotle

Jmenovitý výkon:	110,0 MW (145 t/h)
Minimální výkon:	64,5 MW (85 t/h)
Jmenovitý tlak páry:	13,5 MPa
Konstrukční přetlak:	14,5 MPa
Teplota přehřátí páry - jmenovitá	540 °C +5 - 10 °C
Teplota napájecí vody	165 °C

Palivo pro najíždění a stabilizaci kotle - zemní plyn

Plynová kotelna

Plynové kotle č. 21 - 24

Celkový jmenovitý tepelný výkon zdroje	128,1 MWt (4 x 32,026 MWt).
Celkový jmenovitý tepelný příkon zdroje	134 MWt (4 x 33,5 MWt).
Účinnost kotle	95,6 %.

Plynová kotelna v modulární konfiguraci se 4 kotli o parním výkonu 47,8 t/h je využita jako záložní a špičkový zdroj tepla. Součástí je redukční stanice plynu, včetně rozvodů pro plynovou kotelnu.

Popis technologie

Středotlaká plynová kotelna (PK) se skládá ze čtyř velkoobjemových plynových kotlů pro výrobu páry s přehřívákem páry a spalinovým výměníkem pro úsporu energie a snížení emisí CO. Kotle jsou osazeny nízkoemisními hořáky. Spaliny jsou vyvedeny kouřovodem do samostatných komínů. Kotle jsou kompletně tepelně izolovány a oplechovány, opatřeny konečnou povrchovou úpravou a vybaveny předepsanou měřící a bezpečnostní technikou.

Parametry PK:

Základní parametry zařízení

Počet kotlových jednotek	4 ks
Jmenovitý parní výkon kotle	47,8 t/h
Jmenovitý tepelný výkon kotle	32,026 MWt
Účinnost kotle celková	95,6 %
Přetlak přehřáté páry jmenovitý	16,8 barg
Maximální přetlak páry	22,5 barg
Teplota přehřáté páry jmenovitá	250 °C
Teplota přehřáté páry maximální	270 °C
Rozsah garance teploty páry:	50 % - 100 % výkonu kotle

Palivo – zemní plyn:

výhřevnost min.	34,04 MJ/Nm^3
spalné teplo	37,77 MJ/Nm^3

Kontinuální monitorování emisí

Na kotlích K1-K6, K 21-24, v provozu odsiřování spalin a v společném komínu za K1-K6 je instalováno kontinuální měření emisí (KME) a vyhodnocování úniku plynných a pevných emisí do ovzduší.

Pro měření jsou použity převážně optické přístroje (analyzátory), které měří rozptyl světla (transmisiometrie, neboli spektrální a absorpční analýza) či zeslabení světla (opacita). Metoda umožňuje připojení analyzátorů na PC včetně jejich kontroly i ze vzdálených míst. Vysoce citlivá čidla zjišťují absorpční obraz a stanovují z něho okamžitou koncentraci plynů. Pro měření kyslíku se využívá elektrochemický měřicí princip zirkoniové sondy.

Technické a technologické jednotky mimo rámec přílohy č. 1 zákona č. 76/2002 Sb.:

Zásobování palivem – Zauhlování

Zajišťuje plynulé a rovnoměrné plnění zásobníků surového uhlí v kotelně. Dělí se na dva hlavní objekty - na vnější zauhlování a na vnitřní zauhlování. Zařízení vnějšího zauhlování (jeho stavební, strojně-technologická a elektro část) slouží pro vykládku, skladování a přípravu uhelného paliva. Vysoká kapacita skládky umožňuje dostatečné předzásobení palivem, takže v zimních měsících, kdy jsou potíže s vykládkou zmrzlého paliva, může být přísun paliva z vagónů na skládku úplně zastaven. Úsek vnějšího zauhlování zajišťuje vykládku paliva ze železničních vozů do hlubinného zásobníku HZ a jeho přepravu na skládku paliva nebo přímo do objektu kotelny. Vnitřní zauhlování zabezpečuje přepravu paliva do zásobníků surového uhlí na kotelnu teplárny.

Technická charakteristika

Doprava paliva (HU) do TTR je kolejová v samovýsypných vagonech. Dopravu a vykládku vagonů zajišťuje pro TTR externí firma. Vrchní stavbu na kolejišti HZ tvoří opláštěná ocelová konstrukce s uzavíratelnými vjezdy. Uhlí je z vagonů vysypáno do betonové násypky hlubinného zásobníku. Odtud je čtyřmi vyhrnovacími vozíky s regulovaným výkonem shrnováno na dopravní pasy. Dopravní trasy paliva jsou zdvojené označené A a B (jedna trasa je vždy v záloze případně se na ní provádí oprava nebo preventivní údržba). V HZ jsou pro rovnoměrný odběr z násypek používány obě zauhlovací trasy. Od pasů T4 je pak už běžně využívána jen jedna trasa. Na následných pasech T4 jsou umístěny elektromagnetické odlučovače kovů. V horní části pasů T4 jsou ještě instalovány automatické vzorkovače paliva, které v pravidelných intervalech odebírají vzorek. Vzorek je dále pomlet na předepsanou granulometrii a po nakvartování je předáván do laboratoře pro zjištění parametrů. Vzorek se provádí z každého vlaku a i z paliva, které je dopravováno ze skládky do spotřeby (na kotle). V zauhlovací věži D jsou umístěny pasy T5, které jsou reverzní a umožňují vyložené palivo buď posílat dále ke kotlům, nebo deponovat na skládku paliva. Skládka je koncipována jako otevřená, nezastřešená. Z dopravních pasů nad skládkou (T17 a T18) je palivo shrnováno šípovými stěrači do jednotlivých polí. Na skládce je palivo rozhrnováno dozery a hutněno. Ze skládky se podle potřeby palivo přihrnuje dozery do násypky přihrnovacího zásobníku, který je součástí stavby hlubinného zásobníku. Z násypek přihrnovacího zásobníku je palivo na dopravní pasy rovněž vyhrnováno čtyřmi vyhrnovacími vozíky s regulovatelným výkonem.

Vápenné hospodářství

Vápenné mléko - alkalické reagenční činidlo se vyrábí v hasícím zásobníku z procesní vody a páleného vápna, skladuje v zásobníku vápenného mléka a ze stojatého zásobníku je k dispozici systému absorpce. Pro potřeby CHÚV se dodává práškový $Ca(OH)_2$ v cisternových vagónech RAJ a skladuje se ve dvou vertikálních zásobnících každý o obsahu 61 m^3. Do těchto zásobníků se $Ca(OH)_2$ dopravuje stlačeným vzduchem. Vlastní odprášení jednotlivých zásobníků je řešeno instalací plátěných plachetek.

Vodní hospodářství

Vodní hospodářství zajišťuje nakládání se všemi technologickými vodami používanými v teplárně.

Zdrojem průmyslové vody je voda z řeky Labe. Voda je používána k chlazení (po úpravě filtrací) a k napájení kotlů (po úpravě demineralizací).

Čerpání povrchové vody z řeky
Čerpací stanice pro čerpání surové vody z řeky Labe je majetkem ČEZ, a. s.
Úprava vod
Jsou vybudovány čtyři provozy pro chemickou a fyzikální úpravu vody

1. CHÚV II - slouží na výrobu a uskladnění filtrované vody pro chlazení energetických celků.
2. CHÚV III – slouží na výrobu a uskladnění filtrované vody pro průmyslový lihovar a filtrované vody pro chladící okruh kondenzačních turbín.
3. CHÚV IV - slouží:
   - na výrobu a uskladnění filtrované vody pro chladící okruh kondenzačních turbín.
   - na úpravu turbinového kondenzátu z kondenzačních turbín.
   - na úpravu vnějších a vnitřních síťových kondenzátů.
   - na filtraci odluhů z chladícího okruhu kondenzačních turbín.
4. CHÚV V – slouží:
   - k výrobě čiřené filtrované vody a následné výrobě demineralizované vody.
   - na úpravu vnějších a vnitřních síťových kondenzátů.
5. ČOV - slouží k úpravě technologických odpadních vod a splaškových vod před vypuštěním do řeky Bíliny.

Strojovna vč. příslušenství a vyvedení el. výkonu z teplárny
Jednotka slouží k přeměně tepelné energie z páry na tepelnou energii pro vytápění a částečně na výrobu elektrické energie. Celkem je instalováno 6 turbogenerátorů.

Turbosoustrojí TG4 a TG5
Jsou tvořena jednotělesovou kondenzační turbínou s generátorem:

Jmenovitý výkon 20 MW	
Jmenovitá teplota páry na vstupu	290 °C
Jmenovitý tlak páry na vstupu	1,3 MPa

Turbosoustrojí TG6, TG7, TG8
Jsou tvořena jednotělesovou protitlakou turbínou s generátorem:

Jmenovitý výkon	16 MW
Jmenovitá teplota páry na vstupu	535 °C
Jmenovitý tlak páry na vstupu	12,65 MPa
Jmenovitý protitlak páry	1,57 MPa

Turbosoustrojí TG105
Je tvořeno jednotělesovou protitlakou turbínou a asynchronním motorem:

Jmenovitý výkon	1 MW
Teplota páry na vstupu	342 °C
Tlak páry na vstupu	1,5 MPa
Výstupní přetlak páry	do 1 bar(g)

Odpopílkování, odstruskování
Zařízení řeší společnou část dopravy popílku a strusky. Zahrnuje výstup popílku z jednotlivých kotlů, bagrovací stanice, pneumatická část odpopílkování, bagrovací trasy, odkaliště-ukládání.

Suché odpopílkování
Při odsiřování spalin vzniká konečný produkt, který je zpracováván na stavební materiál. Jedná se o stabilizát a aditivovaný granulát. Materiály jsou certifikované s příslušnými stavebními osvědčeními. Na vyrobených materiálech se provádějí předepsané kontrolní výrobní zkoušky a pravidelný roční dohled certifikačním orgánem. Zpracování probíhá v míchacím centru, kde jsou míseny produkt odsíření a polétavý popílek ze spalování hnědého uhlí zachycený v elektroodlučovačích jednotlivých kotlů a skladovaný v zásobních silech popílku. Mísení probíhá v kontinuálních míchačkách. Obě komponenty jsou dávkovány do míchacího zařízení ze zásobních sil přes válcové štěrbinové uzávěry, jejichž otevření je řízeno z dynamických deskových vah podle nastaveného požadovaného množství. K oběma materiálům je v míchacím zařízení automaticky přidávána voda podle předepsaného množství v procentuálním poměru k dávkovaným komponentám. Poměry míchání a množství přidá-

vané vody je dáno příslušnými certifikáty a navazujícími interními předpisy pro výrobu stabilizátu a aditivovaného granulátu. Materiál se pak odváží nákladními auty na příslušnou stavbu.

Hydraulické odpopílkování

Hydraulické odstruskování slouží pro dopravu tuhých zbytků (strusky a nejhrubších frakcí popílku) po spálení paliva v kotli na odkaliště popelovin. Struska je ve výsypce kotle splavována do splavovacího žlabu. Každý kotel K5, K6 má své splavovací žlaby, které jsou spojeny před bagrovací stanicí. Směs je v žlabech dopravována pomocí splavovacích trysek, které jsou umístěny vždy na koncích kanálů a na soutocích. Popílek, který je odloučen ve výsypkách kotlů, je svodkou sveden do čajníků, kde se splavovací vodou vytváří hydrosměs a přímo z čajníků je sveden do splavovacích kanálů. Do bagrovací stanice přichází směs jedním kanálem a rozděluje se na dvě jímky. Každá jímka je osazena 2 bagrovacími čerpadly a tato čerpadla čerpají hydrosměs třemi trasami na odkaliště popelovin. Vratná voda (odsazená na složišti) se čerpá čerpadly vratné vody na pontonech do potrubí, které je přivedeno na bagrovací stanici do jímky splavovací vody a slouží ke splavování popílku a strusky od kotlů a k doplňování bagrovacích jímek při omezeném provozu kotlů. Splavovací voda je z jímky splavovací vody čerpána čerpadly do rozvodu splavovací vody a slouží k dopravě popela a k čiření bagrovacích jímek. Pro omezení prašnosti v prostoru odkaliště je na kraji odkaliště postavena stanice postřiku, která je napojena z potrubí vratné vody a voda z ní slouží k postřiku usazených pláží popílku. V současné době je stanice postřiku mimo provoz a pro omezení prašnosti se používá voda čerpaná z hloubkových drénů 1 a 2. Vlastní plavení na složišti (vyuhlený lom Barbora III) je dáno Manipulačním a provozním řádem odkaliště Barbora III. Tím se tvoří popílkové pláže, které pozvolna klesají a zaplňují vyuhlený lom Barbora III. Uprostřed lomu je vytvořeno jezero z odsazené vody a na něm je umístěna plovoucí stanice vratné vody. Hladina v místě plovoucí stanice je uměle udržována tak, aby v blízkosti sání čerpadel bylo minimálně 2 až 3 m vody. Monitoring vod a technickobezpečnostní dohled (TBD) probíhají periodicky, sledování vod pochůzkou, zkrápění v prašných měsících a ve fázi odtěžování popílku (viz schválený MPP odkaliště), zpětné čerpání probíhá kontinuálně dle automatiky drenáží. Prašnost je kontrolována.

Přímo spojené činnosti:

Teplárenství

Teplo vyrobené v TTR je dodáváno prostřednictvím parovodu do města Ústí nad Labem.

Výroba tlakového vzduchu – kompresorové stanice vč. příslušenství

V TTR je instalováno 8 šroubových kompresorů pro zabezpečení tlakového vzduchu pro všechny technologie o těchto parametrech:
Instalovaný výkon kompresorů je 11500 m^3/hod
Tlak za kompresory je 6-7 bar(g)
Vzduch je vymražený a vysoušený kondenzačními suškami
Třída kvality vzduchu 2.4.2 dle ISO (mazaný vzduch)
Zařízení dodává vzduch přes vzdušníky centrální soustavou potrubí k jednotlivým technologiím.

Klimatizování a větrání

Hlavním účelem a funkcí je vytvoření vhodného pracovního prostředí, odvodu tepla, odvodu výparů a škodlivin apod. tak, aby byly splněny požadavky hygienických předpisů a ČSN.

Skladování a manipulace s chemickými látkami

Skladování chemických látek probíhá na místech k tomu určených (sklad chemických látek na CHÚV, sklad kyslíku a technických plynů, sklad olejů a barev). Kusové dodávky jsou skladovány v neporušených obalech odděleně podle sortimentu a druhu v uzamykatelných a větraných místnostech. Chemické látky nesmí být skladovány s ostatními druhy materiálů. Sklady a zásobníky jsou označeny výstražnými tabulkami a bezpečnostními symboly, zásobníky pro skladování tekutých chemikálií jsou označeny názvem druhu skladované chemické látky, spolu s vyznačením nebezpečnosti. Zásobníky, potrubní řády a armatury pro uskladňo-

vání a dopravu tekutých chemikálií se pravidelně kontrolují dle ČSN 13 0108 "Provoz a údržba potrubí".
Chemické látky a přípravky jsou používány pro zajištění provozu, údržby a kontroly zařízení. O spotřebě chemických látek jsou vedeny provozní záznamy, které má právo vyžadovat a kontrolovat autorizovaná osoba. Autorizovaná osoba informace na požádání předkládá inspekčním orgánům. Bezpečnostní listy od všech používaných chemických látek jsou umístěny v elektronické databázi SW CASEC. Přístup do SW CASEC mají všichni pracovníci s přístupem na vnitřní síť Skupiny ČEZ. Uvedení vedoucí seznámí prokazatelně všechny podřízené pracovníky s bezpečnostními listy látek a přípravků, které se v daném středisku při práci používají. Pro případ nakládání chemickými látkami a přípravky, klasifikovanými jako toxické, nebo žíravé jsou zpracována pravidla pro bezpečné nakládání. Tato pravidla jsou k dispozici na všech pracovištích, kde se s těmito chemickými látkami nakládá.

Nakládání s odpady
Ke shromažďování vytříděných jednotlivých druhů odpadů slouží shromažďovací prostředky nebezpečného odpadu (SP), které jsou označeny názvem odpadu, kódem odpadu, pro nebezpečné odpady dále výstražným symbolem, odpovědnou osobou a vybaveny identifikačním listem nebezpečného odpadu (ILNO).
Po naplnění SP se zajistí převoz do prostoru k soustřeďování nebezpečných odpadů (PSNO). Prostor slouží k dočasnému soustředění NO před předáním oprávněné osobě k jeho dalšímu využití, popř. k odstranění. Pevné NO jsou předávány oprávněné osobě v PE pytlích, v kterých jsou do PSNO dopraveny, u kapalných odpadů je využito dopravního prostředku speciálně upraveného pro přepravu a vyčerpání sudů od původců odpadů. V některých případech (pokud nelze využít SP) jsou NO předány oprávněné osobě přímo ze strojního zařízení. PSNO je upraven pro oddělené soustřeďování NO pomocí boxů a zároveň vybaven záchytnými vanami, popř. záchytnou jímkou proti úniku kapalných NO. Jednotlivé boxy jsou označeny dle druhu NO v něm soustřeďovaného, kódem odpadu, výstražným symbolem a vybaven ILNO. Pro případ úniku kapalných odpadů je PSNO vybaven dostatečným množstvím sorbentu a utěrek, pro případ požáru je umístěn hasicí přístroj. PSNO je řádně označen, osvětlen a zabezpečen proti neoprávněnému vniknutí.

Skladování
Sklad hořlavých kapalin
Ve skladu hořlavých kapalin se skladují hořlavé kapaliny I. až IV. třídy nebezpečnosti v přepravních obalech. Všechny obaly jsou opatřeny nápisem upozorňujícím na jejich obsah s udáním třídy nebezpečnosti. Ke každé kapalině jsou k dispozici bezpečnostní listy. Sklad hořlavých kapalin je samostatná budova se čtyřmi oddělenými sklady. V každém skladu je vyspádována podlaha k neodtokové záchytné jímce o odpovídajícím objemu. Podlahy jsou s oleji vzdornou povrchovou úpravou. Budova skladu je zděná. Okna skladu jsou zabezpečená obyčejným sklem, vrata jsou plechová zamykatelná s označeními na dveřích. Každý sklad je vybaven hasicím přístrojem.

Ostatní sklady
Sklady zboží, materiálu, ND, zásob jsou tvořeny samostatnými budovami:
- sklad hutního materiálu,
- sklad elektromateriálu, ložisek a čisticích prostředků,
- sklad stavebního a instalatérského materiálu,
- sklad armatur a přírub,
- sklad ochranných prostředků a kancelářského materiálu,
- venkovní sklad hutního materiálu,

Nádrže na čpavkovou vodu – 2 nerezové nádrže s celkovým objemem 200 m^3 umístěné v uzavřené zděné budově s odvětráním napojené na sběrnou jímku. Stáčecí místo je zastřešené, zabezpečení přečerpávání reagentu před zápachem je řešeno při využití čpavku jako reagentu rekuperací par při stáčení zpět do cisterny (potrubním propojením plynných prostorů nádrže a cisterny). Nádrže jsou vybaveny kontrolou přeplnění a měřením úrovně hladiny.

Stáčecí místo je vybaveno detektorem úniku čpavku a havarijní sprchou pro omytí očí a rukou a vytvoření vodní mlhy.

Údržba
Opravy a údržba všech zařízení jsou prováděny dle předpisů a doporučení výrobců jednotlivých zařízení. Vlastní opravy jsou prováděny předepsanými technologiemi včetně diagnostiky a kontrol. Údržba je prováděna nad jednotlivými logickými a technologickými celky dodavatelským způsobem. Dodavatelé oprav jednotlivých logických celků jsou vybráni na základě veřejných výběrových řízení a údržbu realizují na základě víceletých kontraktů. Činnosti většího a speciálního rozsahu jsou zajišťovány opět dodavatelsky na základě výběrových řízení a smluv o dílo na jednotlivé akce. Součástí všech smluv jsou kromě obchodních a technických podmínek také přílohy s požadavky z hlediska ochrany ŽP, BOZP, PO a jednotná pravidla chování dodavatelů v areálu teplárny.

Protipožární zabezpečení
V závodě teplárna Trmice je pro potřeby zajištění rychlého zásahu zřízen závodní hasičský záchranný sbor podniku o celkovém stavu 25 zaměstnanců a je vybaven běžnou hasební technikou

Laboratoře
Rozsah prováděných analýz:

- základní fyzikálně chemické analýzy používaných paliv (hnědé uhlí)
- základní fyzikálně chemické analýzy surové, čiřené a demineralizované vody během procesu její úpravy na CHÚV
- základní fyzikálně chemické analýzy odpadních vod

Krajský úřad, dle § 13 odst. 3 písm. d) zákona o integrované prevenci, provozovateli zařízení **„Teplárna Trmice“**, kterým je společnost ČEZ, a. s., Duhová 2/1444, 140 53 Praha 4, IČO 452 74 649, stanovuje závazné podmínky provozu zařízení, a to pro:

1. Ochrana ovzduší - emisní limity, podmínky monitoringu

1.1. V souladu s § 11 odst. 2 písm. d) zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší (dále jen „zákon o ochraně ovzduší“) vydává krajský úřad povolení provozu stacionárních zdrojů:

A. Uhelná kotelna – Kotle K1, K4, K5 až K6 – vyjmenované stacionární zdroje - kód 1.1. přílohy č. 2 k zákonu o ochraně ovzduší (spalování paliv v kotlích o celkovém jmenovitém příkonu nad 5 MW)

Kotle K1 a K4 - tepelný příkon 2x 54,10 MW, tepelný výkon 2x 42,7 MW, roštové kotle, hnědé uhlí

Kotle K5 a K6 - tepelný příkon 2x 131,74 MW, tepelný výkon 2x 110,0 MW, práškové kotle, hnědé uhlí

B. Plynová kotelna - Plynové kotle 1 až 4 – vyjmenované stacionární zdroje - kód 1.1. přílohy č. 2 k zákonu o ochraně ovzduší (spalování paliv v kotlích o celkovém jmenovitém příkonu nad 5 MW) - celkový tepelný příkon 134 MW_t (4x 33,5 MW_t).

Povolení provozu stacionárních zdrojů se vydává s následujícími závaznými podmínkami:

A. Uhelná kotelna - Kotle K1, K4, K5 až K6

a) Spalování hnědého uhlí:

1.1.A.a)1. Při provozu uhelných kotlů budou dodrženy specifické emisní limity stanovené Prováděcím rozhodnutím Komise (EU) 2021/2326, ze dne 30. listopadu 2021,

kterým se stanoví závěry o nejlepších dostupných technikách (BAT) podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2010/75/EU pro velká spalovací zařízení:

Znečišťující látka	Emisní limit (roční průměrná hodnota)	Podmínka pro splnění emisního limitu v %		
		měsíční koncentrace	denní koncentrace	1/2hod. koncentrace
oxidy dusíku (NO_X)	175 mg/m^3	114	125	228
oxid siřičitý (SO_2)	130 mg/m^3	153	157	307
tuhé znečišťující látky (TZL)	12 mg/m^3	100	110	200
amoniak (NH_3)	5 mg/m^3	-	-	-
Hg	7 µg.m^{-3}			
HCl	5 mg.m^{-3}	-	-	-
HF	3 mg.m^{-3}	-	-	-

Znečišťující látka	Emisní limit (měsíční průměrná hodnota)	Podmínka pro splnění emisního limitu v %	
		denní koncentrace	1/2hod. koncentrace
CO	250 mg.m^{-3}	110	200

Pozn.: normální stavové podmínky (tlak 101,325 kPa a teplota 273,15 K) a suchý plyn při referenčním obsahu kyslíku v odpadním plynu 6 %

1.1.A.a)2. Emisní limity znečišťujících látek (NO_X, SO_2, TZL a CO) budou považovány za splněné, pokud současně nebudou překročeny hodnoty koncentrací vyjádřené příslušnými procenty emisního limitu.

1.1.A.a)3. Emisní limit pro HCl a HF se posuzuje jako průměr vzorků odebraných v průběhu kalendářního roku (průměr hodnot naměřených během kalendářního roku při jednotlivých pravidelných měřeních prováděných s příslušnou frekvencí monitorování).

1.1.A.a)4. Emisní limit pro NH_3 a Hg se posuzuje jako roční průměr.

1.2.A. V souladu s § 11 odst. 2 písm. c) zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění novel (dále jen „zákon o ochraně ovzduší"), krajský úřad nahrazuje vydání souhlasného závazného stanoviska ke stavbě „Výměna stávajících zapalovacích/stabilizačních hořáků u K5 a K6 na těžký topný olej (mazut) za hořáky na zemní plyn".

1.2.A.1. Po instalaci a odzkoušení posledního plynového zapalovacího/ stabilizačního hořáku předloží provozovatel krajskému úřadu ke schválení aktualizaci Provozního řádu stacionárního zdroje znečišťování ovzduší „Teplárna Trmice".

b) <u>Spalování biomasy a hnědého uhlí v poměru do 20 % hmotnostních a do 40 % hmotnostních biomasy:</u>

1.1.A.b)1. Při provozu uhelných kotlů budou při spalování biomasy dodrženy stanovené specifické emisní limity:

znečišťující látka	Podíl spoluspalované biomasy (hmotnostní %)	emisní limit (roční průměrná hodnota)	podmínka pro splnění emisního limitu v %		
			měsíční koncentrace	denní koncentrace	1/2hod. koncentrace
tuhé znečišťující látky (TZL)	20-40 %	11 $mg.m^{-3}$	109	120	218
	do 20 %	12 $mg.m^{-3}$	100	110	200
oxidy dusíku NO_X	20-40 %	169 $mg.m^{-3}$	118	125	236
	do 20 %	172 $mg.m^{-3}$	116	125	232
oxid siřičitý (SO_2)	20-40 %	98 $mg.m^{-3}$	160	160	320
	do 20 %	114 $mg.m^{-3}$	158	158	317
Hg	20-40 %	6,2 $\mu g.m^{-3}$	-	-	-
	do 20 %	6,6 $\mu g.m^{-3}$	-	-	-
amoniak (NH_3)	do 40 %	5 $mg.m^{-3}$	-	-	-
HCl	do 40 %	5 $mg.m^{-3}$	-	-	-
HF	20-40 %	2,2 $mg.m^{-3}$			
	do 20 %	2,6 $mg.m^{-3}$	-	-	-

Znečišťující látka	Emisní limit (měsíční průměrná hodnota)	Podmínka pro splnění emisního limitu v %	
		denní koncentrace	1/2hod. koncentrace
CO	250 $mg.m^{-3}$	110	200

Pozn.: normální stavové podmínky (tlak 101,325 kPa a teplota 273,15 K) a suchý plyn při referenčním obsahu kyslíku v odpadním plynu 6 %

1.1.A.b)1. Emisní limity pro TZL, NO_X, SO_2, a CO budou považovány za splněné, pokud současně nebudou překročeny hodnoty koncentrací vyjádřené příslušnými procenty emisního limitu.

1.1.A.b)2. Emisní limity pro Hg a NH_3 budou posuzovány jako roční průměr.

1.1.A.b)3. Emisní limit pro HCl a HF se posuzuje jako průměr vzorků odebraných v průběhu kalendářního roku (průměr hodnot naměřených během kalendářního roku při jednotlivých pravidelných měřeních prováděných s příslušnou frekvencí monitorování).

1.1.A.b)4. Spalovaná biomasa bude splňovat definici paliva podle § 2 písm. a) Vyhl. č. 415/2012 Sb.

1.1.A.b)5. V průběhu spalování biomasy bude poměr paliv spalovaných v kotlích řízen takto: plnění do uhelných zásobníků kotlů bude na základě kontinuálního vážení biomasy a hnědého uhlí probíhat tak, aby byl dodržen maximální obsah biomasy ve směsi s hnědým uhlím ve výši 20, resp. 40 % hmot. Bude se jednat o dva oddělené, samostatně kontinuálně vážené proudy, které se smísí až před vlastním nasypáním do uhelných zásobníků kotlů. Spalování biomasy bude zahájeno až po dosažení ustáleného chodu celého zařízení, včetně požadovaných teplot. V případě změny podílu spalované biomasy bude předložen návrh na stanovení odpovídajících emisních limitů. Se zvyšujícím se podílem biomasy se emisí limity budou snižovat.

1.1.A.b)6. Spalovány budou pouze druhy biomasy, jejichž spalování bylo ověřeno spalovacími zkouškami. Jednotlivé druhy biomasy budou splňovat kvalitativní ukazatele uvedené v Provozním řádu.

1.1.A.b)7. Spoluspalování biomasy nebude zdrojem pachové zátěže.

1.1.A.B. Společné podmínky pro kotle K1, K4 až K6 na úseku ochrany ovzduší

1.1.A.B.1. Emise znečišťujících látek budou dle zákona o ochraně ovzduší, Vyhlášky č. 415/2012 Sb. a Prováděcího rozhodnutí Komise ((EU) 2021/2326, ze dne 30. listopadu 2021, kterým se stanoví závěry o BAT podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2010/75/EU pro velká spalovací zařízení zjišťovány v následujícím rozsahu a četnosti:

Zdroj	Znečišťující látka	Četnost měření
Teplárna Trmice (kotle K1, K4 až K6)	TZL	kontinuální měření [1)]
	SO_2	
	NO_x	
	CO	
	NH_3	
	Hg	
	HCl	1x za kalendářní rok
	HF	
	SO_3	
	As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn	- [2)]
	PCDD a PCDF	
	PCB	
	PAH	

[1)] Provozovatel zajistí ověření správnosti výsledků kontinuálního měření jednorázovým měřením emisí provedeným autorizovanou osobou jednou za kalendářní rok. Každé 3 kalendářní roky provozovatel zajistí kalibraci 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.

[2)] Jednorázové měření se provádí při každém zásahu do konstrukce nebo vybavení zdroje, nebo při změně zpracovávaných surovin nebo spalovaného paliva nad rámec provozního řádu, které by mohly vést ke změně emisí, a to do 4 měsíců od vzniku kterékoliv z výše uvedených skutečností.

1.1.A.B.2. Podmínka byla zrušena rozhodnutím sp. zn.: KUUK/014534/2025/ZPZ/IP-106/Z41/Rc, z 18.02. 2025.

1.1.A.B.3. Do 31.01. 2023 bude krajskému úřadu a ČIŽP předložena závěrečná zpráva o vyhodnocení provozu zdroje po provedené ekologizaci, která bude obsahovat přehled výsledků autorizovaných měření emisí, výpis z kontinuálního měření za období provozu zařízení od 01.01. 2022 a informace o plnění podmínek tohoto rozhodnutí. Na základě závěrečné zprávy může být provedena úprava emisních limitů znečišťujících látek a závazných podmínek provozu zařízení.

1.1.A.B.4. Kotle K1, K4 až K6 budou provozovány v souladu s „Provozní instrukcí ČEZ a. s., id. č.: TTR0 2 001 - revize: 07 Provozní řád stac. zdroje znečišťování ovzduší ČEZ, a. s., Teplárna Trmice; Roštové kotle K1, K4 a Práškové kotle K5, K6 (platnost od 01.01. 2024, účinnost od 01.01. 2024).

1.1.A.B.5. V souladu s ustanovením § 17 odst. 3) zákona o ochraně ovzduší vést provozní evidenci údajů o stacionárním zdroji dle přílohy č. 10 Vyhl. č. 415/2012 Sb., a každoročně ohlašovat údaje souhrnné provozní evidence (příloha č. 11 vyhlášky č. 415/2012 Sb.) prostřednictvím Integrovaného systému plnění ohlašovacích povinností (ISPOP).

Zvláštní podmínky provozu při překročení regulační prahové hodnoty pro stacionární zdroje (kotle K1, K4 až K6) podle § 10 odst. 3 zákona o ochraně ovzduší

1.2.1. Do 4 hodin po vyhlášení smogové situace z důvodu překročení regulační prahové hodnoty pro oxid siřičitý nebo oxid dusičitý provede provozovatel tato regulační opatření:

- Provoz odsiřování bude řízen s cílem minimalizace výstupní koncentrace SO_2.
- Pokud to umožní konfigurace a technický stav provozovaných kotlů a bude k dispozici biopalivo, bude upřednostněno spalování biomasy v roštových kotlích K1, K4.
- Pokud bude na skládce paliva k dispozici šarže hnědého uhlí s nižším obsahem síry, bude upřednostněno zauhlování a spalování tohoto paliva.
- Kotle budou provozovány s minimální možnou, technicky dosažitelnou koncentrací NO_X.

1.2.2. Do 2 hodin po vyhlášení smogové situace z důvodu překročení regulační prahové hodnoty pro suspendované částice PM_{10} provede provozovatel tato regulační opatření:

- Bude omezena manipulace s uhlím na skládce paliva na manipulaci nezbytně nutnou pro zajištění provozu kotlů, případně vykládky vagonů.
- Bude probíhat zkrápění prášících a potenciálně prášících míst vodou.
- Bude zastavena případná těžba a vývoz popelovin z odkaliště Barbora III.
- Bude zastavena veškerá činnost, související s rekultivací plochy bývalé skládky škváry 5. květen.
- Vyvážení popelovin z provozu odsiřování spalin bude omezeno na rozsah nezbytně nutný pro zajištění provozu TTR.
- Bude zajištěno průběžné provádění postřiku prášících a potenciálně prášících míst vodou (předně se týká prostoru odkaliště Barbora III, bývalé skládky škváry 5. květen, prostoru nakládky popelovin provozu odsiřování spalin, případně přístupových komunikací.

1.2.2.a. Po ukončení smogové situace, kterou vyhlašuje ministerstvo životního prostředí prostřednictvím ČHMÚ, končí povinnost plnit opatření stanovená v podmínkách č. 1.2.1. a č. 1.2.2.

1.2.2.b. O provedených opatřeních bude proveden záznam do provozních deníků jednotlivých zařízení.

B. Plynová kotelna - Plynové kotle 1 až 4

1.B.1. V souladu s § 11 odst. 2 písm. d) zákona o ochraně ovzduší krajský úřad vydává povolení provozu stacionárních zdrojů.

Povolení provozu stacionárních zdrojů se vydává s následujícími závaznými podmínkami:

1.B.1.1. Provozem kotlů budou dodrženy specifické emisní limity pro oxidy dusíku (NO_X) a oxid uhelnatý (CO), oxid siřičitý (SO_2) a tuhé znečišťující látky (TZL):

Znečišťující látka	Emisní limit (roční průměrná hodnota)	Podmínka pro splnění emisního limitu v %		
		měsíční koncentrace	denní koncentrace	1/2hod. koncentrace
NO_X	75 $mg.m^{-3}$	100	110	200

Znečišťující látka	Emisní limit (měsíční průměrná hodnota)	Podmínka pro splnění emisního limitu v %

		denní koncentrace	1/2hod. koncentrace
CO	40 mg.m^{-3}	110	200

Znečišťující látka	Emisní limit
Oxid siřičitý (SO_2)	35 mg.m^{-3}
tuhé znečišťující látky (TZL)	5 mg.m^{-3}

1.B.1.2. Emise znečišťujících látek NO_X a CO budou zjišťovány kontinuálně, emise TZL a SO_2 budou zjišťována s četností 2x ročně, vždy nejméně jednou za 6 měsíců.

1.B.1.3. Emisní limity uvedených NO_X a SO_2 budou považovány za splněné, pokud současně nebudou překročeny hodnoty koncentrací vyjádřené pro jednotlivá období příslušnými procenty emisního limitu.

1.B.1.4. Provozovatel zajistí ověření správnosti výsledků kontinuálního měření jednorázovým měřením emisí provedeným autorizovanou osobou jednou za kalendářní rok. Každé 3 kalendářní roky provozovatel zajistí kalibraci 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.

1.B.1.5. Jednorázové měření emisí oxidu siřičitého (SO_2) a tuhých znečišťujících látek (TZL) se provede nejpozději do 4 měsíců při každém zásahu do konstrukce nebo vybavení zdroje, nebo při změně zpracovávaných surovin nebo spalovaného paliva nad rámec provozního řádu, které by mohly vést ke změně emisí, a to do 4 měsíců od vzniku kterékoliv z výše uvedených skutečností.

1.B.1.6. S ohledem na specifický provoz plynové kotelny a způsob jejího provozování (záložní a špičkový zdroj pro zásobování teplem), budou výše uvedená jednorázová měření emisí provedena vždy při prvním plánovaném dlouhodobějším provozu zdroje, kdy bude možné splnit podmínky pro jejich provedení, tzn. zajištění autorizované osoby pro provedení jednorázového měření s dostatečným předstihem a zároveň zajištění minimální doby provozu zdroje, která je nutná pro realizaci jednorázového měření emisí.

1.B.1.7. Zařízení „Plynová kotelna v Teplárně Trmice“ bude provozováno v souladu s provozním řádem vyjmenovaného stacionárního zdroje znečišťování ovzduší „Provozní instrukce ČEZ a. s., id. č.: TTR0 2 015 (z 01/2025), revize: 02 - Provozní řád stac. zdroje znečišťování ČEZ a. s.; Teplárna Trmice, plynové kotle K21, K22, K23, K24“. V případě nutnosti změny údajů uvedených v provozním řádu bude provedena jeho aktualizace. Aktualizovaný provozní řád bude předložen krajskému úřadu.

Doplňující podmínky ochrany ovzduší:

1.3.1. Jednorázová měření emisí budou prováděna autorizovanou osobou dle § 32 odst. 1 písm. a) zákona o ochraně ovzduší. Termíny měření budou nejméně 5 pracovních dnů předem oznámeny ČIŽP.

1.3.2. Provozovatel zařízení umožní příslušnému orgánu ochrany ovzduší měření emisí znečišťujících látek na výduších ze zařízení.

Dále jsou součástí zařízení „Teplárna Trmice“ tyto zdroje znečišťování ovzduší neuvedené v příloze č. 2 k zákonu o ochraně ovzduší:

a. **Nádrže na čpavkovou vodu** – dvě nerezové nádrže s celkovým objemem 200 m^3 umístěné v uzavřené zděné budově s odvětráním napojené na sběrnou jímku

a.1. K čerpání budou využity cisterny s rekuperací par amoniaku.

b. **BČOV** - mechanicko-biologická čistírna odpadních vod

2. Ochrana vod - emisní limity, podmínky monitoringu

I. Odběr povrchových nebo podzemních vod

2.1. Krajský úřad Ústeckého kraje **vydává** společnosti ČEZ, a. s., Duhová 2/1444, 140 53 Praha 4, IČO 452 74 649, pro provoz zařízení „Teplárna Trmice", podle § 8 odst. 1 písm. a) zákona č. 254/2001 Sb., o vodách a o změně některých zákonů (dále jen vodní zákon), v platném znění,

povolení k odběru povrchových vod.

Odběr povrchových vod se povoluje z následujících vodních toků za účelem dodávky vody pro průmyslovou technologii výroby tepla z uhlí, výrobu el. energie:

- Labe, č. hydr. poř. 1-13-05-0210, ř.km. 38,35, levý břeh, p.p.č. 4294/1 k.ú. Ústí nad Labem.
- Bílina, č. hydr. poř. 1-14-01-0860, levý břeh, p.p.č. 780/1 k.ú. Trmice

Odběr se povoluje v následujícím množství:

	jednotka	**vodní tok Labe**	**vodní tok Bílina**
Průměrný odběr	l/s	190	-
Maximální odběr	l/s	550	139
	m^3/měsíc	800 000	-
	m^3/rok	6 000 000	500 000

K vydanému povolení se stanovují tyto povinnosti:

2.1.1. Odběr povrchové vody z řeky Bíliny bude využit pouze v těchto případech: havárie Labského přivaděče, havárie čerpací stanice na řece Labi, živelní pohromy na řece Labi a opravy čerpací stanice na řece Labi. Odběr bude prováděn z bočního odběrného objektu umístěného na levém břehu řeky Bíliny pod soutokem se zbytkovým korytem Modlanského potoka. Pod odběrným objektem bude zachován minimální zůstatkový průtok Q_{355d} 2,7 m^3/s.

2.1.2. Spodní hrana odběrného zařízení (dno potrubí), pro odběr vod z řeky Bíliny, bude umístěna na kótě 144,18 m n.m., tj. na kótě odpovídající hladině při minimálním zůstatkovém průtoku.

2.1.3. Odběry budou přihlášeny k evidenci pro potřeby bilance dle vyhlášky č. 431/2001 Sb., o obsahu vodní bilance, způsobu jejího sestavení a o údajích pro vodní bilanci.

2.1.4. Množství odebíraných povrchových vod bude měřeno zařízením, jehož správnost měření bude ověřena autorizovanou společností. Výsledky měření budou uchovávány pro účely evidence, vyhodnocení a kontroly.

2.1.5. Odběry vody budou přihlášeny u příslušných správců povodí (Povodí Labe, s.p. a Povodí Ohře, s.p.) pro potřeby vodní bilance a za účelem zpoplatnění odběru.

2.1.6. Množství odebíraných vod bude měřeno indukčními průtokoměry.

2.1.7. Povolení k odběru povrchových vod se vydává na dobu určitou do 31.12. 2026.

2.1.8. Podmínka byla zrušena rozhodnutím č.j.: 3823/ZPZ/2013/IP-106/Z17/Rc, z 06.01. 2014.

2.1.9. Výsledky měření množství odebírané vody budou předávány v tabelární formě příslušnému správci povodí za každý kalendářní měsíc vždy k pátému pracovnímu dni následujícího kalendářního měsíce.

2.1.10. Souhrnné výsledky měření množství odebíraných povrchových vod z obou zdrojů

budou předávány příslušnému správci povodí a Krajskému úřadu Ústeckého kraje, odboru životního prostředí a zemědělství každoročně, vždy k 31. lednu roku následujícího.

II. Vypouštění odpadních vod do vod podzemních a povrchových nebo do kanalizace

2.2. Krajský úřad Ústeckého kraje **vydává** společnosti ČEZ, a. s., Duhová 2/1444, 140 53 Praha 4, IČO 452 74 649, pro provoz zařízení „Teplárna Trmice", podle § 8 odst. 1 písm. c) zákona č. 254/2001Sb., o vodách a o změně některých zákonů (dále jen vodní zákon), v platném znění a za použití nařízení vlády č. 61/2003 Sb., o ukazatelích a hodnotách přípustného znečištění povrchových vod a odpadních vod, náležitostech povolení k vypouštění odpadních vod do vod povrchových a do kanalizací a o citlivých oblastech (dále nařízení vlády) vypouštění odpadních vod do vod povrchových podle následující specifikace:

Druh odpadní vody:		průmyslové odpadní vody, splaškové odpadní vody	
Výrobní činnost (OKEČ):		40.30 Teplárny	
Místo výpusti:			
název vodního toku:		Bílina, levý břeh	
č. hydrol. pořadí:		1-14-01-0920	
staničení:		ř. km 5,5	
Č. hydrogeologického rajonu			
č. pozemku:		780/1 k.ú. Trmice	
Maximální množství vypouštěných odpadních vod:			
průměrné za sekundu (l)		159	
max. za sekundu (l):		127	
max. za měsíc (m^3):		500 000	
max. za rok (m^3):		4 000 000	
Emisní limity:			
Ukazatel	Koncentrace pro rozbory směsných vzorků vypouštěných odpadních vod, tzv. limity **„p"** v mg/l	Max. přípustné hodnoty koncentrací pro rozbory směsných vzorků vypouštěných odpadních vod, tzv. limity **„m"** v mg/l	Množství znečištění ($t.rok^{-1}$)
BSK_5	10	15	40
NL	40	65	142
RAS	1 500	1 800	3 000
C_{10}-C_{40}	0,5	1	2
pH	6-9		
Teplota od 1.5. do 31.10	Max. 32 °C		
Teplota od 1.11. do 30.4.	Max. 26 °C		

** Hodnota „p" - přípustná hodnota koncentrací jednotlivých ukazatelů, která může být v povolené míře dle podmínek tohoto povolení překročena*
*** Hodnota „m" – maximální přípustná hodnota koncentrací jednotlivých ukazatelů, která je nepřekročitelná*

Pro vypouštění odpadních vod se dále v souladu s § 9 odst. 1, § 38 odst. 3, 5, a 6 vodního zákona a podle § 3 odst. 2 nařízení vlády č. 61/2003 Sb., stanoví následující podmínky:

2.2.1. Kontrola jakosti vypouštěných odpadních vod, ve výše uvedených ukazatelích bude prováděna s četností 24x ročně, resp. 2x měsíčně, přičemž bude prováděn odběr 24-hodinových směsných vzorků, získaných sléváním 12 objemově stejných dílčích vzorků odebíraných v intervalu 2 hodin na soutoku výpusti technologické a splaškové kanalizace.

2.2.2. Skutečnost, že množství znečištění v ukazatelích AOX, Cd, Hg na výtoku z ČOV nepřekračuje koncentrační, resp. hmotnostní limity zpoplatnění ve smyslu přílohy č. 2 k vodnímu zákonu č. 254/2001 Sb., v platném znění, bude ověřována prostřednictvím 24 hodinového směsného vzorku, získaného sléváním 12 objemově stejných dílčích vzorků v intervalu 2 hodin s četností 6x ročně, resp. 1x za 2 měsíce.

2.2.3. Měření objemů (průtoku) technologických vod bude prováděno kontinuálně s registrací průtoku v Parschalově žlabu. Množství vypouštěných splaškových vod bude stanovováno dle množství odebraných vod.

2.2.4. Rozbory kontrolních vzorků odebíraných na soutoku jednotlivých proudů budou prováděny akreditovanou laboratoří.

2.2.5. Pro kontrolu účinnosti čištění jednotlivých proudů odpadních vod (technologické a splaškové vody) bude sledována jakost odpadních vod na nátoku a výtoku z jednotlivých částí ČOV (před soutokem technologických a splaškových vod), a to odběrem prostých vzorků vypouštěných odpadních vod z četností 12x ročně (1x měsíčně). Jakost vypouštěných odpadních vod bude sledována stanovením následujících ukazatelů, přičemž výsledky uvedeného měření budou archivovány a v případě potřeby předloženy kontrolnímu orgánu:

- technologické odpadní vody: pH, NL, RAS
- splaškové odpadní vody: pH, BSK_5, NL

2.2.6. Rozbory vzorků a jejich odběry, s výjimkou provozní kontroly, budou prováděny výhradně oprávněnou laboratoří.

2.2.7. Pro posouzení dodržení hodnot ročního bilančního množství znečištění stanoveného v tomto povolení je směrodatný součin ročního objemu vypouštěných odpadních vod (technologických i splaškových) v posledním celém kalendářním roce a aritmetického průměru výsledků rozborů směsných vzorků odpadních vod odebraných na výusti do vodoteče v tomtéž roce.

2.2.8. V období kalendářního roku jsou přípustné tři nevyhovující vzorky vypouštěných odpadních vod. Stanovené hodnoty „m“ nesmí být překročeny.

2.2.9. Výsledky rozborů a údaje o množství vypouštěných odpadních vod budou ve výše uvedeném rozsahu předkládány Krajskému úřadu Ústeckého kraje, odboru životního prostředí a zemědělství a správci toku (Povodí Ohře, státní podnik), za uplynulý kalendářní rok, vždy k 31. lednu roku následujícího.

2.2.10. Po schválení plánu oblasti povodí budou stávající koncentrační limity přezkoumány a případně změněny tak, aby byly v souladu s imisními standardy v recipientu uvedenými v plánu oblasti povodí.

2.2.11. Povolení k vypouštění odpadních vod se vydává na dobu určitou do 31.12. 2026.

III. Podmínky pro provoz odkaliště popílku Barbora III

2.3.1. Monitorování odkaliště bude zahrnovat pravidelné sledování jakosti průsakových vod, úrovně hladiny a jakosti podzemních vod, úrovně volné hladiny a jakosti vody v odkališti a vybraných meteorologických prvků v místě odkaliště (týdenní měření teploty vzduchu a srážkových úhrnů).

2.3.2. Jakost podzemních, průsakových a vratných vod bude sledována v následujícím rozsahu:

Parametr	Četnost měření	Místo odběru vzorku	Sledované ukazatele
Jakost podzemních vod	1x ročně (jaro)	Vrty P 11, P 21, P 22, P 31, P 41, P 51, HG 1, HG 2	výška hladiny, teplota, pH, vodivost, $CHSK_{Cr}$, BSK_5, Ca, Mg, Cl^-, F^-, SO_4^{2-}, Fe, $N\text{-}NH_4$, $N\text{-}NO_3$, NL, RAS, As,Cr,V

Jakost drenážních vod	1x ročně (jaro)	Šachty drénu 1 a 2	teplota, pH, vodivost, $CHSK_{Cr}$, BSK_5, Ca, Mg, Cl^-, F^-, SO_4^{2-}, Fe, N-NH_4, N-NO_3, NL, RAS, As,Cr,V
Jakost vod v odkališti (vratné vody)	1x ročně (jaro)	Čerpací stanice vratných vod	teplota, pH, vodivost, $CHSK_{Cr}$, BSK_5, Ca, Mg, Cl^-, F^-, SO_4^{2-}, Fe, N-NH_4, N-NO_3, NL, RAS, As,Cr,V

2.3.3. Vody z odkaliště – nebudou-li využity jako vratné vody k plavení – budou vypouštěny po předčištění v čistírně odpadních vod po ověření jejich jakosti v rozsahu dle podmínky č. 2.2.

2.3.4. Do 31. března každého roku bude zdejšímu úřadu předložena zpráva o provozu odkaliště v uplynulém kalendářním roce, jejíž součástí budou výsledky monitoringu odkaliště a srovnání s uplynulým obdobím.

2.3.5. Podle ustanovení § 115 odst. 17 vodního zákona, v platném znění, krajský úřad **schvaluje** Místní provozní předpis „Provozní instrukce „Manipulační a provozní řád vodního díla Odkaliště BARBORA III – TTR0 9 019, z 01.12. 2022, revize 01". Manipulační řád upravuje nakládání s vodami v odkališti popelovin, na k.ú. Tuchomyšl, ČHP 1-14-01-0910, kóta hráze 162,2 m n.m. Případná aktualizace řádu bude krajskému úřadu předložena ke schválení.

IV. Doplňující podmínky ochrany vod v souvislosti s využitím velkých objemů vedlejších energetických produktů (VEP) pro vyplňování vytěžených prostor a tvarování krajiny (pro akce organizované a řízené společností ČEZ, a. s., Duhová 2/1444, 140 53 Praha 4, IČO 452 74 649)

2.4.1. V případě soustředěného využití VEP v množství větším než 100 000 t bude prováděn monitoring za účelem sledování vlivu terénních úprav, resp. staveb prováděných s využitím VEP na jakost podzemních a povrchových vod a změnu odtokových poměrů v rozsahu:

- posouzení vyluhovatelnosti a zdravotní nezávadnosti stabilizátu,
- sledování vlivu terénních úprav prováděných s využitím VEP na kvalitu a směr proudění podzemní vody,
- geodetický a geotechnický monitoring.
- monitoring prachových částic v okolí místa využití VEP

2.4.2. Pro stavbu „Rekultivace skládky – Důl 5. květen" krajský úřad schvaluje návrhy monitoringu:

a) Rámcový návrh monitoringu prachových částic (Provozní instrukce TTR0 9 017, z 01.05. 2016)
b) Provozní instrukce ČEZ a. s., id. č.: TTR0 9 021, platnost od 01.03. 2025; Rekultivace skládky – Důl 5. květen; - Rámcový monitoring podzemní a povrchové vody a kvality VEP.

2.4.3. Podmínka byla zrušena rozhodnutím č.j.: 3335/ZPZ/2014/IP-106/Z18/Rc, z 21.04. 2015.

2.4.4. Podmínka byla zrušena rozhodnutím č.j.: 3335/ZPZ/2014/IP-106/Z18/Rc, z 21.04. 2015.

2.4.5. Četnost a rozsah monitoringu pro nové stavby s využitím VEP budou zpracovány v „Programu monitoringu" a předloženy před zahájením stavby ke schválení krajskému úřadu. Součástí programu monitoringu bude stanovení mezních hodnot, při jejichž překročení bude stavba pozastavena, případně přijata opatření k nápravě.

2.4.6. Výsledky měření budou předávány zdejšímu úřadu 1x ročně, vždy do 31. března následujícího roku, spolu s interpretací výsledků v porovnání s dlouhodobou vývojovou řadou.

2.4.7. Rozsah monitoringu může být na základě výsledků monitoringu v předchozím období změněn výhradně schválením nového „Programu monitoringu".

2.4.8. Veškeré anomálie od dlouhodobé řady pozorování, zjištěné vizuálním pozorováním či v rámci geotechnického, hydrogeologického či hydrochemického monitoringu, budou neprodleně oznámeny Krajskému úřadu Ústeckého kraje, odboru životního prostředí a zemědělství.

2.4.9. Provozovatel umožní na výzvu krajského úřadu kontrolní odběr vzorků VEP nebo podzemních vod akreditované laboratoři, která se prokáže pověřením krajského úřadu k odběru vzorků, a kontrolního odběru se účastní. Místo a čas odběru určí krajský úřad, způsob odběru bude odpovídat schváleným návrhům monitoringu.

2.4.10. Při redeponizaci a do doby překrytí VEP technologickou vrstvou, vylučující prášení materiálů, budou prováděna účinná protiprašná opatření. K tomu účelu bude místo využití VEP vybaveno odpovídajícími technickými prostředky. Údaje o provádění protiprašných opatření budou zahrnuty do zprávy předkládané povolujícímu úřadu.

Doplňující podmínky ochrany vod:

2.5.1. Při nakládání s nebezpečnými chemickými látkami budou dodržována ustanovení § 39 odst. 4 až 6 vodního zákona.

2.5.2. Veškerá zařízení, v nichž se používají, zachycují, skladují, zpracovávají nebo dopravují závadné látky, musí být v takovém provedení a technickém stavu a provozovány tak, aby nemohlo dojít k nežádoucímu uniku těchto látek do půdy, podzemních vod a povrchových vod nebo k jejich nežádoucímu smíšení s odpadními nebo srážkovými vodami.

2.5.3. Těsnost nádrží pro skladování, potrubních propojení a mobilních prostředků pro dopravu závadných látek bude ověřována minimálně s četností dle § 39 odst. 4 písm. c) vodního zákona.

2.5.4. Bude provozován odpovídající kontrolní systém pro zjišťování úniku závadných látek.

2.5.5. V případě havárie bude postupováno dle vodohospodářsky schváleného havarijního řádu.

2.5.6. Budou vedeny záznamy o prováděných opatřeních při zacházení se závadnými látkami a tyto záznamy budou uchovávány po dobu 5 let.

2.5.7. V místech, kde bude nakládáno s látkami škodlivými vodám, budou k dispozici prostředky pro likvidaci případných úniků. Použité sanační prostředky budou do doby likvidace uskladněny tak, aby bylo zabráněno kontaminaci povrchových nebo podzemních vod.

2.5.8. Krajský úřad nahrazuje v souladu s § 126 odst. 2 zákona č. 254/2001 Sb., o vodách, ve znění novel (dále jen vodní zákon) schválení provozní instrukce „Havarijní plán pro oblast vodního hospodářství ČEZ, a. s., Teplárna Trmice“, id. kód: TTR0 0 012, platnost od 01.06. 2024, revize 02), podle ustanovení § 39 odst. 2 písm. a) vodního zákona.

Havarijní plán se schvaluje za těchto podmínek:

2.5.8.1. Údaje uvedené ve schváleném havarijním plánu se aktualizují do jednoho měsíce po každé změně, která může ovlivnit účinnost a použitelnost havarijního plánu. Aktualizace havarijního plánu bude po projednání s příslušným správcem vodního toku předána ke schválení krajskému úřadu.

2.5.8.2. Schválený havarijní plán bude uložen tak, aby byl dostupný v případě havárie. Bude uloženo i prohlášení jednotlivých pracovníků, kteří se závadnými látkami zacházejí nebo by měli v případě havárie zasahovat, že byli s obsahem schváleného havarijního plánu seznámeni (doklad o jejich proškolení).

3. Opatření k vyloučení rizik možného znečišťování životního prostředí a ohrožování zdraví člověka pocházejících ze zařízení po ukončení jeho činnosti, pokud k takovému riziku či ohrožení zdraví člověka může dojít

3.1. V souladu s § 4a odst. 1 zákona o integrované prevenci se schvaluje základní zpráva pro zařízení „Teplárna Trmice“ společnosti ČEZ, a. s., Duhová 2/1444, 140 53 Praha 4, IČO 452 74 649, z 03/2014, zpracovaná společností WASTECH a.s., Ostružinová 36, 106 00 Praha 10, IČO 607 33 276.

3.2. Při záměru úplného ukončení provozu zařízení posoudí provozovatel v souladu s § 15a zákona o integrované prevenci stav znečištění půdy a podzemních vod nebezpečnými látkami a toto posouzení předloží krajskému úřadu.

3.3. Pokud zařízení oproti stavu uvedenému v základní zprávě způsobilo významné 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 ve schválené základní zprávě.

3.4. Minimálně šest měsíců před ukončením provozu zařízení provozovatel předloží krajskému úřadu plán postupu ukončení provozu zařízení.

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

4.1. Předmětem nakládání s nebezpečnými odpady bude utříděné shromažďování podle jednotlivých druhů před jejich předáním osobám oprávněným k jejich využití, resp. odstranění nepřesahující dobu 1 roku.

4.2. Evidence odpadů bude vedena v souladu s platným zákonem o odpadech v rozsahu stanoveném vyhláškou č. 273/2021 Sb.

4.3. Odpady musí být soustřeďovány v prostředcích, které splňují technické požadavky stanovené v § 5 vyhlášky č. 273/2021 Sb.

4.4. Před předáním odpadů bude ověřeno, zda odběratel je k převzetí odpadů oprávněn rozhodnutím krajského úřadu nebo zda provozuje zařízení k využití odpadu uvedené příloze č. 4 zákona č. 541/2020 Sb. o odpadech, kterému bylo krajským úřadem přiděleno identifikační číslo zařízení.

4.5. Při předání odpadů do zařízení určeného pro nakládání s odpady nebo obchodníkovi s odpady (oprávněné osoby), bude součástí průvodní dokumentace písemná informace obsahující údaje o předávající osobě a údaje o odpadu podle přílohy 12 vyhlášky č. 273/2021 Sb. Tyto údaje mohou být nahrazeny základním popisem odpadu, jehož obsah je taktéž stanoven v příloze č. 12 vyhlášky č. 273/2021 Sb. Bude-li však odpad předáván do zařízení k odstranění, a to uložením na skládku odpadů nebo do zařízení k zasypávání, budou písemné informace obsahující údaje o předávající osobě a údaje o odpadu předávány vždy jen formou základního popisu odpadu.

4.6. Provozovatel je povinen předcházet vzniku odpadů ve výrobním procesu, a to využíváním vhodných materiálů pocházejících z vlastní výroby (meziproduktů), které by jinak byly odpadem.

4.7. Odpadní oleje z provozu a údržby strojního zařízení nesmí být míseny s oleji odlišných vlastností, nebo s jinými odpady nebo látkami. Odpadní oleje budou přednostně předávány oprávněným osobám k jejich regeneraci nebo k jinému postupu recyklace, který zajistí rovnocenný nebo lepší celkový výsledek z hlediska životního prostředí než regenerace. V případě, že z technických důvodů není možná regenerace, budou odpadní oleje předávány oprávněným osobám k jejich energetickému využití nebo odstranění.

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

5.1. Ovzduší – viz podmínky kapitoly č. 1.

5.2. Voda, půda – viz podmínka kapitoly č. 2.

5.3. Hluk, vibrace

5.3.1. Při provozu zařízení budou dodržovány nejvyšší přípustné hodnoty hluku pro chráněné venkovní prostory stanovené v nařízení vlády č. 272/2011 Sb., o ochraně zdraví před nepříznivými účinky hluku a vibrací, v platném znění.

5.3.2. Podmínka byla zrušena rozhodnutím č.j.: 3335/ZPZ/2014/IP-106/Z18/Rc, z 21.04. 2015.

6. Další zvláštní podmínky ochrany zdraví člověka a životního prostředí s ohledem na místní podmínky životního prostředí a technickou charakteristiku zařízení

6.1. Provozovatel zařízení **„Teplárna Trmice“** společnost ČEZ, a. s., Duhová 2/1444, 140 53 Praha 4, IČO 452 74 649, zahrne v termínu do 31.12. 2007 požadavek na důsledné zakrytí vozů, které přepravují popílek z areálu Teplárny nebo z odkaliště tak, aby v průběhu převozu nedocházelo k úniku popílku a tím ke znečišťování ovzduší a místních komunikací, do smluvních podmínek s přepravci, kteří zabezpečují tuto činnost. Zaplachtování vozů bude ze strany společnosti ČEZ, a. s., důsledně kontrolováno.

6.2. Profuky kotlů a potrubí, včetně dalších technologických postupů s vlivem na hluk šířený mimo areál Teplárny Trmice budou, kromě nestandardních stavů technologie, prováděny zásadně v pracovní dny, po dobu nezbytně nutnou, v čase od 6,00 hodin do 18,00 hodin.

6.3. Plánované technologické operace související s možností zvýšeného hluku mimo areál Teplárny Trmice budou v dostatečném předstihu ohlašovány Městu Trmice (dle vzájemné dohody mezi provozovatelem zařízení a zástupci města).

6.4. Na plavišti popílku Barbora III budou průběžně činěna taková opatření v souladu s provozním řádem (kropení, překrývání apod.), aby nedocházelo ke vzniku sekundární prašnosti v důsledku suchého a větrného počasí, která by ovlivňovala imisní situaci ve městě Trmice.

7. Podmínky pro hospodárné využívání surovin a energie

7.1. Průběžně budou činěna opatření vedoucí k hospodárnému využívání energie ve všech prostorách zařízení. Bude zajištěna úspora přírodních zdrojů důslednou recyklací využitelných odpadů.

7.2. Bude zajištěno maximální vytřídění využitelných složek ze vznikajícího směsného komunálního odpadu.

8. Opatření pro předcházení haváriím a omezování jejich případných následků

8.1. Mimořádné a havarijní situace zařízení budou řešeny v souladu s havarijními plány a ostatními vnitropodnikovými předpisy, s cílem zvýšení ochrany zdraví a života zaměstnanců, životního prostředí, zabezpečení spolehlivého a bezpečného provozu pro zajištění plánované výroby a rozvoje společnosti.

8.2. Havarijní plány a postupy akcí budou přezkoumávány a revidovány, a to jak po prováděných cvičeních, tak po vzniku havarijních situací. V případě nutnosti budou havarijní plány doplňovány na základě šetření havárií, nehod a stanovených nápravných a preventivních opatření. Postupy budou pravidelně testovány a

zaměstnanci s nimi budou seznamováni, např. formou havarijního cvičení.

8.3. Všechny vzniklé havarijní situace budou zaznamenány s uvedením:
- data vzniku
- informované instituce a osoby
- data a způsobu provedeného řešení dané havárie.

8.4. Krajský integrovaný záchranný systém bude provozovatelem neprodleně informován o únicích škodlivých látek mimo areál závodu, a to i v případě, že se nejedná o havárii ve smyslu zákona č. 224/2015 Sb., o prevenci závažných havárií (ve znění pozdějších předpisů).

8.5. Tímto rozhodnutím nejsou dotčeny podmínky vyplývající ze zákona č. 224/2015 Sb., o prevenci závažných havárií (ve znění pozdějších předpisů).

8.6. Provozovatel neprodleně zajistí ohlášení havárie či mimořádné události s možným vlivem na životní prostředí (může se jednat zejména o požár, únik odpadních vod, závažné poruchy provozní technologie, ohrožení nebo havarijní zhoršení jakosti vod únikem nebezpečných látek) na havarijní telefon ČIŽP, tel. č.: 731 405 388 (možno zaslat i SMS), na krajský úřad e-mailem na adresu havarie@kr-ustecky.cz a městu Trmice, a to co nejdříve od jejího zjištění. Odpovědnost za splnění této povinnosti nese provozovatel, ohlášení události může provést i jiná osoba či organizace, např. HZS.

9. Postupy nebo opatření pro provoz týkající se situací odlišných od podmínek běžného provozu (například uvedení zařízení do provozu, poruchy zařízení, krátkodobá přerušení provozu zařízení)

9.1. Podmínka byla zrušena rozhodnutím č.j.: 2412/ŽPZ/2009/IP-106/Z5/Rc, z 11.08. 2010.

9.2. Podmínka byla zrušena rozhodnutím č.j.: 2412/ŽPZ/2009/IP-106/Z5/Rc, z 11.08. 2010.

10. Způsob měření emisí a přenosů, případně technických opatření, včetně specifikace metodiky měření, včetně jeho frekvence, vedení záznamů o monitorování

10.1. Monitoring podzemních vod

10.1.1. V souladu s § 14 odst. 8 zákona o integrované prevenci bude prováděn prostřednictvím oprávněné osoby monitoring podzemních vod takto:

Vrty *)	Četnost vzorkování	Sledované indikátory
HV 2 HV 4 HV 5 HV 7 HV 10 HV 13 HV 14	5 roků	ropné uhlovodíky C_{10}-C_{40} cis-1,2-dichlorethen trichlorethen tetrachloreten naftalen anthracen pyren benzo(a)anthracen chrysen benzo(a)pyren NH_3 a NH_4^+

*) umístění odběrových míst a metodika odběru a přípravy vzorku je popsána v základní zprávě dotčeného zařízení

10.1.2. Odběry a rozbory kontrolních vzorků budou prováděny oprávněnou laboratoří, tj. laboratoří disponující Osvědčením o správné činnosti laboratoře, zveřejněnou ve věstníku Ministerstva životního prostředí nebo laboratoří akreditovanou Českým institutem pro akreditaci a zveřejněnou ve věstníku Ministerstva životního prostředí.

Četnost vzorkování je stanovena od nabytí právní moci změny integrovaného povolení č. 18.

10.1.3. Výsledky monitoringu podzemních vod budou zahrnuty do zprávy o plnění podmínek integrovaného povolení, která se předkládá krajskému úřadu do 31. března následujícího roku.

11. Opatření k minimalizaci dálkového přemisťování znečištění či znečištění překračujícího hranice států a k zajištění vysoké úrovně ochrany životního prostředí jako celku

Opatření nejsou uložena. Dálkové přemisťování znečištění či znečištění překračující hranice státu nebylo v předložené dokumentaci zjištěno.

12. Postup vyhodnocování plnění podmínek integrovaného povolení

Vyhodnocování plnění závazných podmínek integrovaného povolení bude probíhat následujícím způsobem:

Provozovatel zařízení je povinen:

12.1. Použití nových látek závadných vodám dle zákona č. 254/2001 Sb., o vodách, ve znění pozdějších předpisů, které jsou vstupními látkami a základními surovinami pro výrobní proces, oznámit krajskému úřadu.

12.2. Podmínka byla zrušena rozhodnutím č.j.: 3335/ZPZ/2014/IP-106/Z18/Rc, z 21.04. 2015.

12.3. Vést provozní evidenci zdroje znečišťování ovzduší a zpracovat souhrnnou provozní evidenci za kalendářní rok a předat ji prostřednictvím integrovaného systému plnění ohlašovacích povinností v oblasti životního prostředí do 31.3. běžného roku za předchozí kalendářní rok. Evidenci lze vést, zpracovat a předat souhrnně pro všechna zařízení provozovatele.

12.4. Vést průběžnou evidenci o odpadech a způsobech nakládání s nimi.

12.5. Zasílat pravdivé a úplné hlášení souhrnných údajů z průběžné evidence o odpadech za uplynulý kalendářní rok prostřednictvím Integrovaného systému plnění ohlašovacích povinností (ISPOP), v termínu dle platných právních předpisů.

12.6. Ohlásit Krajskému úřadu Ústeckého kraje, odboru životního prostředí a zemědělství, každou plánovanou změnu zařízení.

12.7. Vést evidenci údajů o plnění závazných podmínek provozu stanovených v integrovaném povolení.

12.8. Vzhledem k nezbytné kontrole dodržování vydaného integrovaného povolení má držitel tohoto povolení za povinnost informovat příslušný krajský úřad o plnění emisních limitů a podmínek stanovených rozhodnutím o integrovaném povolení, v termínu do 31.03. následujícího roku. Informace bude podávat v elektronické formě v rozsahu dle přílohy č. 4 k vyhlášce č. 288/2013 Sb., o provedení některých ustanovení zákona o integrované prevenci.

12.9. Souhrnná provozní evidence zdroje znečišťování ovzduší, oznámení o poplatku za znečišťování ovzduší a další požadované údaje z oblasti vod, odpadů a v případě překročení ohlašovacích prahů také hlášení do IRZ budou zasílány prostřednictvím Integrovaného systému ohlašovacích povinností v oblasti životního prostředí.

13. Podmínky vyplývající ze stanoviska o hodnocení vlivů na životní prostředí

Podmínky vyplývající z posuzování vlivů na životní prostředí na různé akce v areálu, které

probíhaly v minulosti, byly uplatněny a zahrnuty do podmínek předcházejících rozhodnutí.

K záměru „Výstavba plynové kotelny a soubor ekologizačních opatření na stávajícím zdroji v teplárně Trmice“ vydalo Ministerstvo životního prostředí podle § 7 odst. 6 zákona č. 100/2001 Sb., o posuzování vlivů na životní prostředí a o změně některých souvisejících zákonů, Závěr zjišťovacího řízení č.j.: 75436/ENV/16, z 31.10. 2016, se závěrem, že záměr nemůže mít významný vliv na životní prostředí a nebude posuzován podle zákona.

14. Postupy a opatření, které by byly stanoveny na základě zvláštních předpisů (rozhodnutí, stanoviska, vyjádření a souhlasy, které se nahrazují integrovaným povolením)

Tímto integrovaným povolením se nahrazují tato rozhodnutí:

- Rozhodnutí o odběru povrchové vody, Magistrát města Ústí nad Labem, OŽP, č.j. MM/OŽP/VHO/5009/2006/H-227/Ku, ze dne 21.02. 2006
- Rozhodnutí o odběru povrchové vody a o vypouštění odpadních vod, Okresní úřad Ústí nad Labem, RŽP, č.j. RŽP 4148/235/H-169,J-650/00/Ši, ze dne 22.09. 2000
- Rozhodnutí o odběru povrchové vody a o vypouštění odpadních vod, Magistrát města Ústí nad Labem, OŽP, č.j. OŽP 28210/H-232,J-1005/2006/6/Ši, ze dne 12.06. 2006
- Rozhodnutí o odběru povrchové vody a o vypouštění odpadních vod, Magistrát města Ústí nad Labem, OŽP, č.j. OŽP 28210/H-232,J-1005/2006/7/Ši, ze dne 04.07. 2006
- Opravné rozhodnutí, Okresní úřad Ústí nad Labem, RŽP, č.j. RŽP 2664/235/J-325/95/Ši, ze dne 28.06. 1995
- Souhlas k nakládání s NO, Magistrát města Ústí nad Labem, OŽP, č.j. OŽP/22957/06/Kaš/12, ze dne 17.03. 2006
- Část rozhodnutí o odběru povrchové vody a o vypouštění odpadních vod, Okresní úřad Ústí nad Labem, RŽP, č.j. RŽP 768/235/G-132,I-119,J-193/91/Va/ne, ze dne 26.07. 1991 (mimo části kolaudačního rozhodnutí)
- Rozhodnutí o vydání PŘ Teplárny Trmice, Krajským úřadem, č.j.: 217/34247/06/ŽPZ, ze dne 27.03. 2006
- Rozhodnutí o vydání PŘ PPC Trmice, Krajským úřadem, č.j.: 218/34251/06/ŽPZ, ze dne 27.03. 2006
- Rozhodnutí o schválení plánu snižování emisí Teplárny Trmice, Krajský úřad, č.j.: 5344/88864/04/ŽPZ, ze dne 16.08. 2004

15. Zrušení pravomocných rozhodnutí

Tímto integrovaným povolením jsou rušena tato pravomocná rozhodnutí:

- Rozhodnutí o odběru povrchové vody, Magistrát města Ústí nad Labem, OŽP, č.j. MM/OŽP/VHO/5009/2006/H-227/Ku, ze dne 21.02. 2006
- Rozhodnutí o odběru povrchové vody a o vypouštění odpadních vod, Okresní úřad Ústí nad Labem, RŽP, č.j. RŽP 4148/235/H-169,J-650/00/Ši, ze dne 22.09. 2000
- Rozhodnutí o odběru povrchové vody a o vypouštění odpadních vod, Magistrát města Ústí nad Labem, OŽP, č.j. OŽP 28210/H-232,J-1005/2006/6/Ši, ze dne 12.06. 2006
- Rozhodnutí o odběru povrchové vody a o vypouštění odpadních vod, Magistrát města Ústí nad Labem, OŽP, č.j. OŽP 28210/H-232,J-1005/2006/7/Ši, ze dne 04.07. 2006
- Opravné rozhodnutí, Okresní úřad Ústí nad Labem, RŽP, č.j. RŽP 2664/235/J-325/95/Ši, ze dne 28.06. 1995
- Souhlas k nakládání s NO, Magistrát města Ústí nad Labem, OŽP, č.j. OŽP/22957/06/Kaš/12, ze dne 17.03. 2006

- Část rozhodnutí o odběru povrchové vody a o vypouštění odpadních vod, Okresní úřad Ústí nad Labem, RŽP, č.j. RŽP 768/235/G-132,I-119,J-193/91/Va/ne, ze dne 26.07. 1991 (mimo části kolaudačního rozhodnutí)
- Rozhodnutí o vydání PŘ Teplárny Trmice, Krajským úřadem, č.j.: 217/34247/06/ŽPZ, ze dne 27.03. 2006
- Rozhodnutí o vydání PŘ PPC Trmice, Krajským úřadem, č.j.: 218/34251/06/ŽPZ, ze dne 27.03. 2006
- Rozhodnutí o schválení plánu snižování emisí Teplárny Trmice, Krajský úřad, č.j.: 5344/88864/04/ŽPZ, ze dne 16.08. 2004

Integrované povolení je vydáno v souladu se zákonem o integrované prevenci, ostatní ustanovení příslušných zákonů tím nejsou dotčena.

Ing. Helena Skalníková
vedoucí oddělení ochrany prostředí a udržitelného rozvoje