

V rámci aktuálního znění výrokové části integrovaného povolení jsou zpracovány dosud vydané změny příslušného integrovaného povolení. Uvedený dokument má pouze informativní charakter a není závazný.

Aktuální znění výrokové části integrovaného povolení čj. MSK 106739/2006 ze dne 2.1.2007, ve znění pozdějších změn:

změna č.	čj.	ze dne	nabytí právní moci
1.	MSK 58151/2007	21.5.2007	12.6.2007
2.	MSK 89599/2007	14.6.2007	25.6.2007
3.	MSK 118376/2008	14.7.2008	5.8.2008
4.	MSK 199590/2008	15.12.2008	17.12.2008
5.	MSK 22229/2009	25.3.2009	15.4.2009
6.	MSK 124126/2009	7.9.2009	24.9.2009
7.	MSK 33076/2011	23.3.2011	13.4.2011
8.	MSK 158204/2011	11.10.2011	3.11.2011
9.	MSK 90089/2013	11.7.2013	3.8.2013
10.	MSK 117236/2013	8.10.2013	11.10.2013
11.	MSK 120612/2014	17.12.2014	18.12.2014
12.	MSK 74348/2015	12.8.2015	13.8.2015
13.	MSK 156686/2015	21.12.2015	7.1.2016
14.	MSK 91770/2016	7.10.2016	26.10.2016
15.	MSK 77087/2017	13.6.2017	1.7.2017
16.	MSK 37150/2019	13.3.2019	30.3.2019
17.	MSK 123665/2020	21.10.2020	12.11.2020
18.	MSK 153985/2020	9.12.2020	29.12.2020
19.	MSK 42187/2021	31.3.2021	17.4.2021
20.	MSK 93158/2021	28.7.2021	14.8.2021
21.	MSK 23151/2023	22.2.2023	11.3.2023
22.	MSK 59334/2023	3.5.2023	23.5.2023

Výroková část

Krajský úřad Moravskoslezského kraje, odbor životního prostředí a zemědělství (dále „krajský úřad“), jako věcně a místně příslušný správní úřad podle § 29 odst. 1 zákona č. 129/2000 Sb., o krajích (krajské zřízení), ve znění pozdějších předpisů, a podle § 33 písm. a) 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, po provedení správního řízení podle zákona č. 500/2004 Sb., správní řád, ve znění zákona č. 413/2005 Sb., rozhodl takto:

Právnícké osobě **ENERGETIKA TŘINEC, a.s.** se sídlem Průmyslová 1024, 739 61 Třinec, Staré Město IČ 47675896, se vydává

integrované povolení

podle § 13 odst. 3 zákona o integrované prevenci

Identifikační údaje

Název zařízení: **Teplárna E3**

Provozovatel zařízení: **ENERGETIKA TŘINEC, a.s., Průmyslová 1024, 739 61 Třinec, Staré Město, IČ 47675896**

Kategorie zařízení:	1.1. – Spalování paliv v zařízeních o celkovém jmenovitém tepelném příkonu 50 MW nebo více	
Umístění zařízení:	Kraj:	Moravskoslezský
	Obec:	Třinec
	Katastrální území:	Třinec

I.

Popis zařízení a s ním přímo spojených činností:

a) Technické a technologické jednotky podle přílohy č.1 zákona o integrované prevenci

- **Fluidní kotel K 11**, projektovaná kapacita dle MPP (Maximum Possible Production – maximální možné produkce) 1 095 GW_t/rok (124,5 MW_t/hod.), jmenovitý tepelný příkon 134 MW_t
- **Fluidní kotel K 12**, projektovaná kapacita dle MPP 1 095 GW_t/rok (124,5 MW_t/hod.), jmenovitý tepelný příkon 136 MW_t
- **Granulační kotel K 14**, projektovaná kapacita dle MPP 832,22 GW_t/rok (95 MW_t/hod.), jmenovitý tepelný příkon 109 MW_t, ukončení provozu nejpozději k 31.12.2015
- **Fluidní kotel NK 14**, jmenovitý tepelný příkon 107,3 MW_t

Kotle vyrábějí vysokotlakou přehřátou páru o tlaku 9 – 10 MPa a teplotě 535 – 540 °C. Palivovou základnu tvoří černé energetické uhlí, proplástek, granulované kaly a hnědé uhlí, vysokopeční a koksárenský plyn, biomasa (mimo kotle K14), doplňkově zemní plyn. Fluidní kotle jsou provedeny jako dvoutahové, typu FK CFV (fluidní kotel s cirkulující fluidní vrstvou). *Kotle K 11, K 12 a NK 14 (K 14) jsou stacionárními zdroji, uvedenými pod kódem 1.1. přílohy č. 2 zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon č. 201/2012 Sb.“), jejichž jmenovité tepelné příkony se v souladu s § 4, odst. 7 a 8 zákona č. 201/2012 Sb. sčítají.*

b) Technické a technologické jednotky mimo rámec přílohy č. 1 zákona o integrované prevenci

- **Zauhlovací zařízení** – výkon zauhlování jmenovitě 639,48 kt/rok
Zauhlovací zařízení zabezpečuje vykládku a manipulace s pevnými palivy pro kotle.
- **Rozmrazovna** - kapacita je odvislá od klimatických podmínek, souběžně lze rozmrazit 28 vozů po 50 tunách, což představuje 1 400 tun uhlí. Slouží k rozmrazování uhlí, je společná pro ENERGETIKU TŘINEC, a.s., pro koksovnu a vysoké pece společnosti TŘINECKÉ ŽELEZÁRNY, a.s. (dále „TŽ, a.s.“). *Rozmrazovna je stacionárním zdrojem, uvedeným pod kódem 3.2. přílohy č. 2 zákona č. 201/2012 Sb.*
- **Výroba elektrické energie - Turbogenerátor TG 11, TG 12, TG 14, TG 15**
Slouží k výrobě elektrické energie expanzí z vyrobené vysokotlaké nebo středotlaké páry.
- **Turbodmychadlo TD 11, TD 12, NTD 13**
Slouží k výrobě dmýchaného větru pro vysoké pece TŽ, a.s. ze středotlaké páry.
- **Výměňiková stanice**, celkový výkon je 311,856 GW_t/rok.
Ze základních a špičkových ohříváků vyvádí horkou vodu do areálu TŽ, a.s. a do města Třince.
- **Koncová čistírna odpadních vod KČOV 1**, projektovaná kapacita 22 075 200 m³/rok. Je tvořena sedimentační nádrží o objemu cca 4 000 m³ a havarijní nádrží o objemu cca

2 000 m³. V sedimentační nádrži dochází k uklidnění proudu vody a následně oddělení frakcí. Nerozpuštěné látky gravitačně sedimentují na dně nádrže, ropné látky jsou zachycovány nornými stěnami a pravidelně odstraňovány pomocí sorbentů.

- **Koncová čistírna odpadních vod KČOV 2**, projektovaná kapacita 2 838 240 m³/rok. Je tvořena třemi jednocestnými tlakovými pístovými filtry. Účelem této KČOV je dočištění odpadních vod z válcovny C a D společnosti TŽ, a.s. Čistírna se skládá z čerpací stanice a filtrační stanice. Vyfiltrovaná voda je zpětně napouštěná do okruhu pro doplňování nebo vypouštěná do vodního toku.
- **Záložní zdroje elektrické energie – dieselagregáty**, umístěné v rámci Teplárny E3 (jmenovitý tepelný příkon 2 x 412 kW) a Vodárny 1 (jmenovitý tepelný příkon 1 x 666 kW a 1 x 1134 kW). *Stacionární zdroje, uvedené pod kódem 1.2. přílohy č. 2 zákona č. 201/2012 Sb., jejichž jmenovité tepelné příkony se v souladu s § 4 odst. 7 a 8 zákona č. 201/2012 Sb. nescítají.*

c) Přímo spojené činnosti

- **Odprašovací zařízení**

V Teplárně E3 jsou pro odprašení spalin instalovány elektrostatické odlučovače. Zařízení elektrostatického odlučovače slouží k zachycení popílku obsaženého v kouřových plynech. Princip spočívá v tom, že působením elektrického pole se elektricky nabitě částice popílku dostávají k usazovacím elektrodám a usazují se na nich. Oklepáváním těchto elektrod se popílek z nich uvolňuje a padá do výsypek odlučovače.

- **Zařízení k omezování emisí znečišťujících látek**

DeNO_x – zařízení ke snižování emisí NO_x je instalováno na kotlích K 11, K 12 a NK 14. Snižování emisí probíhá metodou selektivní nekatalytické redukce (SNCR), tedy vstřikováním směsi – reagent/ demi voda a tlakového vzduchu z míchacího a měřicího modulu skrze vstřikovací trysky (kopí) do spalovacích komor kotlů. Součástí zařízení jsou zásobní nádrže čpavkové vody o objemu 2 x 30 m³, potrubní rozvody, mísící centra pro přípravu požadované koncentrace roztoku a vstřikovací trysky (kopí) na jednotlivých kotlích.

DeSO_x – zařízení ke snížení emisí SO₂ je instalováno na kotlích K 11, K 12 a NK 14. Zařízení je realizováno pro dávkování a pneumatickou dopravu vápence a slouží pro plynulou dodávku vápence do fluidních kotlů pro zajištění odsíření vystupujících spalin. Součástí zařízení jsou vnější zásobní sila vápence o objemu 3 x 90 m³ a dopravní cesty vápence do kotle.

- **Popílkové a škvárové hospodářství**

Toto hospodářství zajišťuje nakládání s popelovinami vznikajícími při provozu výroby páry na fluidních kotlích K11 a K12 a NK 14 - úletový popílek a ložový popel.

- **Redukční stanice**

Zabezpečují zajištění bilančního rozdílu dodávky páry do středotlaké parní sítě, nízkotlaké parní sítě, při odstavení parních agregátů, případně pro vlastní spotřebu páry hutní a energetické strojovny. V průběhu roku je dle potřeby prováděna redukce daná provozními potřebami.

- **Chemická úprava vody**

Chemická úprava vody (CHÚV) zabezpečuje zásobování DEMI vodou pro teplárny E3 a E2 a některé provozny v TŽ, a.s. Dále upravuje chladicí vodu pro chlazení zařízení teplárny E3.

- **Příprava napájecí vody**

Napájecí voda pro kotle je tvořena směsí vlastních kondenzátů a doplňované DEMI vody z CHÚV. Voda v napájecích nádržích je upravována přidáváním alkalizačního činidla a dále je termicky odplyněna.

- **Vodní hospodářství teplárny**

Je střediskem provozujícím tři vodárny a samostatný vodní okruh pro vysoké pece (Dorry) TŽ, a.s., které dodávají provozní vodu pro technologické potřeby TŽ, a.s. a dalším subjektům v areálu TŽ, a.s. Tyto vodárny plní zároveň funkci čistíren vod. Voda je odebírána ze dvou nezávislých zdrojů, a to z toku řeky Olše a přivaděčem z Těrlické přehrady.

- **Odpadové hospodářství**

Zahrnuje třídění odpadů podle jednotlivých druhů a jejich shromažďování na vyhrazených shromažďovacích místech, před jejich odvozem prostřednictvím oprávněných osob.

- **Skladové hospodářství**

Zahrnuje skladování veškerých používaných základních surovin a pomocných materiálů (tuhá paliva, aditiva, chemikálie pro úpravu vody)

II.

Krajský úřad stanovuje společnosti **ENERGETIKA TŘINEC, a.s.**, se sídlem Průmyslová 1024, 739 61 Třinec, Staré Město, IČ 47675896, jako provozovateli uvedeného zařízení dle § 13 odst. 3 písm. d), odst. 4 a odst. 5 zákona o integrované prevenci

závazné podmínky provozu zařízení,

a to:

1. Emisní limity dle § 14 odst. 1 a 3 zákona o integrované prevenci

1.1 Ověření

- a) **Podmínky platné pro kotel K 11 a K 12 od 18. 8. 2021**, spalující pevná paliva – černé uhlí, proplástek, granulované kaly, hnědé uhlí a plynná paliva – zemní plyn (ZP), vysokopecní plyn (VP)

Stacionární zdroj	Znečišťující látka	Emisní limit *)	Přípustná procenta překročení emisního limitu			Poznámka
			měsíční	denní	půlhodinová	
Kotel K 11 Kotel K 12 (pevná paliva)	TZL	12 mg/m ³	166,66	166,66	333,33	1), 4)
	SO ₂	180 mg/m ³	111,11	122,22	222,22	
	NO _x	175 mg/m ³	114,28	125,71	228,57	
	CO	250 mg/m ³	-	110,00	200,00	5)
	NH ₃	10 mg/m ³	-	-	-	1), 2)
	HCl	20 mg/m ³	-	-	-	1), 3)
	HF	7 mg/m ³	-	-	-	
Hg	4/7 ⁶⁾ µg/m ³	-	-	-		
Kotel K 11 Kotel K 12 (ZP)	TZL	5 mg/m ³	100,00	110,00	200,00	4)
	SO ₂	35 mg/m ³	100,00	110,00	200,00	
	NO _x	100 mg/m ³	100,00	110,00	200,00	5)
	CO	100 mg/m ³	-	110,00	200,00	
	TZL	7 mg/m ³	142,85	142,85	285,71	

Kotel K 11	SO ₂	150 mg/m ³	133,33	133,33	266,66	1), 4)
Kotel K 12	NO _x	100 mg/m ³	160,00	160,00	400,00	
(VP)	CO	100 mg/m ³	-	110,00	200,00	5)

*) Emisní limity za vztažných podmínek A znamenající koncentraci příslušné látky v suchém plynu za normálních podmínek (tlak=101,325 kPa, teplota = 273,15 K), referenční obsah O₂ (3 % plynná paliva, 6 % pevná paliva).

- 1) Emisní limit stanoven na základě rozhodnutí Komise (EU) 2017/1442 ze dne 31. 7. 2017.
- 2) Emisní limit představuje průměr roční koncentrace.
- 3) Emisní limit představuje průměr vzorků odebraných v průběhu jednoho roku.
- 4) Emisní limit představuje roční průměr.
- 5) Emisní limit představuje měsíční průměr, stanoven dle vyhlášky č. 415/2012 Sb.
- 6) Při spalování černého uhlí platí pro Hg hodnota 4 µg/m³, při spalování hnědého uhlí platí pro Hg hodnota 7 µg/m³.

b) **Podmínky platné pro kotel NK 14 od 18. 8. 2021**, spalující pevná paliva – černé uhlí, proplástek, granulované kaly, hnědé uhlí, biomasa do 35 % přivedeného tepla v biomase a plynná paliva – zemní plyn (ZP), vysokopecní plyn (VP)

Stacionární zdroj	Znečišťující látka	Emisní limit *)	Přípustná procenta překročení emisního limitu			Poznámka
			měsíční	denní	půlhodinová	
Kotel NK 14 (pevná paliva mimo biomasy)	TZL	10 mg/m ³	100,00	110,00	200,00	4)
	SO ₂	180 mg/m ³	111,11	122,22	222,22	1), 4)
	NO _x	150 mg/m ³	100,00	110,00	200,00	4)
	CO	250 mg/m ³	-	110,00	200,00	5)
	NH ₃	10 mg/m ³	-	-	-	1), 2)
	HCl	20 mg/m ³	-	-	-	1), 3)
	Hg	4/7 ⁶⁾ µg/m ³	-	-	-	
Kotel NK 14 (biomasa)	TZL	10 mg/m ³	160,00	160,00	400,00	1), 4), 7)
	SO ₂	50 mg/m ³	170,00	170,00	600,00	
	NO _x	150 mg/m ³	100,00	110,00	200,00	4), 7)
	CO	250 mg/m ³	-	110,00	200,00	5), 7)
	NH ₃	15 mg/m ³	-	-	-	1), 2), 7)
	HCl	5 mg/m ³	-	240,00	-	1), 3), 7)
	Hg	5 µg/m ³	-	-	-	
Kotel NK 14 (ZP)	TZL	5 mg/m ³	100,00	110,00	200,00	4)
	SO ₂	35 mg/m ³	100,00	110,00	200,00	
	NO _x	100 mg/m ³	100,00	110,00	200,00	
	CO	100 mg/m ³	-	110,00	200,00	5)
Kotel NK 14 (VP)	TZL	7 mg/m ³	142,85	142,85	285,71	1), 4)
	SO ₂	150 mg/m ³	133,33	133,33	266,66	
	NO _x	100 mg/m ³	160,00	160,00	400,00	
	CO	100 mg/m ³	-	110,00	200,00	5)

*) Emisní limity za vztažných podmínek A znamenající koncentraci příslušné látky v suchém plynu za normálních podmínek (tlak=101,325 kPa, teplota = 273,15 K), referenční obsah O₂ (3 % plynná paliva, 6 % pevná paliva).

- 1) Emisní limit stanoven na základě rozhodnutí Komise (EU) 2017/1442 ze dne 31. 7. 2017.
- 2) Emisní limit představuje průměr roční koncentrace.
- 3) Emisní limit představuje průměr vzorků odebraných v průběhu jednoho roku.
- 4) Emisní limit představuje roční průměr.
- 5) Emisní limit představuje měsíční průměr, stanoven dle vyhlášky č. 415/2012 Sb.
- 6) Při spalování černého uhlí platí pro Hg hodnota 4 µg/m³, při spalování hnědého uhlí platí pro Hg hodnota 7 µg/m³.
- 7) Pro výpočet dílčích emisních limitů při spalování směsi pevného paliva a biomasy do 35% přivedeného tepla v biomase se použije směšovací rovnice.

c) emisní limity pro Rozmrazovnu

Emisní zdroj	Látka nebo ukazatel	Emisní limit (mg/m ³)	Četnost měření/vztažné podmínky
103 Rozmrazovna Rozmrazovací hala č. 1 Rozmrazovací hala č. 2	Oxidy dusíku vyjádřené jako oxid dusičitý (NO _x jako NO ₂)	200 zemní plyn	Výpočtem/vztažné podmínky A (koncentrace při normálních stavových podmínkách a suchém plynu)
		300 hutní plyny	
	Oxid uhelnatý (CO)	100	

1.2 Voda

Povolení podle § 8 odst. 1 písm. c) zákona č. 254/2001 Sb., o vodách a o změně některých zákonů (vodní zákon), ve znění pozdějších předpisů, k vypouštění odpadních vod s obsahem nebezpečné látky z KČOV 1 a KČOV 2 do vodního toku Olše, se uděluje v tomto rozsahu:

a) Výust' z KČOV 1 místo vypouštění (orientačně dle souřadnic X, Y, podle JTSK): X: 1 120 344, Y: 445 958, název vodního útvaru: Olše od toku Lomná po tok Ropičanka, ID vodního útvaru HOD_0770:

Množství vypouštěných odpadních vod			
Průměrné množství	240 l/s		
Maximální množství	400 l/s		
Roční úhrn	8 000 000 m ³ /rok		
ČHP	2-03-03-030		
ř. km	44,400		
Pozemek parc. č., k.ú.	č. 2013 v k.ú. Konská		
Emisní limity			
Látka / ukazatel	Koncentrační emisní limity		Hmotnostní bilance
	„p“ (mg/l)	„m“ (mg/l)	t/rok
NL	35	55	280
RL_{celk}	1 700	1 900	8 000
RAS	1 500	1 700	5 600
N-NH₄⁺	3	4	21,6
CHSK_{Cr}	40	90	320

SO₄	280	330	2 080
Cl	290	310	1 760
Fe_{celk.}	3	4	22,4
N_{anorg.}	8	10	60
C₁₀ – C₄₀	1,5	3	8,8

b) Výust' z KČOV 2 místo vypouštění (orientačně dle souřadnic X, Y, podle JTSK): X: 1 118 650, Y: 446 415, název vodního útvaru: Olše od toku Lomná po tok Ropičanka, ID vodního útvaru HOD_0770:

Množství vypouštěných odpadních vod			
Průměrné množství	45 l/s		
Maximální množství	75 l/s		
Roční úhrn	1 400 000 m ³ /rok		
ČHP	2-03-03-035		
ř. km	43,166		
Pozemek parc. č., k.ú.	č. 2004/1 v k.ú. Korská		
Emisní limity			
Látka / ukazatel	Koncentrační emisní limity		Hmotnostní bilance
	„p“ (mg/l)	„m“ (mg/l)	t/rok
NL	30	50	12
RL_{celk}	750	1 000	300
RAS	500	800	250
CHSK_{Cr}	30	50	13
Fe_{celk.}	3	4	1,12
C₁₀ – C₄₀	1	2	0,4

c) Povolení k vypouštění odpadních vod **se** podle § 9 odst. 1 a 2 vodního zákona **stanovuje do 30. 4. 2027.**

1.3 Hluk a vibrace - nejsou stanoveny

1.4 Neionizující záření - nejsou stanoveny.

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

2.1 Tři měsíce před ukončením provozu zařízení předloží provozovatel zařízení krajskému úřadu plán postupu ukončení provozu. Pro případ ukončení činnosti zařízení z důvodu neopravitelné havárie a jiné nepředvídatelné události bude plán opatření předložen krajskému úřadu do 30 dnů po havárii nebo jiné nepředvídatelné události.

2.2 V případě ukončení provozu zařízení bude při dekontaminaci půdy pod zařízením a v jeho okolí postupováno mj. v souladu se základní zprávou, schválenou v části III. integrovaného povolení.

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

Nejsou stanoveny.

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

4.1 Voda

Povolení k odběru povrchových vod podle § 8 odst. 1 písm. a) vodního zákona z vodního toku Olše:

4.1.1 Odběrným zařízením u horního pevného jezu na pravém břehu vodního toku Olše v ř. km 47,92, k.ú. Třinec, ČHP 2-03-03-029, na pozemku parc. č. 2256/2 v k.ú. Třinec, název vodního útvaru: Olše od toku Lomná po tok Ropičanka, ID vodního útvaru, HOD_0770, místo odběru povrchových vod orientačně dle souřadnic X, Y, podle JTSK): X: 1 120 946, Y: 444 061, v tomto rozsahu:

- | | |
|-------------------------------|--------------------------------|
| a) Průměrné povolené množství | 0,5 m ³ /s |
| Maximální množství | 2,2 m ³ /s |
| Maximální měsíční odběr | 2,0 mil. m ³ /měsíc |
| Maximální roční odběr | 15 mil. m ³ /rok |
| Počet měsíců v roce | 12 |
- b) Množství odebraných vod z Olše bude měřeno ultrazvukovým měřidlem situovaným v náhonu.
- c) U odběrného místa na horním pevném jezu bude zajištění nátokového objektu proti vnikání ryb řešeno pomocí tzv. rotačního síta s oky cca 5 x 5 mm, kde budou zachycovány naplaveniny.
- d) Účel povoleného čerpání podzemních vod: chlazení pecních agregátů jako teponosné médium a k výrobě koupelenské vody.
- e) Minimální zůstatkový průtok dle § 36 odst. 2 vodního zákona se stanovuje ve výši 0,6 m³/s.
- f) Minimální zůstatkový průtok Q_{355d} bude na horním jezu sledován pomocí ultrazvukové sondy. Podkročení průtoku bude signalizováno na velínu vodárny 1.

4.1.2 Odběrným zařízením u dolního válcového jezu na pravém břehu vodního toku Olše v ř. km 43,68, k.ú. Konská, ČHP 2-03-03-035, na pozemku parc. č. 2004/1 v k.ú. Konská, název vodního útvaru: Olše od toku Lomná po tok Ropičanka, ID vodního útvaru, HOD_0770, místo odběru povrchových vod orientačně dle souřadnic X, Y, podle JTSK): X: 1 119 088, Y: 446 278, v tomto rozsahu:

- | | |
|-------------------------------|--------------------------------|
| a) Průměrné povolené množství | 0,3 m ³ /s |
| Maximální množství | 1,8 m ³ /s |
| Maximální měsíční odběr | 2,0 mil. m ³ /měsíc |
| Maximální roční odběr | 10 mil. m ³ /rok |
| Počet měsíců v roce | 12 |

- b) Množství odebraných vod z Olše bude měřeno pracovním měřidlem stanoveným ve smyslu § 3 zákona č. 505/1990 Sb., o metrologii, ve znění pozdějších předpisů. Před zahájením odběru sdělí provozovatel krajskému úřadu typ měřidla a jeho umístění.
- c) U odběrného místa na dolním válcovém jezu bude zajištění nátokového objektu proti vnikání ryb řešeno pomocí elektronického plašiče ryb.
- d) Účel povoleného čerpání podzemních vod: chlazení pecních agregátů jako teponosné médium a k výrobě koupelenské vody.
- e) Minimální zůstatkový průtok dle § 36 odst. 2 vodního zákona se stanovuje ve výši 0,6 m³/s.
- f) Minimální zůstatkový průtok Q_{355d} bude na dolním jezu sledován pomocí ultrazvukové sondy. Podkročení průtoku bude signalizováno prostřednictvím zpráv sms vedoucím pracovníkům střediska vodního a vzduchového hospodářství a majiteli elektrárny.

Povolení k odběru povrchových vod **se** podle § 9 odst. 1 a 2 vodního zákona **stanovuje do 30. 4. 2033.**

4.2 Ovzduší

4.2.1 Pro spalování biomasy na kotlích K11 a K12 se stanovují podmínky:

- a) Do 3 měsíců od zahájení spalování biomasy bude provedeno jednorázové autorizované měření emisí v rozsahu dle přílohy č. 4 k zákonu č. 201/2012 Sb. Termín zahájení spalování biomasy bude předem oznámen krajskému úřadu.
- b) Měření dle bodu a) bude provedeno a vyhodnoceno v souladu s § 4 až 6 vyhlášky č. 415/2012 Sb. Vyhodnocení měření bude krajskému úřadu předloženo v rámci v rámci zprávy o postupu vyhodnocování plnění podmínek integrovaného povolení, v souladu s kapitolou 11. integrovaného povolení.

4.2.2. Pro zajištění kontroly použitých paliv pro kotle K 11, K12 a NK14 [stanoveno v souladu s rozhodnutím Komise (EU) 2021/2326] ze dne 30. 11. 2021]:

- 1) Na základě variability paliva a posouzení významu úniků znečišťujících látek (koncentrace v palivu, provádění čištění spalin) budou sledovány níže uvedené parametry s četností monitoringu 1 x za kalendářní rok:
 - u černého/hnědého uhlí – LHV, vlhkost, těkavé látky, popel, fixní uhlík, C, H, N a S,
 - u biomasy – LHV, vlhkost, popel, C a S,
 - u zemního plynu – LHV, CH₄, C₂H₆, propan, butan, CO₂, N₂, Wobeho číslo,
 - plyny vznikající při výrobě železa a oceli – LHV, CH₄ (pro COG), C_xH_y (pro COG), CO₂, H₂, N₂.
- 2) Pravidelné zkoušení paliva může provádět provozovatel a/nebo dodavatel paliva. Pokud tuto činnost provádí dodavatel, provozovatel zařízení obdrží výsledky formou dodavatelské specifikace produktu (paliva) a/nebo záruky. Výsledky budou pro účely kontrolní činnosti u provozovatele zařízení uchovány po dobu 3 let.

4.2.3. Podmínky k provedení spalovacích zkoušek tuhých alternativních paliv (TAP) na kotlích K11, K12 a NK14:

- a) Termín spalovacích zkoušek bude vždy ohlášen krajskému úřadu a České inspekci životního prostředí, oblastnímu inspektorátu Ostrava (dále „ČIŽP“), nejméně 5 dnů před jejich zahájením.
- b) Manipulace, skladování a mísení TAP musí být prováděno tak, aby nedošlo k vynášení částic TAP do vnějšího ovzduší a nedošlo ke vzniku sekundární prašnosti.
- c) Manipulace, skladování a mísení TAP musí být prováděno tak, aby nedošlo k úniku obtěžujících pachových látek mimo manipulační prostor.
- d) Spalovací zkoušky budou provedeny v souladu s předloženým dokumentem „Projekt spalovacích zkoušek pro tuhá alternativní paliva v ENERGETICE TŘINEC, a.s.“ zpracovaným VŠB - Technickou univerzitou Ostrava s datem říjen 2022.
- e) Pro spalovací zkoušky budou použity pouze TAP s omezeným množstvím: TAP1 Drcené pneumatiky (30 t), TAP2 Dronkoks (40 t), TAP3 SUEZ (100 t), TAP4 INGEA (100 t), TAP5 SMOLO (100 t), TAP6 SPV Granul (100 t), TAP7 OZO (100 t), TAP8 Pyrolysekoks (20 t), TAP9 Sušené kaly ČOV (20 t).
- f) Výše uvedená paliva nesmí být v rámci spalovací zkoušky spalována samostatně a vždy budou spoluspalována s uhlím v poměru 90 až 95 % uhlí a 5 až 10 % hmotnostních jednoho druhu alternativního paliva. Při spalovací zkoušce bude použito základní palivo kotle (černé/hnědé uhlí) v kvalitě (výhřevnost, síra, popelovina) běžné pro normální provoz daného kotle.
- g) V rámci spalovacích zkoušek bude na daných kotlích provedeno měření emisí znečišťujících látek v rozsahu dle části I. bodů 1.1. a 1.2. přílohy č. 4 k vyhlášce č. 415/2012 Sb., o přípustné úrovni znečišťování a jejím zjišťování a o provedení některých dalších ustanovení zákona o ochraně ovzduší, v platném znění (dále „vyhláška č. 415/2012 Sb.“).
- h) Jednorázové měření emisí znečišťujících látek bude provedeno a vyhodnoceno v rozsahu TOC, HCl, HF, Cd+Tl a jejich sloučeniny, Hg a její sloučeniny, Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V a jejich sloučeniny, PAU, PCB a PCDD/F v souladu s § 4 a 5 vyhlášky č. 415/2012 Sb. Pro tyto látky bude v souladu s § 6 vyhlášky č. 415/2012 Sb. vyhodnocena schopnost zařízení plnit emisní limity uvedené v části I. bodech 1.1. a 1.2. přílohy č. 4 k vyhlášce č. 415/2012 Sb. Výsledky z jednorázových měření emisí budou předloženy formou protokolů.
- i) Měření emisí stávajícím instalovaným kontinuálním měřením emisí znečišťujících látek bude provedeno v rozsahu TZL, SO₂, NO_x a CO a vyhodnoceno v souladu s § 7 a 8 vyhlášky č. 415/2012 Sb. V případě TZL, NO_x, SO₂ bude vyhodnocení provedeno vůči emisním limitům vypočteným postupem podle části I. bodu 2.2. přílohy č. 4 vyhlášky č. 415/2012 Sb.
- j) V průběhu spalovacích zkoušek bude sledován vývoj měřených koncentrací znečišťujících látek ve vztahu k plnění platných emisních limitů. V případě dosažení hodnoty emisního limitu bude zkouška přerušena a následně provedena analýza příčin a stanovení opatření k zajištění plnění příslušného emisního limitu.

- k) Bude ověřena a vyhodnocena schopnost zařízení trvale spoluspalovat TAP při současném plnění podmínek dle části II., bodu 2, písm. b) a d) přílohy č. 4 vyhlášky č. 415/2012 Sb.
- l) Vyhodnocení spalovací zkoušky ve vztahu k plnění podmínek a dodržování emisních limitů bude krajskému úřadu a ČIŽP předloženo do 2 měsíců od úplného ukončení zkoušek.
- m) Platnost k provedení spalovacích zkoušek se stanovuje do 31. 12. 2023.

5. Další zvláštní podmínky ochrany zdraví člověka a životního prostředí, které úřad sledá nezbytnými s ohledem na místní podmínky životního prostředí a technickou charakteristiku zařízení

5.1 Biomasa, spoluspalovaná v kotlích K11 a K12, bude od dodavatelů dávkována přímo do zauhlovacího zařízení kotlů. Biomasa nebude volně skladována v prostoru Teplárny E3.

6. Podmínky pro hospodárné využívání surovin a energie

Průběžně budou činěna opatření, vedoucí k úsporám energie ve všech prostorách zařízení.

7. Opatření pro předcházení haváriím a omezování jejich případných následků

Opatření pro předcházení haváriím z hlediska ochrany ovzduší budou řešena v souladu s provozními řády, opatření pro předcházení haváriím z hlediska ochrany vod budou řešena v souladu s havarijními plány. Uvedené dokumenty jsou schváleny v části III., kapitole A. výroku integrovaného povolení.

8. Postupy nebo opatření pro provoz týkající se situací odlišných od podmínek běžného provozu (například uvedení zařízení do provozu, poruchy zařízení, krátkodobá přerušování provozu zařízení), při kterých může vzniknout nebezpečí ohrožení životního prostředí nebo zdraví člověka

V případě havárií a jakýchkoliv dalších situací odlišných od podmínek běžného provozu budou dodržována veškerá opatření, která jsou zahrnuta ve schváleném provozním řádu a havarijních plánech.

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

9.1 Ovzduší

O monitorování emisí do ovzduší budou vedeny záznamy v knihách hlášení, které jsou uloženy u vedoucích středisek. Záznamy budou obsahovat datum a čas měření emisí. Další podrobnosti o měření emisí budou obsahem protokolů z měření emisí.

9.1.1 Měření znečišťujících látek s platností **od 18. 8. 2021** na kotlích **K 11, K 12 a NK 14** bude prováděno dle následující tabulky:

Stacionární zdroj	Znečišťující látka	Četnost měření	Poznámka
Kotel K 11 Kotel K 12 Kotel NK 14	TZL	kontinuální měření	1)
	SO ₂		
	NO _x (NO ₂)		
	CO		
	NH ₃	kontinuální měření	1), 2)
	N ₂ O	1 x za kalendářní rok	2)
	HCl	1 x za 3 měsíce	
	HF	1 x za 6 měsíců	
	Hg	1 x za 6 měsíců	
Kovy a polokovy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Ti, V, Zn)	1 x za kalendářní rok		

- 1) Dle § 6 odst. 5 zákona o ochraně ovzduší zajistí provozovatel ověření správnosti výsledků kontinuálního měření jednorázovým měřením emisí provedeným autorizovanou osobou podle § 32 odst. 1 písm. a) 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) Stanoveno na základě rozhodnutí Komise (EU) 2017/1442 ze dne 31. 7. 2017.

9.2 Voda

- 9.2.1 Odběr vzorků odpadních vod vypouštěných do vodního toku Olše bude prováděn osobou odborně způsobilou k provádění těchto odběrů, a to z KČOV 1 v otevřeném potrubí za usazovací nádrží, z KČOV 2 ve filtrační stanici vodárny 3 ve výstupním potrubí za pískovým filtrem.
- 9.2.2 Vzorky odpadních vod budou odebírány jako 24 hodinové směsné vzorky získané sléváním 12 objemově stejných dílčích vzorků odebíraných v intervalu 2 hodin – typ „B“ podle nařízení vlády č. 401/2015 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, ve znění nařízení vlády č. 445/2021 Sb. Odběr vzorků bude prováděn osobou odborně způsobilou k provádění odběru vzorků odpadních vod. Místo odběru vzorků odpadních vod pro kontrolu kvality se stanovuje na odtocích z čistíren. Četnost odběru vzorků bude 12 x ročně, jednotlivé odběry musí být rovnoměrně rozloženy v průběhu roku.
- 9.2.3 Přípustný počet vzorků nesplňujících stanovené limity „p“ nesmí překročit počet 2, hodnota „m“ nesmí být překročena vůbec.
- 9.2.4 Na odtocích z čistíren budou dále sledovány ukazatele:

pH, mangan - 12 x ročně, jednotlivé odběry musí být rovnoměrně rozloženy v průběhu roku,
rtuť, fenoly jednosytné, kyanidy celkové, PAU - 2 x ročně, jednotlivé odběry musí být rovnoměrně rozloženy v průběhu roku.

- 9.2.5 Laboratorní protokoly o výsledcích provedených rozborů vzorků odpadních vod budou minimálně 3 roky archivovány. Rozbory vzorků ke zjištění koncentrace znečišťujících látek v odpadních vodách budou prováděny laboratoří oprávněnou ve smyslu § 38 odst. 4 vodního zákona dle příslušných technických norem ČSN EN, ČSN EN ISO a TNV.

Jiné alternativní analytické metody lze pro stanovení hodnot ukazatelů znečištění použít, pokud je má příslušná laboratoř pro příslušný ukazatel znečištění validovány.

- 9.2.6 Množství vypouštěných odpadních vod bude měřeno průtokoměry.
- 9.2.7 Údaje o výsledcích míry znečištění a měření objemu vypouštěných odpadních vod budou za uplynulý kalendářní rok předkládány vždy k 31.3. následujícího roku krajskému úřadu, Povodí Odry, státní podnik, a Výzkumnému ústavu vodohospodářskému T. G. Masaryka, pobočka Ostrava, a to v souladu s § 126 odst. 6 vodního zákona.

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

Opatření nejsou uložena.

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

Zpráva o postupu vyhodnocování plnění podmínek integrovaného povolení bude za uplynulý kalendářní rok zasílána krajskému úřadu vždy k 1.5. následujícího roku. Součástí zprávy bude mimo jiné vyhodnocení monitoringu dle kapitoly 9. výrokové části integrovaného povolení a dále vyhodnocení kontinuálního měření emisí, protokoly z ověření správnosti kontinuálního měření emisí a protokoly z autorizovaného měření emisí u zdrojů, u nichž byla autorizovaná měření emisí v uplynulém kalendářním roce provedena.

12. Požadavky k ochraně životního prostředí vyplývající ze stanoviska o posouzení vlivů na životní prostředí

Nejsou stanoveny.

13. Podmínky uvedené ve vyjádření (stanovisku) příslušného orgánu ochrany veřejného zdraví – Krajské hygienické stanice Moravskoslezského kraje se sídlem v Ostravě (dále „KHS“), č.j. HOK/OV-6619/213.5/06-002 ze dne 24.7.2006

Nejsou stanoveny.

III.

A: Tímto rozhodnutím se dle § 13 odst. 6 zákona o integrované prevenci:

1) ukládá plnění

- a) „Provozní řád Teplárny E3 z hlediska ochrany ovzduší podle zákona č. 201/2012 Sb.“, přiděleno č. **123665/20/I**.
- b) „Zvláštní podmínky provozu stacionárních zdrojů ENERGETIKY TŘINEC, a.s.“, přiděleno č. **38512/15/II**.
- c) „Místní provozní řád Rozmrazovny ET z hlediska ochrany ovzduší podle zákona č. 201/2012 Sb.“, přiděleno č. **120612/14/II**.

2) schvaluje

- a) ENERGETIKA TŘINEC, a.s. – Základní zpráva, přiděleno č. **120612/14/IV**,
- b) Havarijní plán pro případ vodohospodářské havárie, ENERGETIKA TŘINEC, a.s., reg. č. 41/5, přiděleno č. **153985/20/I**,
- c) Havarijní plán pro případ vodohospodářské havárie, EPn – elektrorozvod, reg. č. 41/01, přiděleno č. **120612/14/VI**,
- d) Havarijní plán pro případ vodohospodářské havárie, EPc – Chemická úpravna vod, reg. č. 41/2, přiděleno č. **120612/14/VII**,
- e) Havarijní plán pro případ vodohospodářské havárie, EHp – Plynové hospodářství, reg. č. 41/03, přiděleno č. **120612/14/VIII**,
- f) Havarijní plán pro případ vodohospodářské havárie, Teplárna E3, reg. č. 41/5, přiděleno č. **120612/14/IX**,
- g) Havarijní plán pro případ vodohospodářské havárie, EHv – vodní a vzduchové hospodářství, reg. č. 41/6, přiděleno č. **120612/14/X**,
- h) Havarijní plán pro případ vodohospodářské havárie, EHpo – Plynové hospodářství – ÚSTO, reg. č. 41/07, přiděleno č. **120612/14/XI**,
- i) Pokyny pro případ nehody cisternového vozidla převážejícího nebezpečnou látku v systému ADR, EHp – Plynové hospodářství, reg. č. 41/09, přiděleno č. **120612/14/XII**.

B: Krajský úřad podle § 44 odst. 2 zákona o integrované prevenci ruší následující pravomocná rozhodnutí nebo jejich části:

- 1) Rozhodnutí krajského úřadu pod č. j. MSK 92692/2006 ze dne 12.6.2006, ve věci povolení vydání provozního řádu dle § 17 odst. 2 písm. g) zákona o ochraně ovzduší,
- 2) Rozhodnutí krajského úřadu pod č.j. ŽPZ/3258/04/KF ze dne 23.4.2004, kterým byl vydán souhlas k nakládání s nebezpečnými odpady podle § 16 odst. 3 zákona č. 185/2001 Sb., o odpadech a o změně některých dalších zákonů, ve znění pozdějších předpisů, v části týkající se nakládání s nebezpečnými odpady v zařízení „Teplárna E3“. Rozhodnutí zůstává nadále v platnosti pro ústřední sklad topných olejů, který nespadá pod zákon o integrované prevenci,
- 3) Rozhodnutí Okresního úřadu Frýdek – Místek pod č.j. RŽ/3006/02/Kaf/249.1 ze dne 25.11.2002, kterým byl vydán souhlas k nakládání s nebezpečnými odpady podle § 16 odst. 3 zákona o odpadech, v části týkající se nakládání s nebezpečnými odpady v zařízení

„Teplárna E3“. Rozhodnutí zůstává nadále v platnosti pro ústřední sklad topných olejů, který nespadá pod zákon o integrované prevenci,

- 4) Rozhodnutí krajského úřadu pod č. j. ŽPZ/8332/04/To ze dne 14.10.2004, ve věci povolení k vypouštění odpadních vod do vodního toku Olše dle § 8 odst. 1 písm. c) vodního zákona,
- 5) Rozhodnutí Městského úřadu Třinec, odboru životního prostředí a zemědělství, pod č. j. 2533/05/ŽpaZ/Pet/231.2 ze dne 3.10.2005, a to ve věci odběru povrchových vod z vodního toku Olše dle § 8 odst. 1 a) bodu 1 vodního zákona,
- 6) Rozhodnutí Městského úřadu Třinec, odboru životního prostředí a zemědělství, pod č. j. 2356/05/ŽpaZ/Pet/231.2 ze dne 15.9.2005, ve věci schválení havarijního plánu podle § 39 odst. 2 písm. a) vodního zákona, v částech týkající se zařízení „Teplárna E3“.
- 7) Rozhodnutí krajského úřadu Moravskoslezského kraje, odboru životního prostředí a zemědělství, čj. MSK 8468/2006 ze dne 17.1.2006, ve věci schválení a uložení plnění plánu snížení emisí právnické osoby ENERGETIKA TŘINEC, a.s., v části týkající se zařízení „Teplárna E3.“

C: Tímto integrovaným povolením jsou nahrazena tato rozhodnutí, stanoviska, vyjádření a souhlasy vydávané podle zvláštních právních předpisů:

- a) schválení havarijního plánu dle § 39 odst. 2 písm. a) vodního zákona, jak je uvedeno v části III. písm. A bodu 2) výroku rozhodnutí,
 - b) povolení k odběru povrchových vod dle § 8 odst. 1 písm. a) bodu 1. vodního zákona, jak je uvedeno v části II. kapitole 4. tohoto rozhodnutí,
 - c) povolení k vypouštění odpadních vod do vod povrchových § 8 odst. 1 písm. c) vodního zákona, jak je uvedeno v části II. bodu 1.2 tohoto rozhodnutí,
 - d) stanovení minimálního zůstatkového průtoku dle § 36 odst. 2 vodního zákona, jak je uvedeno v části II. bodech 4.1 a 4.2 tohoto rozhodnutí,
 - e) povolení provozu stacionárních zdrojů podle § 11 odst. 2 písm. d) zákona č. 201/2012 Sb.
 - f) závazné stanovisko ke stavbě stacionárních zdrojů dle § 11 odst. 2 písm. c) zákona č. 201/2012 Sb., za podmínek, uvedených v bodu 4.2.1 výrokové části integrovaného povolení.
-