

ÚZEMNÍ ENERGETICKÁ KONCEPCE PLZEŇSKÉHO KRAJE

1. SOUHRNY, ZÁSADY PRO REALIZACI NAVRŽENÉ STRATEGIE
2. ZÁSADY PRO ÚZEMNÍ PLÁNOVÁNÍ

zákazník Plzeňský kraj

stupeň IV.

zakázkové číslo 4821-900-2

číslo dokumentu 2KK03

revize 0

datum prosinec 2003

autor Ing. Miroslav Mareš

Tebodin Czech Republic, s.r.o.

Prvního pluku 20/224
186 59 Praha 8

telefon 251 038 253
telefax 251 038 219
e-mail mares@tebodín.cz

autorizace

Zpracoval :

Ing. Miroslav Mareš

Ing. Tomáš Krásný

Ing. Karel Fuka

Ing. Milan Svoboda

Ing. Pavel Zinburg

schválil:

Ing. Miroslav Mareš

Praha, prosinec 2003

Obsah :	strana
1 Úvod, důvod a rozsah zpracování	5
2 Vztah ke Státní energetické koncepci	6
3 Trendy vývoje poptávky po energii	7
3.1 Počet obyvatel	7
3.2 Sídlní struktura	7
3.3 Spotřebitelské systémy	7
3.3.1 Bytová sféra	7
3.3.2 Terciární sféra	8
3.3.3 Podnikatelský sektor	8
3.3.4 Rozvoj území	8
3.4 Shrnutí trendů vývoje poptávky po energii	10
4 Rozbor možných zdrojů a způsobů nakládání s energií	10
4.1 Dostupnost primárních energetických zdrojů	10
4.2 Dostupnosti liniových dopravních systémů energie	10
4.3 Disponibilita výrobních energetických systémů	12
4.4 Dostupnost obnovitelných zdrojů energie	17
4.5 Dostupnost využití druhotných zdrojů energie	20
5 Hodnocení využitelnosti obnovitelných zdrojů energie	23
6 Hodnocení ekonomicky využitelných úspor a hospodárnějšího využití energie	24
7 Řešení energetického hospodářství území	26
7.1 Hlavní opatření k realizaci územní energetické koncepce	28
7.1.1 Opatření strategického a koncepčního charakteru	29
7.1.2 Opatření územně plánovací	30
7.1.3 Opatření k realizaci zvýšení hospodárnosti užití energie	34
7.1.4 Opatření k využití obnovitelných zdrojů energie	34
7.1.5 Opatření k zajištění územního rozvoje kraje	36
7.1.6 Opatření k zajištění spolehlivosti zásobování energií	36
7.2 Hlavní nástroje realizace cílů ÚEK pro jednotlivé cílové skupiny	37
7.3 Vliv navržené ÚEK na životní prostředí	38
8 Specifikace hlavních systémových projektů pro realizaci Územní energetické koncepce	40
9 Harmonogram realizace opatření a odhad nákladů na realizaci	43
10 Časový plán pro implementaci realizačních opatření	44
11 Vhodné zdroje financování navržených opatření	45

12 SWOT analýza ÚEK Plzeňského kraje

46

Příloha č. 1 : Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování územních jednotek

1 Úvod, důvod a rozsah zpracování

Povinnost zpracování územní energetické koncepce (ÚEK) je stanovena v zákoně č. 406/2000 Sb. o hospodaření energií, v § 4 v tomto znění :

„§ 4

Územní energetická koncepce

(1) *Územní energetická koncepce vychází ze státní energetické koncepce a obsahuje cíle a principy řešení energetického hospodářství na úrovni kraje. Vytváří podmínky pro hospodárné nakládání s energií v souladu s potřebami hospodářského a společenského rozvoje včetně ochrany životního prostředí a šetrného nakládání s přírodními zdroji energie.*

(2) *Územní energetickou koncepcí pořizuje kraj, hlavní město Praha a statutární města v přenesené působnosti. Územní energetická koncepce je závazným podkladem pro územní plánování.*

(3) *Obec má právo pro svůj územní obvod nebo jeho část pořídit územní energetickou koncepcí v souladu se státní energetickou koncepcí a pro její uskutečnění může vydat závazný právní předpis.*

(4) *Územní energetická koncepce se zpracovává na období 20 let a v případě potřeby se doplňuje a upravuje.*

(5) *Územní energetická koncepce obsahuje*

- a) *rozbor trendů vývoje poptávky po energii,*
- b) *rozbor možných zdrojů a způsobů nakládání s energií,*
- c) *hodnocení využitelnosti obnovitelných zdrojů energie,*
- d) *hodnocení ekonomicky využitelných úspor z hospodárnějšího využití energie,*
- e) *řešení energetického hospodářství území včetně zdůvodnění a posouzení vlivů na životní prostředí.¹⁾*

(6) *K účasti na vypracování územní energetické koncepce si kraj může vyžádat součinnost držitelů autorizace na podnikání v energetických odvětvích,²⁾ dodavatelů tuhých a kapalných paliv, kteří podnikají na území, pro které se územní energetická koncepce zpracovává, jakož i největších spotřebitelů energie. Ti jsou povinni, pokud jsou k tomu krajem vyzváni, pro vypracování územní energetické koncepce poskytnout v rozsahu a lhůtě stanovené ve výzvě bezúplatně podklady.*

(7) *Vláda nařízením stanoví podrobnosti obsahu územní energetické koncepce podle odstavce 5.*

¹⁾ *Zákon č. 224/1992 Sb., o posuzování vlivů na životní prostředí, ve znění zákona č. 132/2000 Sb.*

²⁾ *Zákon č. 222/1994 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o Státní energetické inspekci, ve znění zákona č. 83/1998 Sb.“*

Vlastní obsah územní energetické koncepce je stanoven v Nařízení vlády č. 195/2001 Sb., kterým se stanoví podrobnosti obsahu územní energetické koncepce.

Pořizovatel ÚEK Plzeňský kraj zajistil zpracování Územní energetické koncepce Plzeňského kraje na základě uzavřené smlouvy se společností Tebodin Czech Republic, s. r. o se sídlem Praha 8, Prvního pluku 20/224.

2 Vztah ke Státní energetické koncepci

Návrh Státní energetickou koncepci zpracovává v souladu s § 3 zákona č. 406/2000 Sb. Ministerstvo průmyslu a obchodu a předkládá je ke schválení vládě. Státní energetická koncepce je strategickým dokumentem s výhledem na 20 let vyjadřujícím cíle státu v energetické m hospodářství v souladu s potřebami hospodářského a společenského rozvoje, včetně ochrany životního prostředí, sloužícím i pro vypracování územních energetických koncepcí.

V době zpracování ÚEK Plzeňského kraje zpracovávalo Ministerstvo průmyslu a obchodu návrh Aktualizace státní energetické koncepce do roku 2030 s cílem předložit ho do konce roku 2003 vládě ke schválení.

Státní energetická koncepce formuluje tyto základní cíle a priority :

Cíle státní energetické koncepce jsou definovány celkem čtyři s tím, že každý obsahuje několik dílčích cílů a cíle jsou seřazeny sestupně podle své důležitosti takto :

- 1. Maximalizace energetické efektivity**
 - 1.1 Maximalizace efektivity využití energetických zdrojů
 - 1.2 Maximalizace efektivity technologických procesů
 - 1.3 Maximalizace úspor tepla
 - 1.4 Maximalizace efektivity spotřebičů energie
 - 1.5 Maximalizace efektivity rozvodných soustav

- 2. Zajištění vhodného poměru prvotních energetických zdrojů**
 - 2.1 Podpora výroby energie z obnovitelných zdrojů energie
 - 2.2 Maximalizace využití domácích energetických zdrojů
 - 2.3 Optimalizace využití jaderné energie

- 3. Zajištění maximální šetrnosti vůči životnímu prostředí**
 - 3.1 Minimalizace emisí poškozujících životní prostředí
 - 3.2 Minimalizace emisí skleníkových plynů
 - 3.3 Minimalizace ekologického zatížení budoucích generací
 - 3.4 Minimalizace ekologických zatížení z minulých let

- 4. Dokončení transformace a liberalizace energetického hospodářství**
 - 4.1 Minimalizace cenové hladiny všech druhů energie
 - 4.2 Optimalizace zálohování zdrojů tepla a jiné energie

Nástroje státní energetické koncepce jsou koncipovány v souladu se stanovenými cíly, přičemž každý z nástrojů je strukturován v členění :

- současný stav v oblasti sledovaného cíle
- aktuální platné nástroje v oblasti sledovaného cíle
- cílový stav v oblasti sledované cíle
- nově navržené nástroje v oblasti sledovaného cíle

Územní energetická koncepce Plzeňského kraje vychází ve svém řešení z těchto základních cílů a formuluje zásady pro jejich naplnění.

3 Trendy vývoje poptávky po energii

3.1 Počet obyvatel

Na území Plzeňského kraje žilo v roce 1991 podle statistik 558 272 obyvatel, v roce 2001 to bylo jen 550 588 obyvatel což je přibližně o 7,6 tis. obyvatel méně. V průběhu návrhového období, tj. do roku 2022 proto očekáváme trendy podobně jako v celé České republice, tj. mírný pokles nebo stagnaci počtu obyvatel.

3.2 Sídelní struktura

V současné době je řešené území strukturováno celkem do 510 obcí které jsou soustředěny do 15 dílčích územních celků – obcí s rozšířenou působností.

3.3 Spotřebitelské systémy

3.3.1 Bytová sféra

Bytový fond se v Plzeňském kraji z dlouhodobého pohledu do roku 1990 rozšiřoval. Nevyhovující byty z předválečného a válečného období byly nahrazovány rozsáhlou bytovou výstavbou zejména panelových domů. Po roce 1990 nastává výrazný pokles v počtech dokončených bytů. Do popředí se dostává individuální bytová výstavba, která se podílí více jak 40% na počtu dokončených bytů. Nové byty vznikají adaptací nebytových prostor a nástavbami, vestavbami a přístavbami k rodinným a bytovým domům. Individuální výstavba je soustředěna do Plzně a jejího okolí tj. do okresů Plzeň-jih a Plzeň-sever. Podle předběžných výsledků Sčítání lidu, domů a bytů k 1.3.2001 zůstává v kraji z celkového počtu 14,4% neobydlených, z toho nejvíce v okrese Klatovy. V porovnání s ČR je podíl dokončených bytů na 1 000 obyvatel příznivější. V roce 2000 dosahovala v Plzeňském kraji intenzita bytové výstavby na 1 000 obyvatel 3,1, zatímco v ČR 2,5.

V Plzeňském kraji není předpoklad zásadní změny struktury bydlení v průběhu návrhového období.

3.3.2 Terciární sféra

Plzeňský kraj disponuje občanskou vybaveností, kterou lze označit za standardní v České republice. V budoucím období lze předpokládat určité optimalizační kroky vedoucí k pravděpodobné redukci počtu školských i zdravotnických zařízení. Rovněž však lze očekávat, že redukce povede k účelné substituci činností v předmětných objektech a tím zachování poptávky po energii v podobné výši. Rozvoj lze očekávat v oblasti budování moderních obchodních center zejména v okrajových částech měst a v přímém sousedství dopravních systémů.

3.3.3 Podnikatelský sektor

Plzeňský kraj se na tvorbě HDP České republiky podílí cca 5,5%. V podílu tvorby HDP na obyvatele zaujímá v porovnání s ostatními kraji páté místo, a to především díky vysoké ekonomické výkonnosti města Plzně, která dle odhadů vytváří téměř dvě třetiny celkového HDP Plzeňského kraje.

Okresy Tachov, Klatovy, Plzeň-sever a Plzeň-jih patří mezi velmi hospodářsky slabé okresy v ČR. Posledně uváděné okresy využívají výhody dobré dopravní dostupnosti města Plzně, což přispívá k udržení zaměstnanosti, jejíž míra je pro určování hospodářsky slabých okresů významná. V případě, že bychom poměřovali ekonomickou úroveň jednotlivých okresů jako podíl intenzity pracovních příležitostí a mzdové úrovně k průměru České republiky, ekonomicky nejslabším okresem by byl Plzeň-sever (0,64). Výrazně nadprůměrná by byla Plzeň (1,47), přičemž úroveň ekonomiky kraje ve vztahu k republikové úrovni by byla jen průměrná (1,0).

3.3.4 Rozvoj území

Rozvoj území je v budoucím období předpokládán ve třech základních formách :

- budování nových průmyslově obchodních oblastí
- realizace bytové výstavby a to na bázi individuální výstavby rodinných domů i hromadné bytové výstavby menších sídelních celků či jednotlivých bytových domů
- revitalizace a transformace stávajících zastavěných území a to na bázi zejména výrobních a obchodních systémů

Pro rozvoj kraje Plzeň v oblasti průmyslu služeb a obchodu je zpracována dokumentace soupisu a specifikace rozvojových zón v tomto kraji. V kraji je specifikováno přibližně 38 rozvojových zón různé velikosti, umístěných hlavně v blízkosti větších měst a hlavních komunikací (např. dálnice Praha – Plzeň – Rozvadov). Významné zóny jsou situovány také v blízkosti letiště Plzeň – Líně.

Asi 10 % těchto rozvojových ploch je možno napojit ze stávajících zdrojů tepla, v ostatních případech je nutno zajistit dodávky energie zcela nově. V případě velkých rozvojových zón předpokládáme zásobování energií z nových energetických zdrojů s kogenerační výrobou el. energie a tepla. V následující tabulce je uveden přehled všech rozvojových zón s předpokládanou přibližnou potřebou tepelného výkonu a roční spotřebou tepla. Odhad očekávané poptávky po energii byl proveden na bázi odborného odhadu.

Zásobování rozvojových zón teplem

č.	Obec	Název plochy	Plocha	El. Energie Celkem		Teplu Celkem		Zásobování teplem									
				kW	GJ/rok	kW	GJ/rok	Ze stávajících systémů CZT		Nové zdroje - CZT		Nové zdroje - kotelny		Plošné zdroje			
								kW	GJ/rok	uhlí, plyn		plyn, biomasa		plyn, biomasa			
-	-	-	(ha)	kW	GJ/rok	kW	GJ/rok			kW	GJ/rok	kW	GJ/rok	kW	GJ/rok	kW	GJ/rok
1	Blovice	Blovice	8	800	7 632	3 120	20 498		0		0	1 872	12 299	1 248	8 199		
2	Bor	Exit 128 - Bor	45	4 500	42 930	17 550	115 304		0		0	14 040	92 243	3 510	23 061		
3	Bor	Bor - Vysočany	11,4	1 140	10 876	4 446	29 210		0		0	2 668	17 529	1 778	11 681		
4	Dobřany	Dobřany - Nad nádražím	19,0	1 900	18 126	7 410	48 684		0		0	4 446	29 210	2 964	19 473		
5	Dobřany	Dobřany - Za stodolami	10	1 000	9 540	3 900	25 623		0		0	2 340	15 374	1 560	10 249		
6	Domažlice	Domažlice - východ	13,5	1 350	12 879	5 265	34 591		0		0	3 159	20 755	2 106	13 836		
7	Domažlice	Domažlice - Za kasárny	12	1 200	11 448	4 680	30 748		0		0	2 808	18 449	1 872	12 299		
8	Ejpovice	Exit 67 - Ejpovice	8,5	850	8 109	3 315	21 780		0		0	1 989	13 068	1 326	8 712		
9	Holýšov	Holýšov - sever	20	2 000	19 080	7 800	51 246		0		0	4 680	30 748	3 120	20 498		
10	Horažďovice	Horažďovice	10	1 000	9 540	3 900	25 623		0		0	2 340	15 374	1 560	10 249		
11	Horšovský Týn	Horšovský Týn	12,3	1 230	11 734	4 797	31 516		0		0	2 878	18 908	1 919	12 608		
12	Hrádek	Hrádek	66,3	6 630	63 250	25 857	169 880		0		0	20 686	135 907	5 171	33 973		
13	Klatovy	Klatovy - Pod Borem	32	3 200	30 528	12 480	81 994	7 488	49 196		0	2 496	16 399	2 496	16 399		
14	Klatovy	Klatovy - Za tratí	21	2 100	20 034	8 190	53 808		0		0	4 914	32 285	3 276	21 523		
15	Líně	Mezinárodní letiště Líně	400	40 000	381 600	156 000	1 024 920		0	140 400	922 428		0	15 600	102 492		
16	Město Touškov	Průmyslová zóna Sever	21	2 100	20 034	8 190	53 808		0		0	4 914	32 285	3 276	21 523		
17	Myslinka	Myslinka	16	1 600	15 264	6 240	40 997		0		0	3 744	24 598	2 496	16 399		
18	Mýto	Mýto - Viessmann	19	1 900	18 126	7 410	48 684		0		0	4 446	29 210	2 964	19 473		
19	Nepomuk	Nepomuk - Dvorec	8	800	7 632	3 120	20 498		0		0	1 872	12 299	1 248	8 199		
20	Nýřany	Průmyslová zóna Jihozápad	399	39 900	380 646	155 610	1 022 358		0	140 049	920 122		0	15 561	102 236		
21	Planá	Planá	6,7	670	6 392	2 613	17 167		0		0	1 568	10 302	1 045	6 866		
22	Plzeň 1 - Košutka	Plzeň - Košutka	4	400	3 816	1 560	10 249	1 248	8 199		0		0	312	2 050		
23	Plzeň 1 - Košutka	Plzeň - Karlovarská	30	3 000	28 620	11 700	76 869	9 360	61 495		0		0	2 340	15 374		
24	Plzeň 2 - Božkov	Božkov - Siemens	3	300	2 862	1 170	7 687		0		0	936	6 150	234	1 537		
25	Plzeň 3 - Bory	MIP Borská pole - západ	52,7	5 270	50 276	20 553	135 033	18 498	121 532		0		0	2 055	13 501		
26	Plzeň 3 - Bory	MIP Borská pole	30	3 000	28 620	11 700	76 869	10 530	69 182		0		0	1 170	7 687		
27	Plzeň 5 - Křimice	Křimice	10,7	1 070	10 208	4 173	27 417		0		0	2 504	16 451	1 669	10 965		
28	Plzeň 6 - Litice	RZ Litice - Radobyčice	217	21 700	207 018	84 630	556 019		0	76 167	500 417		0	8 463	55 602		
29	Přeštice	Přeštice - západ	19,3	1 930	18 412	7 527	49 452		0		0	4 516	29 670	3 011	19 782		
30	Radnice	Radnice - Kruhovka	3,8	380	3 625	1 482	9 737		0		0	1 186	7 792	296	1 945		
31	Rokycany	Rokycany - jih	29,8	2 980	28 429	11 622	76 357		0		0	9 298	61 088	2 324	15 269		
32	Rokycany	Exit 62 - Rokycany	43	4 300	41 022	16 770	110 179		0		0	13 416	88 143	3 354	22 036		
33	Rokycany	Spálené Poříčí	5,5	550	5 247	2 145	14 093		0		0	1 287	8 456	858	5 637		
34	Starý Plzenec	OPZ Starý Plzenec	25,5	2 550	24 327	9 945	65 339		0		0	5 967	39 203	3 978	26 135		
35	Stod	Stod	1,4	140	1 336	546	3 587		0		0		0	546	3 587		
36	Stříbro	Stříbro - Siemens	9,8	980	9 349	3 822	25 111		0		0	3 058	20 091	764	5 019		
37	Tachov	Tachov - Kasárna	8,8	880	8 395	3 432	22 548		0		0	2 059	13 528	1 373	9 021		
38	Tachov	Tachov - U plynáren	5	500	4 770	1 950	12 812		0		0	1 170	7 687	780	5 125		
Celkem :			1 658	165 800	1 581 732	646 620	4 248 293	47 124	309 605	356 616	2 342 967	133 257	875 498	109 623	720 223		

3.4 Shrnutí trendů vývoje poptávky po energii

Sektor	Trend vývoje poptávky po energii	
	období r. 1990-2002	období r. 2002-2022
Počet obyvatel	mírný úbytek	stagnace, mírný pokles
Bytová sféra	mírný přírůstek	mírný přírůstek
Terciární sféra	mírný úbytek	stagnace, mírný přírůstek
Průmyslová sféra	stagnace	stagnace, mírný přírůstek
Územní rozvoj	stagnace	mírný přírůstek

4 Rozbor možných zdrojů a způsobů nakládání s energií

Rozbor možných zdrojů energie pro zajištění poptávky po energii je nutno provést z několika hledisek, zejména :

- z hlediska dostupnosti primárních energetických zdrojů,
- z hlediska územní dostupnosti liniových dopravních systémů energie,
- z hlediska disponibility zdrojů energie – výrobních energetických systémů,
- z hlediska dostupnosti jednotlivých forem obnovitelných zdrojů energie,
- z hlediska možnosti využití druhotných zdrojů energie.

4.1 Dostupnost primárních energetických zdrojů

Na území Plzeňského kraje jsou dostupné všechny obvyklé druhy primárních energetických zdrojů, tj. černé uhlí, hnědé uhlí, zemní plyn, kapalná paliva, ostatní tuhá paliva, elektřina. Dostupnost pevných a kapalných primárních energetických zdrojů je vyhovující a to na bázi jejich dovozu do místa spotřeby.

4.2 Dostupnosti liniových dopravních systémů energie

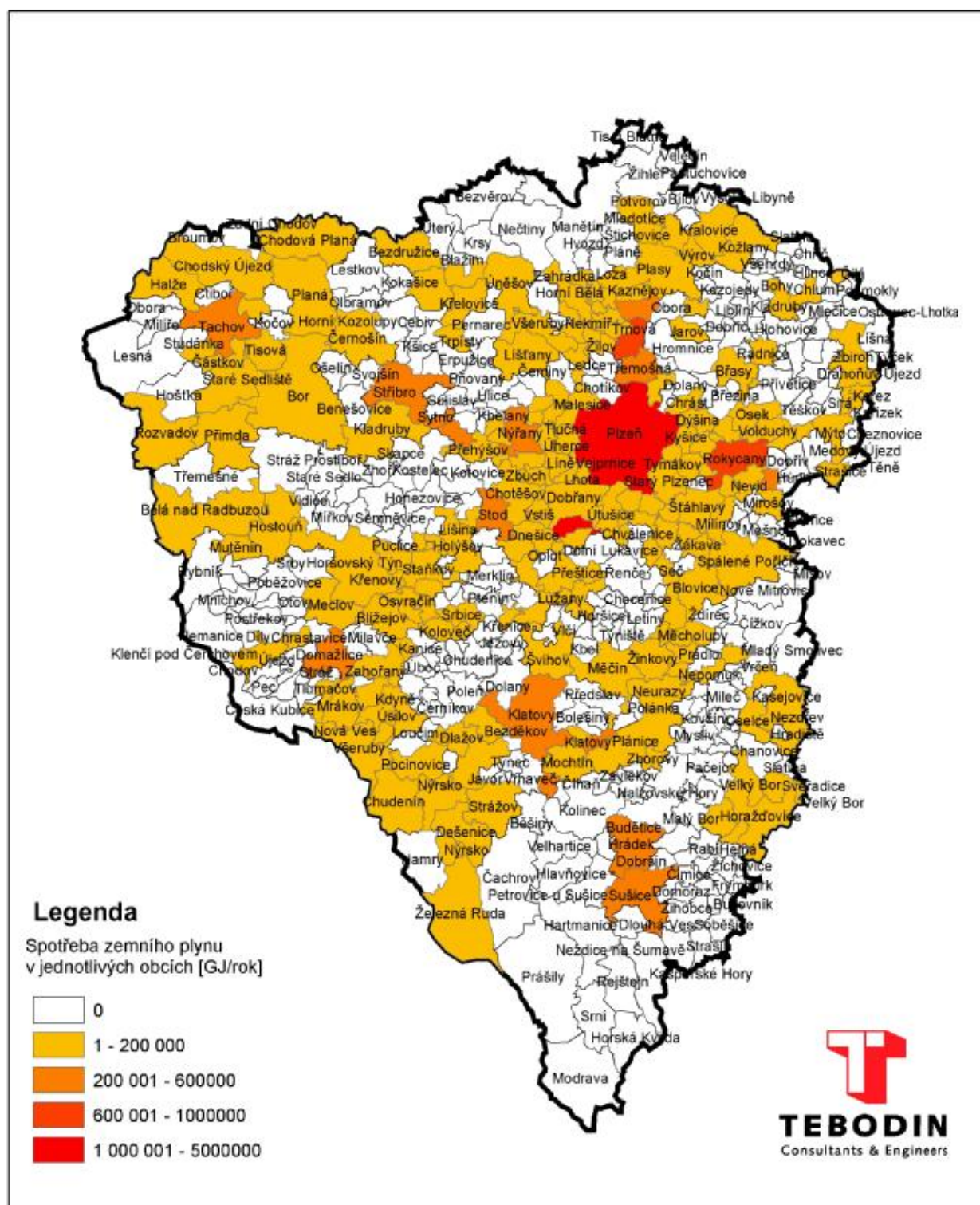
Systém zásobování elektřinou je proveden na bázi distribučních soustav všech hierarchických úrovní, tzn. přenosové soustavy, distribuční soustavy velmi vysokého napětí, vysokého napětí a v místní úrovni pak distribučních systémů nízkého napětí.

Systém je možné považovat za technicky vyhovující, spolehlivý a schopný zajistit případnou další poptávku po elektrické energii a to podle velikosti a místa poptávky buď využitím stávajících přenosových schopností nebo posílením příslušné části distribučního systému.

Systém zásobování zemním plynem je dostupný prakticky ve všech větších sídelních útvarech kraje, disponuje dostatečnou kapacitou a je schopen zajistit další poptávku po této formě primárního energetického zdroje.

Konkrétní územní dostupnost zemního plynu znázorňuje následující obrázek. Platí však, že zemní plyn je zaveden zejména v sídelních útvarech s vyšší sídelní hustotou, přičemž některé místní části obcí s rozptýlenou zástavbou či ve větší vzdálenosti od trasy plynovodů plošně plynofikovány z ekonomických důvodů nejsou.

Plzeňský kraj - Struktura užití zemního plynu v jednotlivých obcích



4.3 Disponibilita výrobních energetických systémů

Největší teplárenská zařízení jsou instalována v krajském městě Plzni. Společnost Plzeňská teplárenská a s. provozuje v Plzni dvě teplárny, dodávající teplo jak do bytové a terciární sféry, tak i do sféry podnikové. Tyto teplárny spalují jako základní palivo hnědé uhlí a obě jsou vybaveny zařízením pro odsiřování spalin. Kapacita těchto tepláren obsahuje rezervy, využitelné pro rozšiřování oblasti zásobované formou CZT na území města Plzně. Další teplárenské zařízení menšího rozsahu je instalováno v Klatovech.

Kromě teplárenských zdrojů jsou ve všech větších městech kraje vybudovány středně velké a menší výtopenské systémy zásobování teplem formou CZT a to hlavně pro bytovou a terciární sféru.

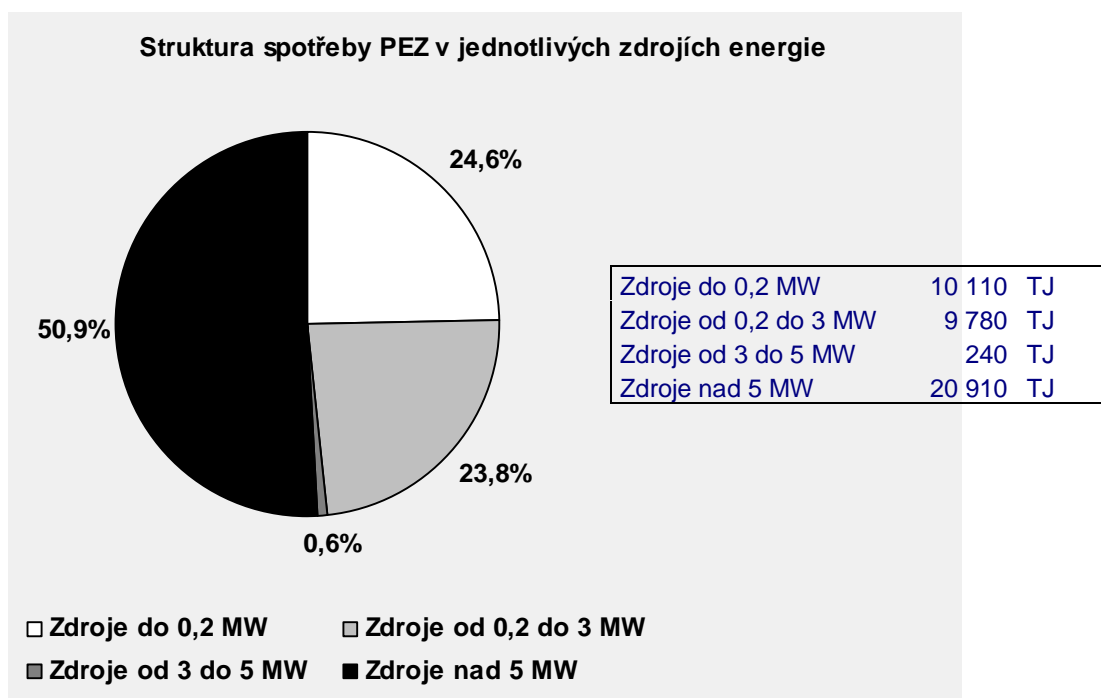
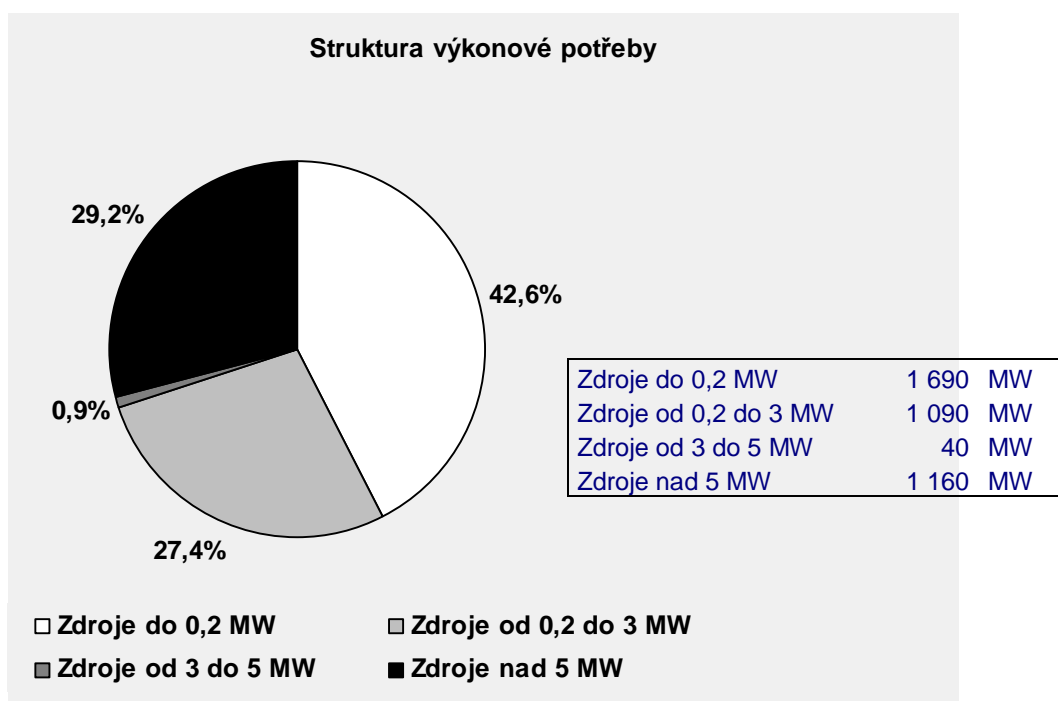
Relevantní výrobní energetická zařízení jsou uvedena v následující tabulce.

Plzeňský kraj – Teplárenská zařízení

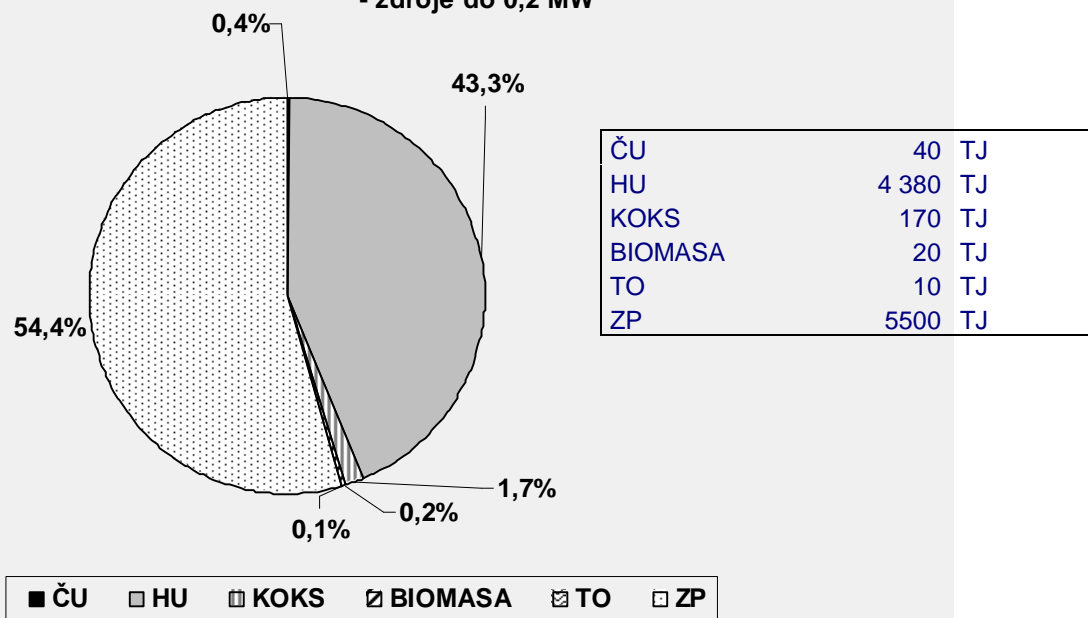
Poř. č.	Obec	Název zdroje CZT	Instalovaný tepelný výkon [MW]	Instalovaný elektrický výkon [MW]	Teplo v palivu [GJ/rok]	Druh paliva	Výroba tepla [GJ/rok]	Výroba elektrické energie [MWh]	Dodávka tepla do CZT [GJ/rok]
1	Plzeň	Plzeňská teplárenská - centrální zdroj	454,0	105,0	10 131	HUP, ZP	8 900	60 000	3 571
2	Plzeň	Plzeňská energetika - Tylova	423,0	80,0	8 044	HUP, TO	7 100	460 000	2 903
3	Klatovy	Klatovská teplárna	42,0	0,4	394	ZP, TO	350	2 200	312

Samozřejmě, že další poptávku po teple zajišťuje rozsáhlý soubor okrskových, objektových a lokálních zdrojů tepla užívajících všechny formy primárních energetických zdrojů.

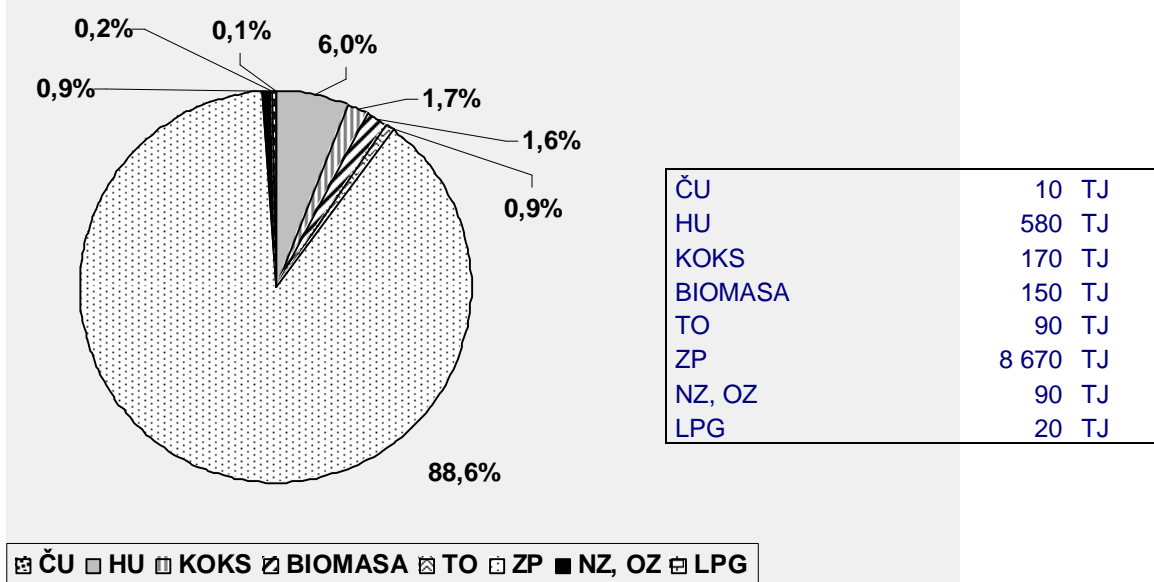
Z hlediska struktury zdrojů energie a struktury užitých druhů primárních energetických zdrojů lze přibližně v současné době konstatovat tento stav :



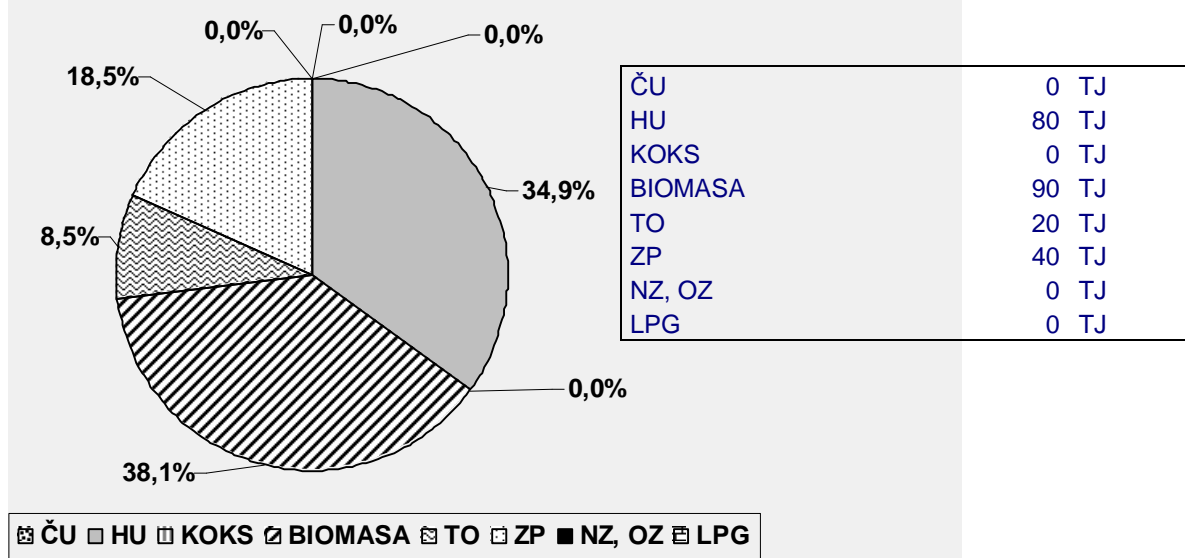
**Struktura PEZ užitých v jednotlivých zdrojích energie
- zdroje do 0,2 MW**



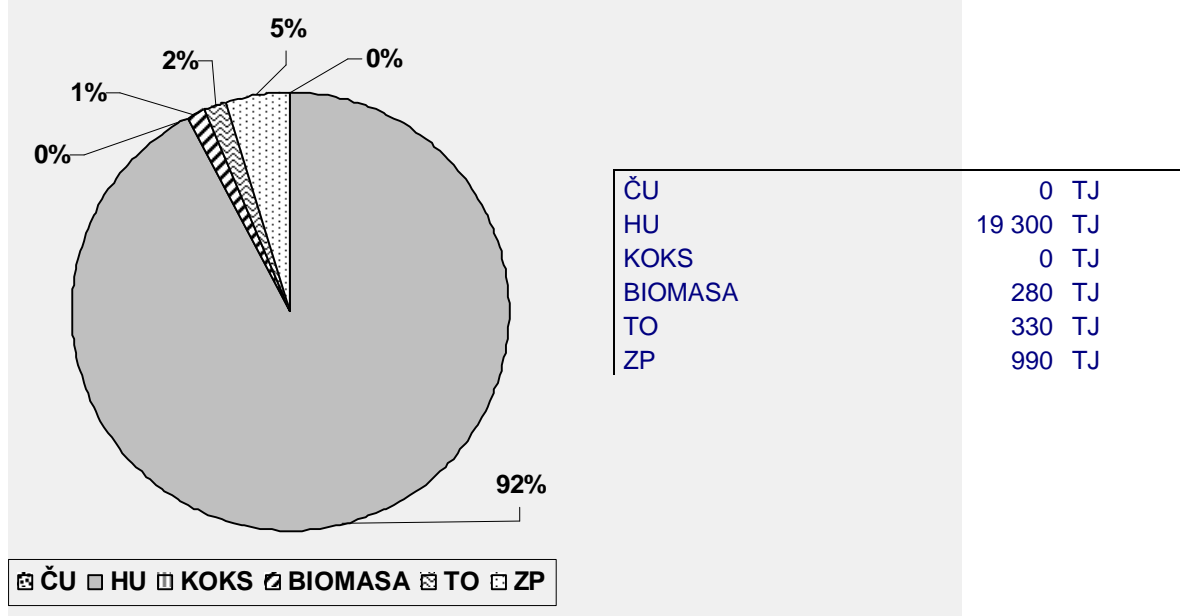
**Struktura PEZ užitých v jednotlivých zdrojích energie
- zdroje od 0,2 do 3,0 MW**



**Struktura PEZ užitých v jednotlivých zdrojích energie
- zdroje od 3,0 do 5,0 MW**



**Struktura PEZ užitých v jednotlivých zdrojích energie
- zdroje nad 5,0 MW**



Ze struktury výrobní energetické základny lze shrnout následující :

- na zajištění výkonových potřeb území se podílejí poměrně rovnoměrně jednotlivé skupiny energetických zdrojů členěných podle kapacity (mírně převažují zdroje od 0,2 do 3 MW), s výjimkou zdrojů od 3 do 5 MW, kterých je poměrně málo.
- nejvyšší objem spotřeby primárních energetických zdrojů je realizován ve zdrojích nad 5 MW (20 910 TJ), nejnižší ve zdrojích od 3 do 5 MW (240 TJ),
- Zastoupení paliv se ve výkonových skupinách zdrojů významně liší. U malých zdrojů do 0,2 MW jasně dominuje zemní plyn, jehož podíl je nejvyšší zejména ve zdrojích od 0,2 do 3 MW. Ve skupině zdrojů od 3 do 5 MW je jeho podíl podstatně menší a dále významně klesá ve skupině zdrojů nad 5 MW. Opačně se vyvíjí spotřeba hnědého uhlí a koksu. Spalování biomasy je realizováno nejvíce ve skupině zdrojů od 3 do 5 MW, její podíl v ostatních skupinách je podstatně nižší.

4.4 Dostupnost obnovitelných zdrojů energie

Za obnovitelné zdroje energie je obecně považována:

- energie biomasy,
- energie sluneční,
- energie větrná,
- energie půdy,
- energie geotermální,
- energie vodní,
- energie bioplynu.

Z hlediska dostupnosti jednotlivých forem energie je nutný pohled jednak z hlediska přítomnosti, či výskytu příslušného zdroje energie a výpočtu příslušné kapacity a jednak z hlediska způsobu jímání a využívání této energie. V této oblasti je vždy relevantní koncepce technického zařízení a náklady na realizaci.

Nemá proto valný smysl vést často nesmiřitelně odlišné diskuse na téma velikosti takzvaného reálného potenciálu pro využití obnovitelných zdrojů energie. Důležitější je reálná formulace podmínek pro jejich využití, a to zejména z těchto hledisek:

- lokalizace a velikosti OEZ,
- druhu spotřebitelského systému,
- způsobu využití OEZ,
- doby využití,
- nutnosti bivalentního zdroje energie,
- nákladů na realizaci,
- konečné ceny energie.

Dostupnou velikost potenciálu obnovitelných zdrojů energie (při zachování určitého realistického pohledu na aplikační možnosti využití) odhaduje zpracovatel ÚEK pro jednotlivé formy takto:

Druh OEZ	množství/rok	energetický potenciál	Poznámka
Energetické rostliny	200 tis. t	4 450 TJ	
Odpady	60 000 t	5 000 TJ	
Teplo suchých hornin	-	2 700 TJ	
Teplo povrchových vod	-	3 300 TJ	
Okolní vzduch	-	1 000 TJ	odhad pro účelné využití
Energie sluneční	-	200 TJ	odhad pro účelné využití
Energie vodní	-	200 TJ	odhad pro účelné využití
Energie větru	-	50 TJ	odhad pro individuální využití
CELKEM	-	16 900 TJ	

Při hodnocení dostupnosti je nutno respektovat určitá technická, časová, ekonomická a v některých případech i ekologická omezení.

V tabulce na následující straně je provedeno, rámcové, orientační vyhodnocení hlavních faktorů vhodnosti užití jednotlivých druhů OEZ. Při rozhodování o každé konkrétní aplikaci využitelnosti OEZ je však nezbytné všechny faktory znovu posoudit a případně korigovat.

ÚEK Plzeňského kraje

Hlavní faktory vhodnosti užití OEZ

Faktor vhodnosti nebo vlivu	Dřevní hmota	Sláma z obilovin	Energetické rostliny	Bioplyn	Teplo suchých hornin	Energie vzduchu	Sluneční en.	Větrná en.	Vodní en.
Nutnost úpravy pro využití	ano	ano	ano	ne	Ne	ne	ne	ne	ne
Výroba elektřiny	ano	ano	ano	ano	ne	ne	ano	ano	ano
Výroba tepla	ano	ano	ano	ano	Ano	ano	ano	ne	ne
Závislost na bivalentním zdroji energie	ne	ne	ne	ano	Ano	ano	ano	ne	ne
Druh technického zařízení	kotel	kotel	kotel	kotel	tepelné čerpadlo	tepelné čerpadlo	kolektor	generátor	turbina
Vhodnost využití v rodinných domech	ano	ano	ano	s výhradou	Ano	ano	ano	s výhradou	s výhradou
Vhodnost využití v bytových domech	ano	ano	ano	s výhradou	Ano	s výhradou	ano	s výhradou	s výhradou
Vhodnost využití v terciární sféře	ano	ano	ano	s výhradou	Ano	s výhradou	ano	s výhradou	s výhradou
Vhodnost využití v průmyslu	ano	ano	ano	ano	s výhradou	s výhradou	ano	s výhradou	s výhradou
Vhodnost substituce pevných fosilních PEZ	ano	ano	ano	ano	Ano	ano	ano	-	-
Vhodnost substituce kapalných PEZ	ano	ano	ano	ano	Ano	ano	ano	-	-
Vhodnost substituce plyných PEZ	s výhradou	s výhradou	s výhradou	s výhradou	s výhradou	s výhradou	s výhradou	-	-
Vhodnost substituce tepla z CZT	ne	ne	ne	ne	Ne	ne	s výhradou	-	-
Vhodnost pro individuální využití	ano	ano	ano	ano	Ano	ano	ano	s výhradou	s výhradou
Vhodnost pro hromadné, systémové využití	ano	ano	ano	s výhradou	Ne	ne	ne	s výhradou	s výhradou
Vliv na tvorbu pracovních příležitostí	ano	ano	ano	ne	Ne	ne	ne	ne	ne
Energetická náročnost využití OEZ	vysoká	vysoká	vysoká	nízká	Nízká	nízká	nízká	nízká	nízká
Náročnost na dopravu a skladování	ano	ano	ano	ano	ne	ne	ne	ano	ne s výhradou

Závěry ve věci dostupnosti obnovitelných zdrojů energie v Plzeňském kraji lze formulovat takto:

- Využití biomasy je účelné realizovat v blízkosti pěstování a sběru biomasy. Vhodné územní lokality vyjadřuje obrázek na následující straně.
- Rozsah využití biomasy je určen kapacitou disponibilních ploch pro pěstování energetických rostlin či obilovin. V případě dřevní hmoty je kapacita určena rozsahem těžebních aktivit, ale také podmínkami pro zachování či zlepšení podmínek v územích lesních porostů.
- Další podmínkou je zavedení účelové technologie zpracování biomasy pro potřeby spalování a systému logistiky užití biomasy (tj. pěstování, sběr, skladování, svoz, úprava a doprava ke spotřebiteli).
- Využití energie suchých hornin, či geotermální energie je závislá na geologických podmínkách a způsobu jímání disponibilní tepelné energie. Míra vhodnosti stoupá s výší tepelného toku v daném území. Konkrétní podmínky v kraji znázorňuje dále uvedený obrázek.
- Využití energie okolního vzduchu nebo vody na bázi tepelných čerpadel je v zásadě možné kdekoliv (v případě využití vody v blízkosti tohoto zdroje). Podmínkou však je nutnost bivalentního zdroje energie (nejčastěji elektřiny).
- Využití solární energie je rovněž možné prakticky na celém území a pro jakékoliv teplovodní spotřebitelské systémy, ale vždy je nutné disponovat dalším zdrojem energie. V současné době lze za nadějnější považovat ohřev TUV.
- Využití větrné energie na území kraje je omezené nevhodnými povětrnostními podmínkami. Není vyloučeno individuální využití, ale nadějnost pro systémovou aplikaci je nízká.
- Využití kinetické energie vody je možné vesměs na bázi výstavby malých vodních elektráren. Pro budování větších elektráren nejsou v řešeném území vhodné podmínky.

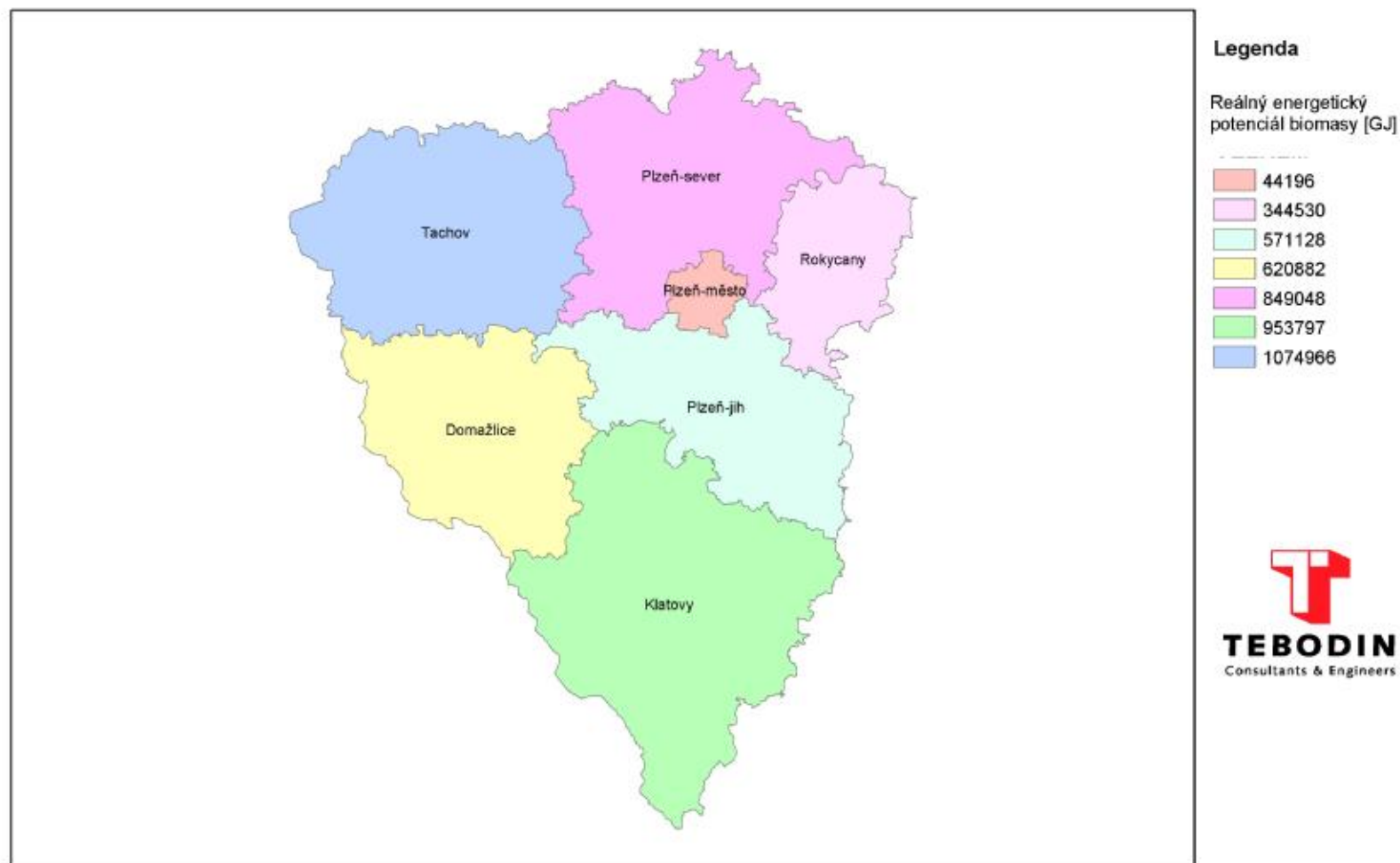
4.5 Dostupnost využití druhotných zdrojů energie

V Plzeňském kraji nejsou provozovány technologie, které by produkovaly obecně významná množství druhotných zdrojů energie (odpadní plyny, odpadní teplo). Využití odpadního tepla z technologií se tak stává interním problémem průmyslových podniků. Využívání druhotných zdrojů energie tak bude mít těžiště pravděpodobně v energetickém využívání odpadů jejich přímým spalováním nebo produkcí bioplynu.

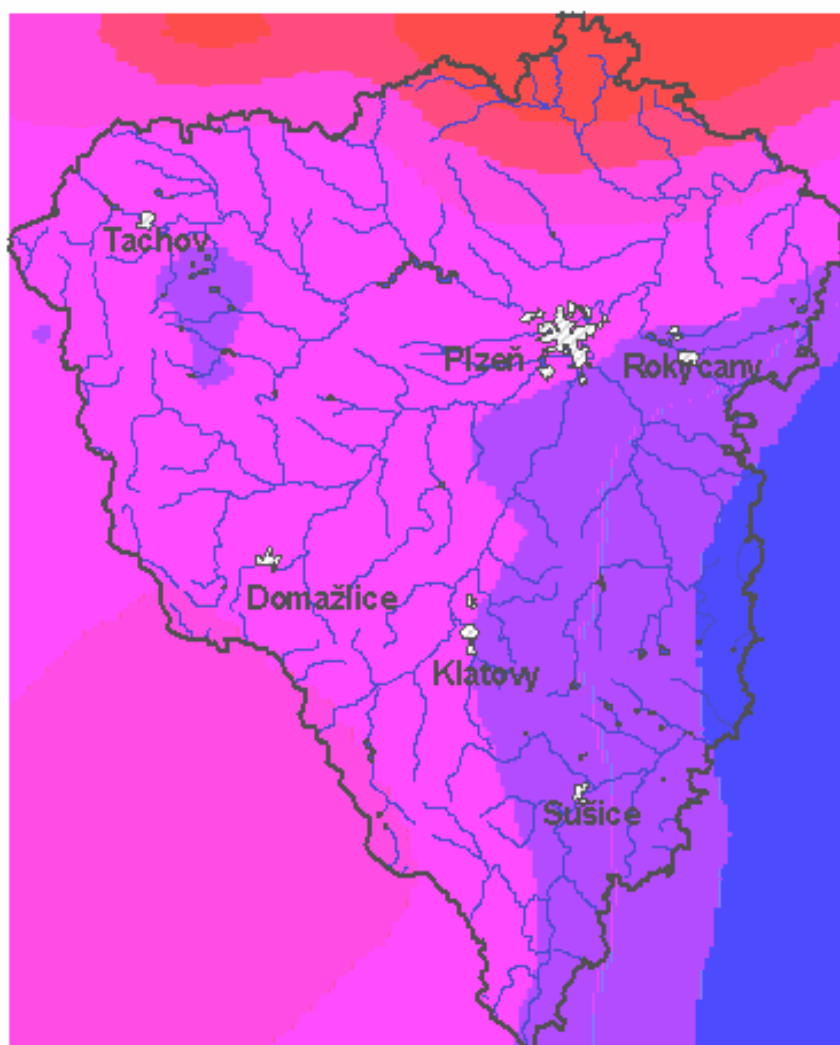
Spalovnou odpadů není dnes vybaveno ani velké krajské město Plzeň s poměrně hustým okolním osídlením. Doporučuje se plánovat urychlené vybudování spaloven komunálního odpadu zejména pro město Plzeň a okolí s využitím spalováním odpadů vyrobeného tepla pro účely centralizovaného zásobování teplem města Plzně a výrobu elektřiny.

Za předpokladu, že budou spalovnami likvidovány komunální odpady pro přibližně 300 000 obyvatel kraje a že bude v těchto oblastech prováděn tříděný sběr, jednalo by se přibližně o spálení 54 000 t/r směsného odpadu o průměrné výhřevnosti nad 10 GJ/t. Z tohoto odpadu je možno vyrobit přibližně okolo 500 000 GJ/r tepla, využitelného pro centralizované zásobování teplem.

ÚEK Plzeňského kraje - Reálný energetický potenciál biomasy [GJ]

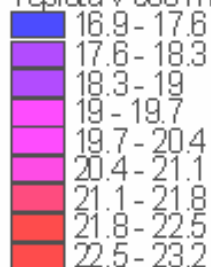


Rozložení teplot v hloubce 500 m pod povrchem na území Plzeňského kraje



-  Sídla
-  Vodní plochy
-  Vodní toky

Teplota v 500 m pod povrchem [°C]



5 Hodnocení využitelnosti obnovitelných zdrojů energie

Hodnocení využitelnosti obnovitelných zdrojů je účelné odvozovat zejména od potřeb řešeného území z hlediska hlavního cíle, tj. zajištění kvality ovzduší a snižování emisí skleníkových plynů.

Pro splnění těchto cílů je třeba úvahy směřovat takto :

- substituce pevných fosilních paliv, zejména hnědého a černého uhlí spalovaných v malých a středních zdrojích znečišťování. U těchto zdrojů není z ekonomického hlediska účelné instalovat odlučovací zařízení snižující produkci emisí škodlivin a spalovací proces je obvykle realizován z horší energetickou účinností.
Substituce hnědého a černého uhlí u velkých či zvláště velkých zdrojů znečišťování není prioritou, za předpokladu hospodárného užití energie a účinného čištění spalin.
- substituce kapalných paliv je účelná zejména při spalování paliv s vyšším obsahem síry a dále u zdrojů malých a středních, přičemž je vhodné preferovat změnu u zdrojů na konci životnosti.
- substituce plyných paliv obecně účelná není, neboť zemní plyn je možné považovat za ekologicky šetrný primární energetický zdroj. Úbytek poptávky po zemním plynu by navíc zvýšil měrné náklady na dodávku a tím i konečnou cenu energie pro konečné spotřebitele. Důsledkem by pravděpodobně byl nežádoucí návrat zejména malých spotřebitelů k pevným fosilním palivům.
Substituce zemního plynu je proto předmětná zejména u zdrojů situovaných v blízkosti výrobních systémů produkujících ekologicky vhodné odpady vhodné ke spalování.
- substituce dodávkového tepla ze systému CZT není vhodná za předpokladu efektivního užití primárních energetických zdrojů při výrobě a distribuci energie zejména na bázi kombinované výroby tepla a elektřiny.
- substituce elektřiny pro vytápění je účelná zejména v oblastech vhodných pro spalování biomasy. Úsporou elektřiny dojde ke snížení produkce emisí znečišťujících látek. Z hlediska zaměření na cílové skupiny spotřebitelů PEZ je potom reálné hledat substituci obnovitelnými zdroji energie v těchto objemech :

Druh zdroje	Druh PEZ	Roční objem energie pro substituce	Vhodný druh OEZ
En. zdroje do 0,2 MW	ČU, HU	4 000 TJ	biomasa, energie suchých hornin, energie okolí
En. zdroje od 0,2 do 3 MW	ČU, HU	180 TJ	biomasa
En. zdroje od 3 do 5 MW	ČU, HU	570 TJ	biomasa, solární energie (ohřev TUV)
En. zdroje nad 5 MW	ČU, HU	450 TJ	biomasa, solární energie (ohřev TUV)
CELKEM		5 200 TJ	

Je tedy možné konstatovat, že dostupný potenciál OEZ (viz odst. 4.4) je dostatečný pro zajištění substituce ekologicky méně vhodných primárních energetických zdrojů.

Další využití OEZ je samozřejmě účelné z hlediska náhrady fosilních druhů PEZ a následné snížení produkce emisí škodlivin. Při rozhodování je však nutné zvážit konkrétní specifické a územní podmínky a případné negativní důsledky zejména u centrálních a liniových forem PEZ.

6 Hodnocení ekonomicky využitelných úspor a hospodárnějšího využití energie

Efektivní užití energie ve všech částech procesu, tj. při výrobě, distribuci i její spotřebě je a musí být hlavním cílem jak územní energetické koncepce tak i spotřebitele energie, každého účastníka energetického trhu.

Je velmi průkazné, že v oblasti hospodárnosti užití energie má Česká republika značné rezervy, když energetická náročnost měřená spotřebou energie na jednotku HDP je přibližně dvojnásobná než je průměrná hodnota v zemích EU. V této souvislosti je však rovněž třeba říci, že o velikosti tohoto ukazatele také rozhoduje struktura tvorby HDP, konkrétně velikost podílu průmyslové činnosti na celém HDP.

Úspory energie je v rámci integrovaného plánování zdrojů třeba považovat za zdroj energie, který není třeba vybudovat pro zajištění poptávky po energii a to jak v případě budování nového zdroje tak i při jeho rekonstrukci, kdy je možné provést odpovídající změnu kapacity zdroje.

Na území Plzeňského kraje byl identifikován potenciál úspor energie ve výrobních a distribučních systémech a v systémech spotřebitelských.

Tento potenciál byl ještě dále členěn na :

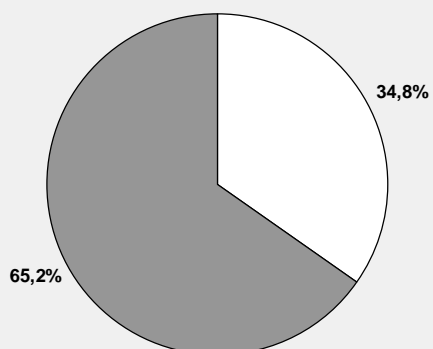
- dostupný potenciál – tedy ten, který lze dostupnými technickými prostředky realizovat, avšak bez ohledu na ekonomickou efektivnost vložených prostředků.
- ekonomicky nadějný potenciál – obsahuje odhad souboru ekonomicky efektivních opatření, po dobu životnosti
- ekonomicky nadějný reálný potenciál – tvoří pouze opatření, která lze považovat za vysoce ekonomicky efektivní.

V průběhu návrhového období tj.: do roku 2022 odhadujeme velikost potenciálu úspor v řešeném území takto :

Účel	dostupný		ekonomicky nadějný		ekonomicky nadějný reálný	
	TJ	mil. Kč	TJ	mil. Kč	TJ	mil. Kč
Bytová sféra	5 140	18 750	3 380	7 960	1 810	3 470
Podnikatelský sektor	5 120	17 110	3 310	7 810	1 770	3 320
Občanská vybavenost	1 440	4 500	940	2 580	560	960
Energetické systémy	3 340	5 240	1 910	2 050	770	740
Úspory celk.	15 039	45 598	9 542	20 398	4 903	8 488

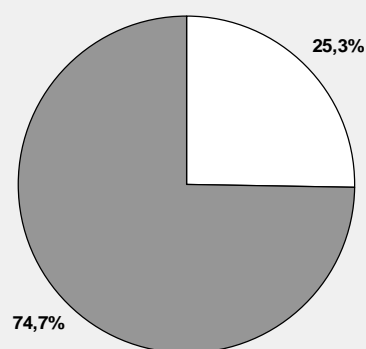
□ Dostupný potenciál úspor

■ Celková spotřeba PEZ



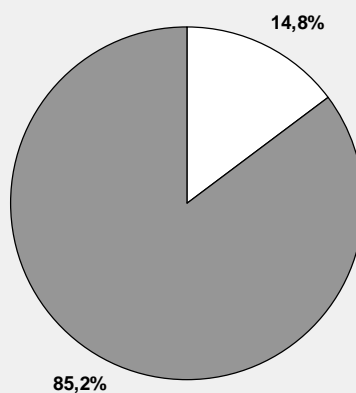
□ Ekonomicky nadějný potenciál úspor

■ Celková spotřeba PEZ

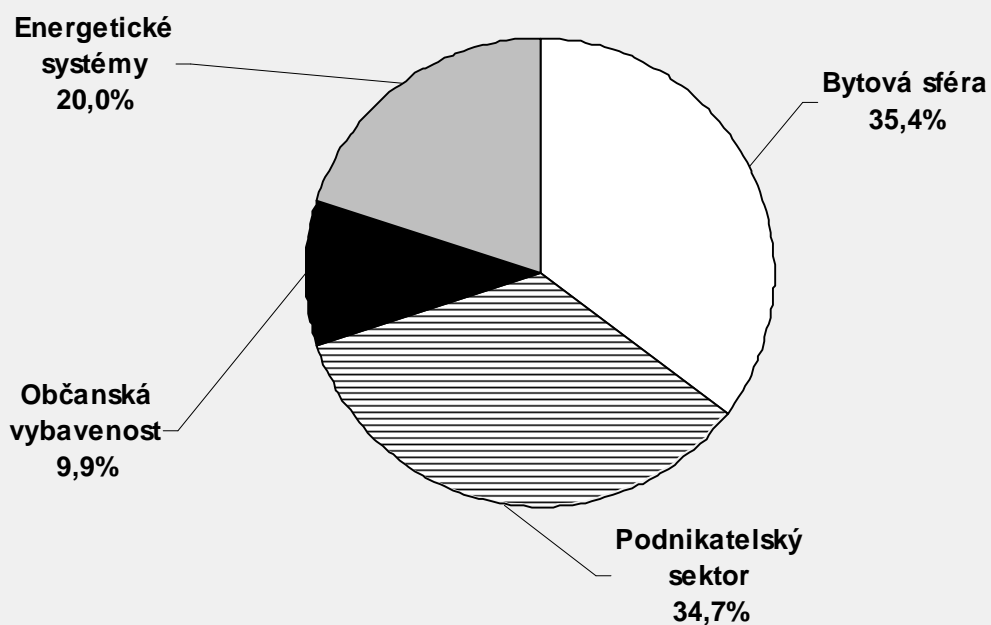


□ Reálný potenciál úspor

■ Celková spotřeba PEZ



Struktura ekonomicky nadějného potenciálu



Při posuzování možnosti a pravděpodobnosti využití potenciálu úspor energie je vhodné si uvědomit, motivaci jednotlivých předmětných skupin účastníků energetického trhu.

Sektor	Motivace k realizaci opatření	Pravděpodobnost realizace
Energetické systémy	snížení výrobních nákladů, legislativní požadavky	vysoká
Podnikatelský sektor	snížení vlastních nákladů, zvýšení konkurenceschopnosti produktů	velmi vysoká
Občanská vybavenost	snížení nákladů legislativní požadavky, poskytnutí dotací k realizaci, opatření (příspěvkové org. , organizační složky státu, kraje a obcí)	nízká, závislá na hospodářské situaci
Bytová sféra	úspora nákladů na energie, poskytnutí dotací na realizaci opatření, zvýšení životní úrovně	nízká, závislá na hospodářské situaci ČR a ekonomických možnostech majitelů bytů

7 Řešení energetického hospodářství území

Řešení energetického hospodářství Plzeňského kraje vychází z provedených analýz o trendech vývoje poptávky pro energii, možných zdrojích a způsobech nakládání s energií, možnostech využitelnosti obnovitelných zdrojů energie a ekonomicky využitelných úspor energie.

Po formulaci a následném komplexním vyhodnocení variant rozvoje lze formulovat tyto základní teze optimální varianty územní energetické koncepce do roku 2022.

a) Základní teze územní energetické koncepce:

- respektovat podmínky státní energetické koncepce
- respektovat platné legislativní předpisy související s územní energetickou koncepcí, tj. zejména:
 - zákon č. 406/2000 Sb. o hospodaření energií
 - zákon č. 458/2000 Sb. – energetický zákon
 - zákon č. 50/1976 Sb. – stavební zákon
 - zákon č. 86/2002 Sb. o ochraně ovzduší
 - zákon č. 76/2002 Sb. o integrované prevenci
 - zákon č. 185/2001 Sb. o odpadech
 - zákon č. 353/1999 Sb. o prevenci závažných havárií
- respektovat platné a schválené dokumenty, zejména
 - územní energetické koncepce měst a obcí zpracované podle zák. č. 406/2000 Sb.,
 - územní plány měst, obcí a vyšších územních celků,
 - krajskou koncepci odpadového hospodářství,
 - krajský program snižování emisí a zlepšování kvality ovzduší dle zák. č. 86/2002 Sb.,
 - program rozvoje Plzeňského kraje,

- neomezovat využití instalovaných kapacit výrobních energetických, průmyslových či zemědělských systémů, za předpokladu splnění zákonných požadavků (zák. č. 86/2002 Sb.),
- stabilizovat stávající systémy centrálního zásobování teplem, účelně je rozšiřovat a to zejména v rozvojových oblastech,
- vytvořit podmínky pro realizaci rozsáhlého programu úspor energie v oblastech výrobních, distribučních a spotřebních systémů,
- vytvořit podmínky pro realizaci rozsáhlého programu využití obnovitelných zdrojů energie a to zejména na bázi biomasy, větrné energie, geotermální energie, sluneční energie a energie vody,
- vytvořit podmínky pro substituci ekologicky nevhodných paliv ekologicky šetrnějšími primárními energetickými zdroji nebo obnovitelnými zdroji energie,
- v případě budování nových zvláště velkých stacionárních zdrojů znečišťování respektovat podmínky nezvyšování produkce emisí a podmínky pro kvalitu ovzduší v ovlivňovaných územích,
- zajistit spolehlivost dodávek energie na celém území kraje,
- zajistit zásobování definovaných rozvojových a transformačních území energií,
- zvážit možnosti plošné plynofikace v obcích s vysokým podílem spalování hnědého uhlí, zejména v oblastech se zhoršenou kvalitou ovzduší,
- respektovat podmínky přípustnosti, tj. regulativy zásobování jednotlivých katastrálních území energie dle navržené koncepce.

Indikátor		Měr. jednotka	2001	2022
Spotřeba PEZ celkem		TJ/r	41 050	39 800
z toho :	ČU	TJ/r	50	40
	HU	TJ/r	24 350	21 980
	koks	TJ/r	340	230
	Biomasa	TJ/r	550	3 060
	TO	TJ/r	440	300
	ZP	TJ/r	15 200	13 790
	NZ, OZ	TJ/r	90	390
	LPG	TJ/r	20	20
a	CZT	TJ/r	7 260	5 640
	EL	TJ/r	9 280	9 590
Konečná spotřeba energie		TJ/r	46 510	45 570
Saldo elektrické energie		GWh /r	1 520	1 600
Spotřeba energie pro územní rozvoj celkem		TJ/r	-	4 000
z toho :	teplo	TJ/r	-	3 360
	el. energie	TJ/r	-	640
Předpokládané úspory energie celkem		TJ/r	-	7 160
z toho:	výrobní a distribuční systémy	TJ/r	-	1 430
	spotřebitelské systémy	TJ/r	-	5 720
Předpokládané využití OEZ celkem		TJ/r	640	3 450

Indikátor		Měr. jednotka	2001	2022
z toho:	biomasa	TJ/r	550	3 060
	geotermální energie	TJ/r	60	170
	energie vzduchu	TJ/r		0
	sluneční energie	TJ/r	-	120
	vodní energie	TJ/r	30	100
	větrná energie	TJ/r	-	0
Podíl úspor energie z celkové spotřeby PEZ		%	-	18
Podíl OEZ z celkové spotřeby PEZ		%	0	9
Emise SO₂		t/r	11 150	10 040
Emise NO_x		t/r	4 630	5 930
Emise tl		t/r	2 900	2 610
Emise CO₂		t/r	2 628 130	2 360 400
Velikost územního rozvoje		ha	-	1 660
Předpokládané náklady na úsporná opatření		mil. Kč	-	15 300
Předpokládané náklady na využití OEZ celkem		mil. Kč	-	4 470
z toho:	biomasa	mil. Kč	-	1 490
	geotermální energie	mil. Kč	-	950
	energie vzduchu	mil. Kč	-	
	sluneční energie	mil. Kč	-	1 470
	větrná energie	mil. Kč	-	560
Předpokládané náklady na plynofikaci		mil. Kč	-	390
Předpokládané náklady na energ. infrastrukturu rozvojových lokalit		mil. Kč	-	4 210
Měrná spotřeba PEZ		GJ/obyv.	70	70
Měrná spotřeba energie		GJ/obyv.	80	80
Měrná spotřeba tepla na vytápění a TUV		GJ/obyv.	40	30
Měrná spotřeba zemního plynu		GJ/obyv.	30	20
Měrná spotřeba tuhých paliv		GJ/obyv.	40	40
Měrná spotřeba kapalných paliv		GJ/obyv.	1	1
Měrná spotřeba OEZ		GJ/obyv.	1	6

7.1 Hlavní opatření k realizace územní energetické koncepce

Mezi hlavní opatření, které je nezbytné realizovat pro naplnění stanovených cílů územní energetické koncepce Plzeňského kraje patří:

- Opatření strategického a koncepčního charakteru
- Opatření územně plánovací
- Opatření k realizaci zvýšení hospodárnosti užití energie
- Opatření k využití obnovitelných zdrojů energie
- Opatření k zajištění územního rozvoje kraje
- Opatření k zajištění spolehlivosti zásobování energií

7.1.1 Opatření strategického a koncepčního charakteru

Pro zajištění konkrétních podmínek realizace ÚEK na vyšší rozlišovací úrovni je třeba zajistit zpracování těchto koncepčních podkladů:

- 1) Zpracování, či aktualizace územních energetických koncepcí dle zákona č. 406/2000 Sb. statutárních měst a dále pro katastrální území obcí s rozšířenou působností. Cílem ÚEK je jednak naplnění zákonné povinnosti (statutární města) a jednak zajištění kontinuity postupu navrženého v ÚEK kraje pro jednotlivá katastrální území. V těchto ÚEK je třeba soustředit pozornost:
 - na konkrétní optimalizaci zásobování územních obvodů energií,
 - na zpracování detailních programů úspor energie v jednotlivých výrobních, distribučních a spotřebitelských skupinách,
 - na posouzení výchozích podmínek pro případné využití obnovitelných zdrojů energie z hlediska identifikace zdroje, identifikace vhodných spotřebitelských systémů a výpočtu ekonomické nadějnosti potenciálního řešení,
 - na zajištění zásobování energií rozvojových lokalit a to jak průmyslově obchodního charakteru, tak i bytového charakteru. Rovněž v tomto případě je třeba akcentovat případné reálné možnosti pro využití OEZ k zajištění poptávky po teple,
 - na problematiku substituce ekologicky méně vhodných či nevhodných PEZ,
 - na zpracování konkrétních územně plánovacích podkladů.

Zpracování, či aktualizace ÚEK je předmětná pro tyto územní energetické obvody :

Bílovice, Domažlice, Horažďovice, Horšovský Týn, Klatovy, Kralovice, Nepomuk, Nýřany, Přeštice, Rokycany, Stod, Stříbro, Sušice, Tachov.

Zpracování koncepce možností využití obnovitelných zdrojů energie v Plzeňském kraji. Tato koncepce by měla stanovit konkrétní podmínky pro využívání OEZ v jednotlivých územních lokalitách, zejména:

- množství bilance zdrojů biomasy,
 - územní identifikace OEZ, zejména biomasy a geotermální energie,
 - územní identifikace sběrných center a úpraven biomasy pro spalování s respektováním dopravních faktorů,
 - identifikace potencionálních spotřebitelských systémů pro využití OEZ,
 - stanovení priorit pro využití OEZ v jednotlivých územních obvodech,
 - specifikaci konkrétních realizačních projektů,
 - zpracování předběžných studií proveditelnosti pro využití OEZ,
 - zpracování akčního plánu realizace.
- 3) Zpracování výsledků aktualizace státní energetické koncepce podle zákona č. 406/2000 Sb. o hospodaření energií pro podmínky Plzeňského kraje.
Podle výsledků aktualizace, která se provádí každé dva roky je nezbytné rozhodnout o rozsahu nutných korekcí v ÚEK a přijmout odpovídající opatření.

7.1.2 Opatření územně plánovací

Vzhledem ke skutečnosti, že Územní energetická koncepce kraje je závazným územně plánovacím podkladem je třeba zajistit implementaci systémových zásad do územně plánovací dokumentace vyššího územního celku a následně i dokumentaci jednotlivých sídelních útvarů.

Pro řešené území lze formulovat zásady pro územní plánování takto:

1. V souladu s §4,odst.3 zákona č.406/2000 Sb. o hospodaření energií respektovat Územní energetickou koncepci Plzeňského kraje a Územní energetickou koncepci statutárních měst jako závazné podklady pro územní plánování.
2. Při budování nových zdrojů energie nebo při změně dokončených staveb dodržovat regulativy ve věci přípustné formy zásobování předmětného území energií stanovených v Územní energetické koncepci Plzeňského kraje.
3. Spalování pevných fosilních paliv upřednostňovat pouze ve velkých stacionárních zdrojích znečišťování a to za podmínek splnění požadavků zákona č. 86/2002 Sb. o ochraně ovzduší.
4. V souladu s požadavky energetického zákona č. 458/2000 Sb. upřednostňovat zásobování dodávkovým teplem z centrálních systémů zásobování teplem o to zejména v dosahu již vybudovaných systémů.
5. Při zásobování energií využívat dostupné obnovitelné zdroje energie, přičemž uplatnit zejména tyto priority:
 - spalování biomasy ve středních a velkých stacionárních zdrojích znečišťování jako náhrady za dosud spalované hnědé uhlí,
 - spalování biomasy ve středních a velkých stacionárních zdrojích znečišťování pro zajišťování energetických potřeb nově budovaných územních zón, zejména v dosud neplynofikovaných územích,
 - spalování biomasy v malých stacionárních zdrojích znečišťování jako substituce hnědého uhlí,
 - využívání sluneční energie zejména pro přípravu TUV v obytných budovách,
 - využívání geotermální energie a energie půdy zejména pro individuální účely a v lokalitách, které jsou v ÚEK specifikovány jako vhodné,
 - využívání energie vzduchu zejména pro individuální účely a to přednostně v lokalitách s rozptýlenou zástavbou,
 - využívání energie větru výhradně v lokalitách s příznivými větrnými podmínkami (průměrná roční rychlost větru vyšší než 5 m/s) při zachování ostatních podmínek vhodnosti (eliminace negativního vlivu na krajinu, obyvatelstvo, faunu, flóru, dostupnost distribučního systému pro vyvedení el.výkonu, apod.),
 - využívání energie vody výhradně ve vhodných částech vodních toků a za podmínek minimalizace negativních vlivů na životní prostředí,
 - implementace využití obnovitelných zdrojů energie pouze za předpokladu splnění podmínek ekonomické přijatelnosti vdaných mezích korektního posouzení relevantních rizik z hlediska stability rozhodnutí o realizaci.

6. Specifikovat jako veřejně prospěšné stavby energetická výrobní a distribuční zařízení včetně jejich ochranných pásem dle energetického zákona č.458/2000 Sb.Určit vhodné polohy pro vybudování upraven biomasy pro spalování v malých a středních stacionárních zdrojích znečišťování.
7. Zajistit spolehlivé zásobování energií nově koncipovaných rozvojových lokalit.
8. Navrhnout plošnou plynofikaci pouze těch sídelních útvarů, kde je předpoklad ekonomické přijatelnosti realizované výstavby plynovodů.
9. Upřednostňovat účelnou ekologizaci zdrojů energie a aplikaci kombinované výroby tepla a elektřiny.
10. Prosazovat zásady hospodárného užití energie a zajištění alespoň minimální účinnosti užití energie při výrobě energie, nepřekročení maximálních ztrát při rozvodu energie stanovených zákonem č. 406 /2000 Sb. o hospodaření energií. Nové stavby nebo změny dokončených staveb musí v dokumentaci přikládané k žádosti o stavební povolení prokázat splnění požadavků hospodárné spotřeby energie na vytápění, vyjádřené přípustnými hodnotami tepelné charakteristiky budovy, tepelného odporu konstrukce, tepelné stability místností, šíření vzduchu a vlhkosti konstrukcí.

Podmínky pro zajištění energetických potřeb jednotlivých územních obvodů

Charakteristika zástavby, alokace jednotlivých energetických systémů a geomorfologie terénu vytvářejí různé podmínky pro zajištění energetických potřeb jednotlivých územních částí kraje. Konkrétní podmínky pro zajištění energetických potřeb je třeba formulovat pro každý urbanistický obvod. Tyto podmínky jsou definovány ve třech kategoriích jako :

- podmínky přípustné,
- podmínky přípustné podmíněné,
- podmínky nepřípustné.

Podmínky vyjadřují míru přípustnosti způsobu energetického zásobování v předmětné lokalitě, přičemž primárním kritériem je místní ekologická přijatelnost a samozřejmě přijatelnost z hlediska ochrany zdraví.

Bylo formulováno celkem následujících 9 kategorií přípustnosti :

1. – zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
2. – zásobování zemním plynem na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
3. – zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
4. – zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
5. – zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
6. – zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
7. – kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW_e
8. – kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW_e
9. – kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

Dále byly definovány tyto podmínky pro přípustnost :

- a) ekonomická efektivnost
- b) ekologická přijatelnost
- c) přijatelnost z hlediska ochrany zdraví
- d) nedostupnost dodávkového tepla ze systému CZT
- e) nedostupnost zemního plynu

Z hlediska řešeného území a kvality ovzduší je zřejmé, že za maximálně přijatelnou formu zásobování kraje energií lze považovat elektrickou energii, která je vyráběna většinou mimo region (s výjimkou výroby el. energie v teplárenských zdrojích) a dodávkové teplo ze systému CZT, které je vyráběno ekologicky přijatelnou formou a exhalace jsou rozptylovány z vysokého komínu do okolí. Další způsoby energetického zásobování jsou vesměs přijatelné podmíněně. Z hlediska zvolených částí území lze přijatelnost energetického zásobování charakterizovat takto :

Pozn.:

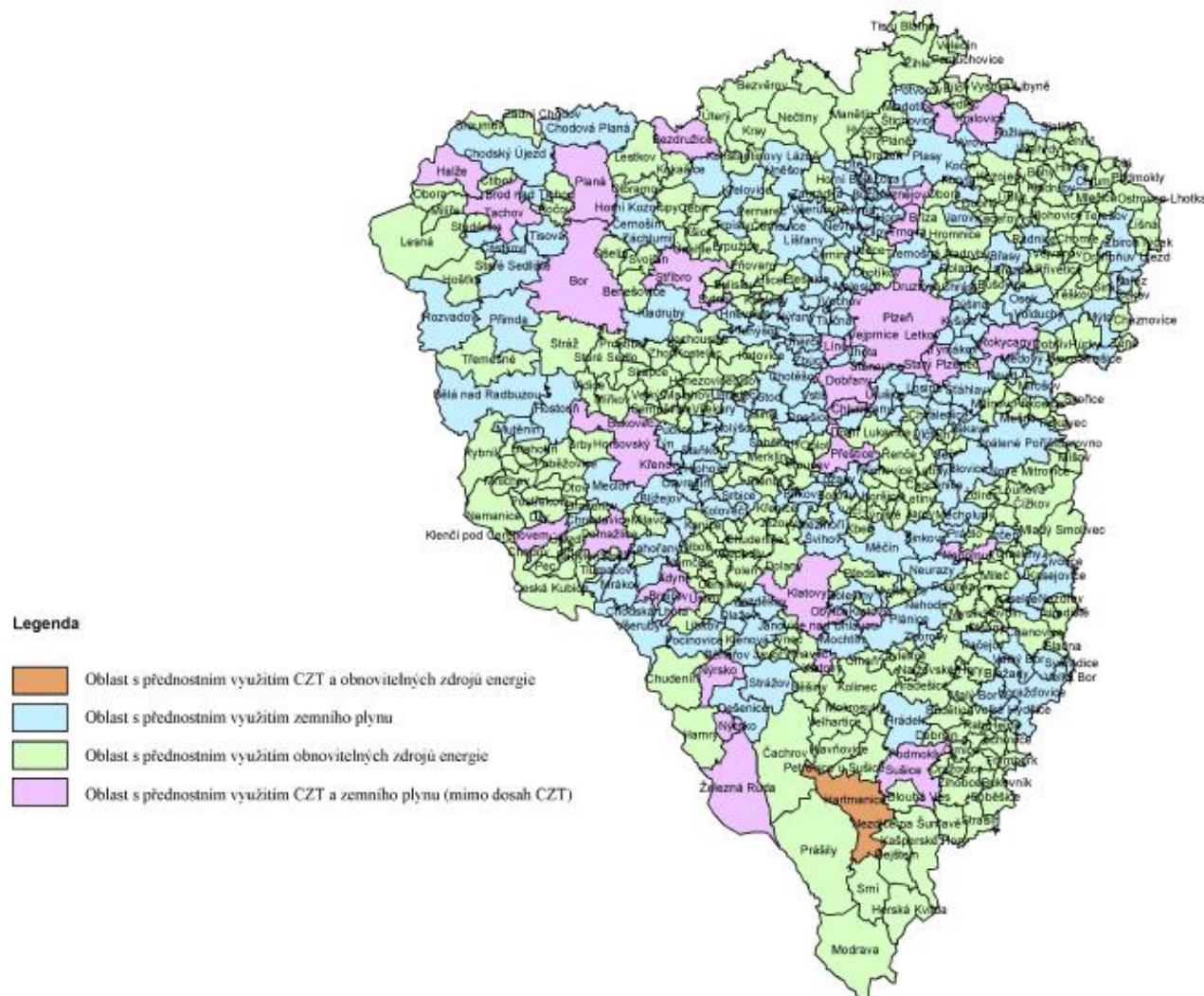
Při zajištění zásobování energií musí být splněna dotčená ustanovení Energetického zákona (zák. č. 458/2000 Sb.) a zákona č. 406/2000 Sb. o hospodaření energií. Případná změna způsobu zásobování energií podléhá podmínkám Stavebního zákona (zák. č. 50/1976 Sb. v platném znění).

Při rozhodování o vhodné formě zajištění energetických potřeb jednotlivých územních obvodů je účelné postupovat s přihlédnutím ke stanoveným regulativům uvedeným na následující straně.

V příloze jsou pak uvedeny regulativy s vyjádřením mezí přípustnosti.

Je zřejmé, že územní energetická koncepce kraje nemůže formulovat detailní regulativy v úrovni dílčích územních částí v rámci katastrálních území obcí. To je úkolem podrobnějších územních energetických koncepcí navržených podle opatření v odst. 7.3.1., bod 1.

Územní energetická koncepce Plzeňského kraje - Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování územních jednotek Nový stav



7.1.3 Opatření k realizaci zvýšení hospodárnosti užití energie

Zvyšování energetické účinnosti je nutno zajistit v těchto základních směrech :

Obyvatelstvo:

- substituce tuhých fosilních paliv ekologicky vhodnějšími zdroji energie,
- modernizace zdrojů tepla a regulace vytápění,
- zvýšení tepelné ochrany vytápěných domů,
- modernizace světelných zdrojů,
- modernizace el. spotřebičů,
- využití obnovitelných zdrojů energie, zvláště biomasy

Průmysl:

- modernizace otopných soustav,
- zvýšení tepelné ochrany budov,
- zvýšení úrovně energetického managementu,
- využití druhotných zdrojů tepla,
- modernizace technologických zařízení,
- zvýšení úrovně managementu výroby.

Občanská vybavenost:

- modernizace, resp. zvýšení efektivity systému vytápění,
- zvýšení tepelné ochrany budov,
- zvýšení efektivity systémů ventilace a klimatizace,
- modernizace systémů ventilace a klimatizace,
- modernizace osvětlovacích soustav.

Systemy CZT :

- modernizace, resp. zvýšení efektivity, distribučních systémů (primárních a sekundárních rozvodů (výměňkových a předacích stanic),
- zvýšení účinnosti při výrobě tepla a elektřiny.

7.1.4 Opatření k využití obnovitelných zdrojů energie

Při aplikaci využití obnovitelných zdrojů energie je třeba vycházet z reálných možností, které lze formulovat takto:

- Využití větrné energie je v Plzeňském kraji velmi problematické pro nevhodné povětrnostní podmínky a nepředpokládáme proto její významné využívání.
- Využití biomasy je vhodné zejména v oblasti využití obilovin a využití redundantní zemědělské půdy pro pěstování energetických plodin, tj. energetických rostlin. Pěstování rychle rostoucích dřevin je potencionálně vhodné na rekultivovaných plochách po důlní činnosti.

Nutnými podmínkami pro využití biomasy je zejména:

- zainteresování pěstitelů na využití biomasy pro spalování,
- minimalizace nákladů na sušení, úpravu a dopravu biomasy k místu spotřeby,

- disponibilita vhodných topenišť a dalšího vybavení pro spalování biomasy,
 - zajištění konkurenční schopné ceny biomasy ve vztahu k ostatním primárním energetickým zdrojům zejména uhlí,
 - zajištění účelné informovanosti a případně motivace potenciálních spotřebitelů biomasy,
 - stabilita vytvořeného systému pěstování, úpravy, dopravy a spalování biomasy.
- Využití lesních dřevin ke spalování ve větším množství není, vzhledem ke stavu lesních porostů a nutnosti jejich revitalizace, vhodné. Pro individuální účely je spalování dřevní hmoty akceptovatelné přibližně ve stávajícím rozsahu.
 - Využití bioplynu je vhodné za přijatelných ekonomických podmínek pouze v místě jeho vzniku. Upřednostňovat je proto vhodné individuální využití a nikoliv systémovou aplikaci.
 - Využití geotermální energie na bázi vody je vhodné zejména v oblastech s výskytem termální vody, avšak pouze za podmínky nenarušení hydrogeologické stability. Aplikace využití je účelná zejména při substituci fosilních paliv ve středních či větších spotřebitelských systémech.
 - Využití geotermální energie na bázi suchého zemského tepla je vhodné zejména v lokalitách s rozptýlenou zástavbou přičemž je nutné respektovat kapacitu geotermální energie v dané oblasti. Další podmínkou je dostatečně výkonová kapacita distribučního systému zásobování elektřinou pro bivalentní zdroje.
 - Využití energie okolního vzduchu je vhodné na území celého kraje. Její využití na bázi tepelných čerpadel vzduch – vzduch je účelné zejména pro potřeby individuálního vytápění. Nutnou podmínkou je disponibilita bivalentního zdroje energie, tedy dostatečná přenosová kapacita distribučního systému elektřiny v daném místě.
 - Využití energie povrchové vody na bázi tepelných čerpadel voda – vzduch je vhodné u spotřebitelských systémů situovaných v blízkosti vodních toků a ploch. Vhodné je využití pro potřeby individuálního vytápění s tím, že nutnou podmínkou je disponibilita bivalentního zdroje elektrické energie.
 - Využití energie vodního spádu na bázi malých vodních elektráren je účelné a vhodné v oblastech výskytu těchto podmínek na vodních tocích. Vyrobenou elektrickou energii je vesměs účelné aplikovat na bázi ostrovních systémů nebo v distribučních systémech nízkého napětí.
 - Využití sluneční energie je vhodné zejména pro ohřev teplé užitkové vody a to jak v rodinných domcích tak i v obytných domech s centrální přípravou TUV. Účelná je aplikace i v systémech CZT, jako efektivnější alternativa přepravy TUV v mimotopném období. Problematická je implementace v systémech CZT s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla, neboť snížení poptávky po teple v letních měsících může omezit či eliminovat výrobu elektrické energie. Aplikace je proto vhodná zejména v oblastech s zhoršenou kvalitou ovzduší ovlivňovanou zdrojem CZT, kde je obecně nutné dosáhnout snížení produkce emisí.
Využití sluneční energie pro vytápění je doporučitelné zejména pro individuální účely, avšak za podmínky disponibility elektrické energie jako bivalentního zdroje energie.

Z hlediska systémového, tedy hlediska zajišťujícího splnění hlavního cíle celého územního programu, tj. zlepšení kvality ovzduší, lze specifikovat následující priority v oblasti využití obnovitelných zdrojů energie:

- spalování biomasy ve středních a velkých stacionárních zdrojích znečišťování jako náhrady za dosud spalované hnědé uhlí,
- spalování biomasy ve středních a velkých stacionárních zdrojích znečišťování pro zajišťování energetických potřeb nově budovaných územních zón, zejména tam, kde není oblast plynofikována,

- spalování biomasy v malých stacionárních zdrojích znečišťování jako substituce hnědého uhlí,
- využití sluneční energie pro ohřev TUV v obytných domech,
- využití obnovitelných zdrojů energie je nezbytné implementovat pouze za předpokladu splnění podmínek ekonomické přijatelnosti v daných mezích a korektního posouzení relevantních rizik, z hlediska stability rozhodnutí o realizaci.

7.1.5 Opatření k zajištění územního rozvoje kraje

Obecně platí, že přednostně pro územní rozvoj by měla být účelně využívána transformační území, tj. v současné době nevyužívané lokality původně zastavěné pro jiný účel. Tato území jsou obvykle již vybavena systémem zásobování energií.

Rozvojové lokality definované v územních plánech řešeného území je třeba zajistit z hlediska energetické infrastruktury na bázi těchto základních podmínek :

- využívat disponibilní kapacitní rezervy ve stávajících distribučních systémech el. energie, zemního plynu, případně systémech CZT a to za podmínky zachování spolehlivosti dodávek energie,
- při budování technické infrastruktury aplikovat metody postupné výstavby (zahuštění) systému ve vztahu k etapizaci realizovaného využití rozvojové lokality,
- při rozhodování o koncepci zásobování teplem podle možností a specifických podmínek spotřebitelských systémů upřednostňovat formy dodávkového tepla na bázi kombinované výroby tepla a elektrické energie a užití obnovitelných zdrojů energie.

7.1.6 Opatření k zajištění spolehlivosti zásobování energií

Pořizovatel územní energetické koncepce kraje je povinen dbát na zajišťování spolehlivých dodávek energie jednotlivým spotřebitelským systémům ze strany dodavatelů energie.

Dodavatelé energie naopak mají podle energetického zákona č. 458/2000 Sb. povinnost zajištění spolehlivých dodávek energie.

V rámci energetického managementu kraje lze za účelné považovat tato opatření k zajištění spolehlivých dodávek energie:

- specifikace výrobních a distribučních systémů relevantních pro monitorování spolehlivosti dodávek energie,
- projednání havarijních plánů zpracovaných pro jednotlivé liniové systémy zásobování energie s jejich vlastníky a zajištění případné jejich aktualizace,
- specifikace spotřebitelských systémů s mimořádnými prioritami v oblasti spolehlivosti zásobování energií.
- specifikace hlavních problémů v oblasti spolehlivosti dodávek energie a zpracování odpovídajících plánů na jejich řešení,
- zajištění systémů pravidelných aktualizací priorit.

7.2 Hlavní nástroje realizace cílů ÚEK pro jednotlivé cílové skupiny

Pro jednotlivé cílové skupiny lze pro zajištění realizace cílů Energetické koncepce řešeného území definovat následující soubor nástrojů.

1) Obyvatelstvo

Poř.č.	Druh nástroje	Předmět, cíl
1	Energetický audit	Analýza hospodaření s energií, návrh úsporných opatření, formulace optimální varianty projektu úspor
2	Tepelná ochrana budov	Zlepšení tepelně technických vlastností objektů, zateplení jednotlivých částí konstrukce
3	Otopná soustava	Náhrada zdrojů tepla (kotlů, lokálních topidel) za účinnější, zaregulování otopné soustavy, včetně instalace termoventilů, fasádování, optimalizace přípravy TUV
4	Hospodárnost	Energetický uvědomělý a úsporný chování spotřebitelů instalace měřidel spotřeby, pořizování energeticky efektivních spotřebičů apod.
5	Osvěta	Zvyšování povědomí hospodaření s energií, činnost poradenských, informačních a konzultačních středisek (EKIS) při ČEA, státní programy na podporu úspor energie, informační systém (publikace, sdělovací prostředky, internet, apod.).
6	Obnovitelné zdroje energie	Využití biomasy, geotermální energie a solární energie na bázi ekonomicky efektivních objektů.

2) Služby a drobné podnikání, veřejné služby

Poř.č.	Druh nástroje	Předmět, cíl
1	Energetický audit	Analýza hospodaření s energií, návrh úsporných opatření, formulace optimální varianty projektu úspor
2	Tepelná ochrana budov	Zlepšení tepelně technických vlastností objektů, zateplení jednotlivých částí konstrukce
3	Otopná soustava	Náhrada zdrojů tepla (kotlů, lokálních topidel) za účinnější, zaregulování otopné soustavy, včetně instalace termoventilů, fasádování, optimalizace přípravy TUV
4	Hospodárnost	Energetický uvědomělý a úsporný chování spotřebitelů instalace měřidel spotřeby, pořizování energeticky efektivních spotřebičů apod.
5	Osvěta	Zvyšování povědomí hospodaření s energií, činnost poradenských, informačních a konzultačních středisek (EKIS) při ČEA, státní programy na podporu úspor energie, informační systém (publikace, sdělovací prostředky, internet, apod.).

Poř.č.	Druh nástroje	Předmět, cíl
6	Obnovitelné zdroje energie	Využití biomasy, geotermální energie a solární energie na bázi ekonomicky efektivních objektů.
7	Energetický management	Systém řízení výroby a spotřeby energie, monitorování spotřeby, normy spotřeby energie ve vztahu k produkci informační systém, motivace zaměstnanců k úsporám.
8	EPC	Projekty úspor energie hrazené třetí stranou, přičemž prvotní investiční náklady jsou hrazeny výnosy z dosažených úspor.

3) Průmysl

Poř.č.	Druh nástroje	Předmět, cíl
1	Energetický audit	Analýza hospodaření s energií, návrh úsporných opatření, formulace optimální varianty projektu úspor
2	Energetický management	Systém řízení výroby a spotřeby energie, monitorování spotřeby, normy spotřeby energie ve vztahu k produkci informační systém, motivace zaměstnanců k úsporám.
3	Tepelná ochrana budov	Zlepšení tepelně technických vlastností objektů, zateplení jednotlivých částí konstrukce
4	Otopná soustava	Náhrada zdrojů tepla účinnějšími, snižování vlastní spotřeby při výrobě tepla, modernizace systémů vytápění a větrání, snižování ztrát v distribuci, zaregulování soustavy, využití druhotných zdrojů tepla, regulace a optimalizace technologických spotřebičů tepla, optimalizace přípravy TUV.
5	Kogenerace	Účelná aplikace kombinované výroby tepla a elektřiny.
6	Osvětlovací soustava	Modernizace zdrojů světla (náhrada zářivek, žárovek a výbojek za efektivnější), regulace osvětlovacích soustav.
7	el. pohony	Modernizace el. pohonů, regulace otáček, optimalizace provozu.
8	EPC	Projekty úspor energie hrazené třetí stranou, přičemž prvotní investiční náklady jsou hrazeny výnosy z dosažených úspor.
9	Hospodárnost	Energeticky úsporné chování všech zaměstnanců podniku.
10	Osvěta	Zvyšování povědomí hospodaření s energií, činnost poradenských, informačních a konzultačních středisek (EKIS) při ČEA, státní programy na podporu úspor energie, informační systém (publikace, sdělovací prostředky, internet, a pod.).

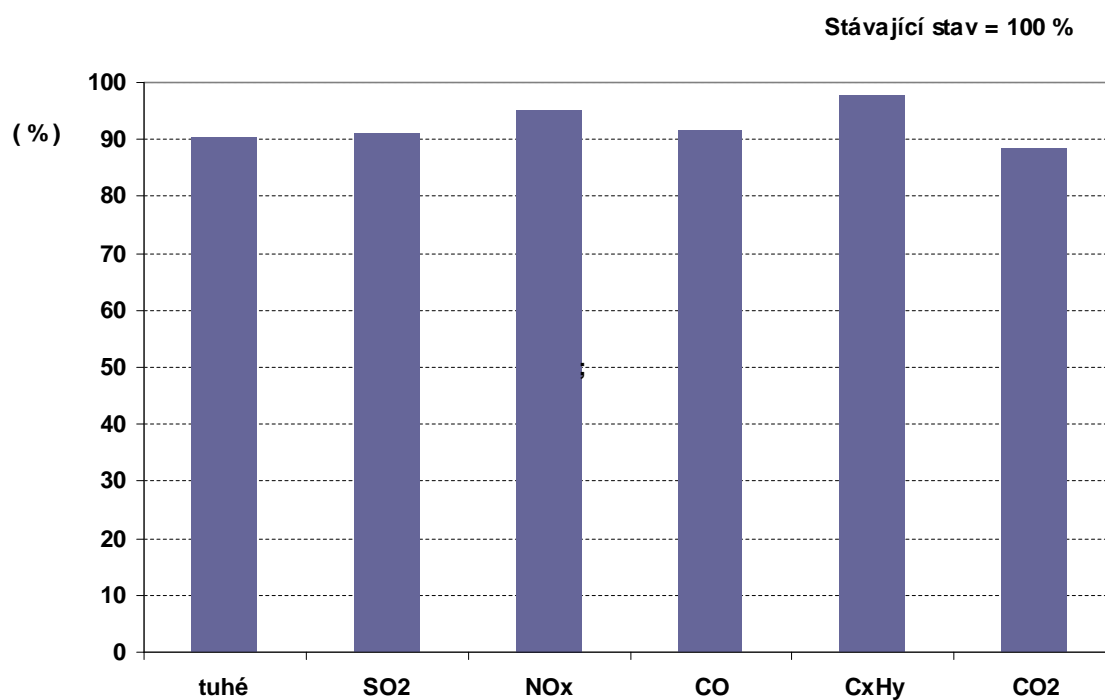
7.3 Vliv navržené ÚEK na životní prostředí

Očekáváme, že realizací navržené ÚEK dojde k poklesu emisí všech sledovaných látek v průměru o cca 5-10% oproti stávajícímu stavu. Poměrně nízký pokles emisí sledovaných látek je způsoben vysokým využitím biomasy, zejména jejím spalováním v malých zdrojích energie. Přehled změny emisí uvádíme v následující tabulce :

Stávající stav všech látek = 100 %

tuhé	90,5	%
SO ₂	90,9	%
NO _x	95,2	%
CO	91,7	%
C _x H _y	97,9	%
CO ₂	88,6	%

Změna emisí vlivem realizace ÚEK



8 Specifikace hlavních systémových projektů pro realizaci Územní energetické koncepce

Projekt č.1

Program podpory zpracování energetických auditů energetických hospodářství ve kterých jsou instalovány střední a velké stacionární zdroje znečišťování

1. Popis:

Hlavním nástrojem pro konkrétní identifikaci potenciálu úspor je energetický audit.

Energetický audit je dle zákona č. 406/2000 Sb. o hospodaření energií charakterizován jako soubor činností, jejichž výsledkem jsou informace o způsobech a úrovni využívání energie v budovách a v energetickém hospodářství pověřovaných fyzických a právnických osob a návrh na opatření, která je třeba realizovat pro dosažení energetických úspor. Energetický audit je zakončen písemnou zprávou, která musí obsahovat:

- a) hodnocení současné úrovně posuzovaného energetického hospodářství a budov,
- b) celkovou výši technicky dosažitelných energetických úspor,
- c) návrh vybrané varianty doporučené k realizaci energetických úspor včetně ekonomického zdůvodnění,
- d) závěrečný posudek energetického auditu.

Podle zákona o hospodaření s energií se vztahuje povinnost podrobit své energetické hospodářství a budovu energetickému auditu na:

- a) každou fyzickou nebo právnickou osobu, která žádá o státní dotaci v rámci Národního programu hospodárného nakládání s energií a využívání jejich obnovitelných a druhotných zdrojů,
- b) organizační složky státu, organizační složky krajů a obcí a příspěvkové organizace s celkovou roční spotřebou vyšší než 1 500 GJ,
- c) fyzické nebo právnické osoby, s výjimkou příspěvkových organizací, s celkovou roční spotřebou energie vyšší než 35 000 GJ,
- d) fyzické a právnické osoby u jejichž budov a areálů samostatně zásobovaných energií se stanoví ve výši 700GJ celkové roční spotřeby energie.

Výstupem energetického auditu je zpráva, která obsahuje:

- a) identifikační údaje,
- b) popis výchozího stavu,
- c) zhodnocení výchozího stavu,
- d) návrh opatření ke snížení spotřeby energie,
- e) ekonomické vyhodnocení,
- f) environmentální vyhodnocení variant,
- g) výběr optimálních variant,
- h) závazné výstupy energetického auditu.

2. Cíl:

1. Identifikovat ekonomicky efektivní potenciál úspor energie ve výrobních, distribučních a

spotřebitelských systémech

2. Identifikovat možnosti pro zavedení kombinované výroby elektřiny a tepla
3. Identifikovat možnosti pro využití obnovitelných zdrojů energie a druhotných energetických zdrojů
4. Specifikovat konkrétně energeticky úsporné a ekonomicky efektivní projekty s cílem dosažení úspor emisí a zlepšení kvality ovzduší

Projekt č.2

Program zlepšování tepelné ochrany a účinnosti vytápěcích systémů v obytných budovách

1. Cíl:
 1. identifikovat a využít ekonomicky efektivní potenciál úspor energie v obytných budovách zásobovaných dodávkovým teplem
 2. snížit poptávku po teple a tím i produkci emisí ze zdrojů tepla v soustavách CZT
2. Priority:
 1. Zlepšit tepelnou ochranu obytných budov, zejména v oblasti prosklených otvorů a svislých konstrukcí dle vyhlášky č. 291/2001 Sb.
 2. Zlepšit účinnost vytápěcích systémů v obytných budovách, zejména v oblasti splnění požadavků vyhlášky č. 152/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro vytápění a dodávku teplé užitkové vody, měrné ukazatele spotřeby tepla pro vytápění a přípravu teplé užitkové vody a požadavky na vybavení vnitřních tepelných zařízení budov přístroji regulujícími dodávku tepelné energie konečným spotřebitelům.

Projekt č.3

Program podpory využití solárních systémů pro přípravu TUV

1. Cíl:
 1. Identifikovat ekonomicky efektivní možnosti využití solární energie pro přípravu TUV v obytných a rodinných domech
 2. Specifikovat konkrétní technická řešení na implementaci solárních panelů pro přípravu TUV
2. Priority:
 1. Částečná substituce primárních fosilních energetických zdrojů potřebných pro přípravu TUV v obytných a rodinných domech.

Projekt č.4

Program podpory pro zpracování biomasy pro potřeby spalování v malých a středních zdrojích znečišťování

1. Cíl:
 1. Identifikovat počet, lokalizaci a optimální velikost úpraven biomasy pro potřeby spalování.
 2. Specifikovat předemětná sběrná místa biomasy pro příslušné úpravy včetně dopravních cest.
 3. Identifikovat podmínky pro distribuci upravené biomasy ke spotřebiteli.

2. Priority:

1. Částečná substituce ekologicky nevhodných primárních fosilních energetických zdrojů potřebných pro vytápění a přípravu TUV v obytných a rodinných domech.
2. Vytvoření pracovních příležitostí v procesu zpracování biomasy.

Projekt č.5**Program podpory pro úpravu topenišť v malých a středních stacionárních zdrojích znečišťování pro spalování biomasy**

1. Cíl:

1. Vytvořit podmínky pro spalování biomasy v malých a středních stacionárních zdrojích znečišťování v návaznosti na Program podpory pro zpracování biomasy pro potřeby spalování v malých a středních zdrojích znečišťování

2. Priority:

1. Částečná substituce ekologicky nevhodných primárních fosilních energetických zdrojů potřebných pro vytápění a přípravu TUV v obytných a rodinných domech.
2. Podpořit úpravu topenišť zejména v oblastech se zhoršenou kvalitou ovzduší.

Projekt č.6**Program podpory využití geotermální energie, energie vody a energie vzduchu na bázi tepelných čerpadel**

1. Cíl :

Identifikovat ekonomicky efektivní možnosti využití geotermální energie, energie vody a energie vzduchu na bázi tepelných čerpadel, zejména v oblastech se zhoršenou kvalitou ovzduší.

Specifikovat konkrétní technická řešení na implementaci tepelných čerpadel jednotlivých typů.

2. Priority :

Částečná substituce primárních fosilních energetických zdrojů potřebných pro zásobování teplem v rodinných domech, případně v obytných domech a budovách terciární sféry.
Přednostní aplikace předmětného využití obnovitelných zdrojů energie v oblastech se zhoršenou kvalitou ovzduší

9 Harmonogram realizace opatření a odhad nákladů na realizaci

Ozn.	Název nástroje	Odhad nákladů na realizaci (mil. Kč)	Období a tempo realizace									
			do r. 2005		2005 - 2008		2008 - 2010		2010 - 2015		2015 - 2022	
			%	mil. Kč	%	mil. Kč	%	mil. Kč	%	mil. Kč	%	mil. Kč
1	Strategické a koncepční dokumenty (Územní energetická koncepce územních obvodů, koncepce využití OEZ)	14	100	14	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Energetický audit	Nelze přesně vyčíslit, jedná se o soukromé prostředky.	100									
3	Investice do energetické infrastruktury	4 210	10	421	25	1 053	25	1 053	20	842	20	842
4	Investice do úspor energie	15 300	10	1 530	25	3 825	25	3 825	20	3 060	20	3 060
5	Program podpory zpracování energetických auditů energetických hospodářství, ve kterých jsou instalovány střední a velké stacionární zdroje znečišťování	70	100	70	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Program zlepšování tepelné ochrany a účinnosti vytápěcích systémů v obytných budovách	10 000	10	1 000	15	1 500	15	1 500	30	3 000	30	3 000
7	Program podpory využití solárních systémů pro přípravu TUV	240	10	24	10	24	25	60	35	84	20	48
8	Program podpory pro zpracování biomasy pro potřeby spalování v malých a středních zdrojích znečišťování	108	30	32	30	32	40	43	-	-	-	-
9	Program podpory pro úpravu topenišť v malých a středních stacionárních zdrojích znečišťování pro spalování biomasy	250	20	50	30	75	30	75	15	38	5	13
10	Program podpory využití geotermální energie, energie půdy, energie vody a energie vzduchu na bázi tepelných čerpadel	2 400	5	120	10	240	20	480	30	720	35	840
Celkem		32 592	-	3 261	-	6 749	-	7 036	-	7 744	-	7 803

10 Časový plán pro implementaci realizačních opatření

č.	Název činnosti	Termín plnění	Odpovědnost
1	Zpracování realizačního plánu pro navrženou strategii ÚEK Plzeňského kraje	březen 2004	Krajský úřad
2	Zajištění souhrnné informace o výsledcích ÚEK Plzeňského kraje pro odbory krajského úřadu, obce, veřejnost, hlavní podnikatelské subjekty	březen 2004	Krajský úřad
3	Naplánovat a zajistit finanční zdroje pro zpracování ÚEK a Programu pro zlepšování kvality ovzduší pro dílčí územní celky (statutární města a obce s rozšířenou působností)	březen 2004	Krajský úřad
4	Zajistit zpracování projektu "Koncepce využití obnovitelných zdrojů energie v Plzeňském kraji"	prosinec 2004	Krajský úřad
5	Zpracování koncepce všech navržených projektů či programů	červen 2004	Krajský úřad
6	Rozhodnutí o případném využití programu úspor energie a obnovitelných zdrojů pro rok 2004	leden 2004	Krajský úřad
7	Rozhodnutí o případném využití programu Státního fondu životního prostředí	průběžně	Krajský úřad
8	Projednat možnost změny palivové základny s vlastníky vybraných stacionárních zdrojů znečišťování ovzduší potenciálně vhodných pro náhradu dosud užívaného hnědého uhlí za zemní plyn nebo biomasu	červen 2004	Krajský úřad
9	Projednat možnost zavedení kombinované výroby elektřiny a tepla s vlastníky vybraných potenciálně vhodných stacionárních zdrojů znečišťování ovzduší	červen 2004	Krajský úřad
10	Zpracovat operační plán pro čerpání prostředků z fondů Evropské unie za účelem realizace systémových opatření navržených v ÚEK Plzeňského kraje	červen 2004	Krajský úřad
11	Zajistit zpracování zásad pro užití energie do územního plánu vyššího územního celku	prosinec 2004	Krajský úřad
12	Zajistit zpracování zásad pro užití energie do územního plánu sídelních útvarů	prosinec 2004	Krajský úřad a příslušné obce
13	Zpracovat nařízení kraje k realizaci ÚEK	září 2004	Krajský úřad
14	Zpracování podrobných akčních plánů pro realizaci ÚEK Plzeňského kraje	prosinec 2004	Krajský úřad ve spolupráci s obcemi
15	Zpracování plánu koordinace činností s hlavními podnikatelskými subjekty a dodavateli energie s cílem realizovat strategii ÚEK Plzeňského kraje	září 2004	Krajský úřad
16	Provedení aktualizace Plánu rozvoje kraje v souvislosti s navrženými opatřeními v rámci programu ÚEK Plzeňského kraje	červen 2004	Krajský úřad
17	Seznámit dotčené obce, na jejichž území je předpokládána rozvojová plocha, s nutností respektovat stanovené formy přípustnosti využití území z hlediska zajištění kvality ovzduší	duben 2004	Krajský úřad ve spolupráci s obcemi
18	Zpracování plánu rozšíření stávající monitorovací sítě kvality ovzduší na území kraje	červen 2004	ČHMÚ
19	Provádění pasportizace zdrojů znečišťování ovzduší	průběžně	ČHMÚ ve spolupráci s ČIŽP
20	Rozdělení obcí podle priorit pro účely možnosti čerpání podpor pro realizaci navržených opatření v rámci ÚEK Plzeňského kraje	červen 2004	Krajský úřad
21	Zajištění aktualizace ÚEK Plzeňského kraje	1 x za 2 roky	Krajský úřad
22	Pravidelné projednávání problematiky kvality ovzduší a energetického hospodářství kraje v řídicích orgánech kraje	4 x ročně	Krajský úřad
23	Rozhodnout o plošné plynofikaci v předmětných obcích	prosinec 2004	Krajský úřad ve spolupráci s obcemi

11 Vhodné zdroje financování navržených opatření

Ozn.	Název nástroje	Zdroje financování							
		Soukromé	SFŽP	ČEA	PHARE	FONDY EU	Státní rozpočet	Krajský rozpočet	Rozpočet obcí
1	Územní energetická koncepce			x					
2	Energetický audit	x		x				x	x
3	Investice do energetické infrastruktury	x				x	x	x	
4	Investice do úspor energie	x	x	x	x	x	x	x	
5	Finanční podpory domácnostem		x	x	x	x			
6	Informování veřejnosti, výchova a osvěta						x	x	x
7	Program podpory zpracování energetických auditů energetických hospodářství ve kterých jsou instalovány střední a velké stacionární zdroje znečišťování		x					x	x
8	Program zlepšování tepelné ochrany a účinnosti vytápěcích systémů v obytných budovách	x	x	x		x	x	x	
9	Program podpory využití solárních systémů pro přípravu TUV	x	x	x	x	x		x	x
10	Program podpory pro zpracování biomasy pro potřeby spalování v malých a středních zdrojích znečišťování	x	x	x	x	x	x		
11	Program podpory pro úpravu topenišť v malých a středních stacionárních zdrojích znečišťování pro spalování biomasy	x	x	x	x	x	x		
12	Program podpory využití geotermální energie, energie půdy, energie vody a energie vzduchu na bázi tepelných čerpadel	x	x	x	x	x			

12 SWOT analýza ÚEK Plzeňského kraje

Silné stránky	Slabé stránky	Rizika	Pozitivní očekávání
<ul style="list-style-type: none"> • spolehlivost zajištění dodávek energie • akcentace zvýšené účinnosti užití energie • substituce ekologicky nevhodných PEZ v malých a středních zdrojích znečišťování ovzduší • předpoklad změny struktury PEZ ve prospěch OEZ • snížení produkce emisí znečišťujících látek • zlepšení kvality ovzduší zejména v územích klasifikovaných jako území se zhoršenou kvalitou ovzduší 	<ul style="list-style-type: none"> • předimenzování některých energetických systémů ve vztahu k současné a očekávané velikosti poptávky po energii • vysoká energetická náročnost realizovaných výrobních činností v území • nerovnoměrnost velikosti poptávky po energii v jednotlivých územních částech kraje • vysoká investiční náročnost navržených opatření • předpoklad dobrovolného respektování navržené strategie u některých spotřebitelských skupin 	<ul style="list-style-type: none"> • riziko nižšího ekonomického růstu kraje • riziko nerealizace programu úspor energie vlivem nedostatku finančních prostředků • riziko nerealizace programu na využití OEZ vlivem nedostatku finančních prostředků • riziko změny struktury PEZ ve prospěch ekologicky nevhodných v malých zdrojích znečišťování ovzduší v důsledku zhoršení ekonomické situace spotřebitelů (obyvatelstva) • riziko cenového diktátu v oblasti dodávek biomasy vlivem nedostatečného konkurenčního prostředí v jednotlivých teritoriích 	<ul style="list-style-type: none"> • snížení energetické náročnosti vlivem změny struktury tvorby HDP a zvyšování efektivity užití energie • zvýšení zaměstnanosti v zemědělských oblastech v důsledku očekávaného vysokého využití biomasy • Přednostní využití transformačních území pro nové výrobní a obchodní aktivity v kraji • vytvoření přirozeného konkurenčního prostředí v oblasti pěstování, úpravy a dodávek biomasy pro spalování

Příloha č. 1 :

Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování územních jednotek

Obec	Potřeba energie GJ/rok									Regulyativy pro stanovení způsobu energetického zásobování územních jednotek		
	ČU	HU	KO	BM	TO	ZP	OZ	LPG	CZT	přípustné	přípustné podmíněně	nepřípustné
	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ			
Babylon	15	1 140	764	97	832	0	33	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bdeněves	15	1 369	69	216	0	4 664	36	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Běhařov	13	1 236	58	46	0	0	16	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bělá nad Radbuzou	114	9 664	1 772	1 218	0	22 995	230	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Benešovice	5	471	22	23	139	0	8	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Běšiny	0	0	0	467	0	13 280	53	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bezděkov KL	0	0	0	194	0	5 516	22	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bezděkov RO	10	939	44	35	0	0	12	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bezdrůžice	97	12 348	1 301	609	0	797	180	0	2 644	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bezvěrov	66	6 006	282	226	0	0	76	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bíllov	4	412	18	15	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Biřkov	14	1 152	62	2 079	0	57 893	246	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Blatnice	15	1 316	68	380	0	9 388	54	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Blažim	8	729	34	27	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Blížejov	78	6 382	331	2 228	350	56 160	310	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Blovice	615	12 077	637	14 221	1 234	83 351	519	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bohy	9	871	41	33	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bolešiny	59	5 300	249	203	0	96	67	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bolkov	6	549	26	21	0	0	7	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bor	986	363	1 415	74 649	0	121 888	735	0	36 700	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Borovno	11	1 023	48	38	0	0	13	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Borovy	23	2 118	100	80	0	0	27	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Brnířov	19	2 410	79	155	0	1 888	38	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Brod nad Tichou	16	1 589	70	59	0	0	20	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Brodslav	7	659	31	25	0	0	8	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Broumov	7	713	33	27	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Břasy	186	16 058	789	3 178	0	64 342	463	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Březina	29	2 422	787	628	0	0	40	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Břežany	20	1 823	86	68	0	0	23	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bučí	7	651	31	42	0	509	10	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Budčice	34	3 058	144	115	0	0	39	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bujesilý	6	618	29	23	0	0	8	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Buková	22	2 021	95	76	0	0	26	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bukovec	8	802	38	30	0	0	10	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bukovník	11	1 068	50	40	0	0	13	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Bušovice	49	4 404	209	173	219	0	58	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Cebiv	26	2 326	109	87	0	0	29	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Cekov	2	243	12	84	0	2 134	12	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Ctiboř	5	907	20	33	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čachrov	54	4 864	229	183	0	0	61	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Částkov	27	4 505	115	172	0	194	56	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čečovice	7	663	31	25	0	0	8	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čeminy	27	2 444	115	92	0	0	31	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čermná	24	2 204	104	83	0	0	28	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Černíkov	35	3 139	149	507	0	0	41	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Černíkovice	9	785	38	35	152	0	12	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Černošín	97	10 525	411	452	522	1 190	143	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Černovice	18	1 180	2 237	123	77	0	42	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čerňovice	5	461	21	17	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Červené Poříčí	23	2 118	100	80	0	0	27	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Česká Břiza	37	3 349	157	126	0	0	42	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Česká Kubice	43	3 469	2 045	196	0	0	67	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čihaň	22	1 951	92	73	0	0	25	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čilá	2	261	12	10	0	0	3	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čimice	27	2 403	113	90	0	0	30	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čižice	18	1 519	76	192	0	3 836	35	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čížkov	72	6 528	307	245	0	0	82	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Čmelín	2	229	10	9	0	0	3	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dešnice	45	3 891	189	299	0	4 345	67	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Díly	32	2 917	137	111	0	39	37	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dlažov	41	10 164	176	591	0	4 304	166	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dlouhá Ves	70	214	292	64 632	0	0	81	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dlouhý Újezd	20	1 773	84	82	0	439	24	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dnešice	38	3 217	159	371	0	7 101	70	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dobršíň	13	1 269	60	48	0	0	16	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dobřany	155	11 724	658	42 830	2 360	157 833	993	0	35 511	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dobříč	40	4 933	170	183	0	0	61	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dobřív	0	0	0	303	0	8 610	34	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dolany DO	0	0	0	255	0	7 251	29	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dolany PLZ-SEV	0	0	0	78	0	2 218	9	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dolce	24	2 201	103	83	0	0	28	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dolní Bělá	33	2 921	141	184	0	2 095	46	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dolní Hradiště	5	461	21	17	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dolní Lukavice	75	6 761	318	254	0	0	85	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Domažlice	727	23 100	4 607	46 526	2 841	272 903	1 818	0	77 200	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Domoraz	11	1 034	49	39	0	0	13	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Drahkov	13	509	56	144	3 598	0	50	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Drahoňův Újezd	2	269	12	10	0	0	3	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Drahotín	15	1 398	66	53	0	0	18	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dražeh	5	482	22	18	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dražonov	18	3 293	74	248	166	3 458	56	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dražovice	16	1 796	74	67	0	0	22	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Druztová	59	5 332	251	200	0	0	67	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Dýšina	54	7 708	2 455	2 571	0	62 833	372	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9

Regulyativy pro stanovení způsobu energetického zásobování

A. přípustné:

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

B. přípustné podmíněně

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

podmínky pro přípustnost

- a) ekonomická efektivnost
- b) ekologická přijatelnost
- c) přijatelnost z hlediska ochrany zdraví
- d) nedostupnost dodávkového tepla ze systému CZT
- e) nedostupnost zemního plynu

C. nepřípustné

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

Obec	Potřeba energie GJ/rok									Regulyativy pro stanovení způsobu energetického zásobování územních jednotek		
	ČU GJ	HU GJ	KO GJ	BM GJ	TO GJ	ZP GJ	OZ GJ	LPG GJ	CZT GJ	připustné	připustné podmíněně	nepřipustné
Ejovice	8	0	34	11 904	0	49 395	35 034	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Erpužice	28	2 556	120	96	0	0	32	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Frymburk	5	490	22	18	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Halže	104	6 360	1 410	10 479	0	368	153	698	6 537	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hamry	9	680	1 129	64	0	0	22	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hartmanice	120	7 840	1 098	19 944	0	0	203	0	13 748	A1; A3; A4	B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hejná	16	1 558	73	58	0	0	20	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Heřmanova Huť	99	7 919	421	8 338	0	228 610	1 013	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hlavňovice	47	4 284	201	161	0	0	54	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hlince	7	688	32	26	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hlohová	15	1 418	69	98	0	1 280	23	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hlohovčice	20	1 793	84	67	0	0	23	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hlohovice	36	3 238	152	122	0	0	41	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hnačov	9	881	41	33	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hněvnice	5	461	21	17	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Holoubkov	120	9 777	508	1 127	5 699	15 878	253	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Holovousy	7	662	31	25	0	0	8	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Holýšov	218	40 647	926	33 167	0	215 273	922	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Honezovice	23	2 083	98	78	0	0	26	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hora Svatého Václava	5	459	20	17	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Horažďovice	290	45 807	1 229	43 378	0	90 306	990	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Horní Bělá	36	3 241	154	142	0	569	43	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Horní Břiza	286	22 438	1 212	22 690	0	565 023	2 777	0	56 383	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Horní Kamenice	22	1 960	93	76	56	0	25	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Horní Kozolupy	28	2 525	119	95	0	0	32	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Horní Lukavice	12	1 073	54	220	0	5 104	34	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Horská Kvilda	2	227	10	8	0	0	3	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Horšice	30	2 975	126	1 082	0	0	40	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Horšovský Týn	243	25 034	1 032	22 000	7 767	54 645	575	0	6 158	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hostouň	99	19 131	419	3 045	127	765	276	2 340	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hošťka	37	3 300	155	124	0	0	42	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hradec	40	3 583	168	135	0	0	45	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hrádek KL	156	14 333	661	891	0	10 025	222	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hrádek RO	106	7 756	448	97 994	29 096	440 171	2 246	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hradešice	44	3 998	188	150	0	0	50	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hradiště DO	9	815	40	70	0	1 130	15	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hradiště PLZ-JIH	26	2 348	110	88	0	0	30	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hradiště RO	3	349	16	13	0	0	4	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hromnice	0	0	0	326	0	9 266	37	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hůrky	16	1 544	73	58	0	0	19	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hvozd	39	3 175	164	175	1 569	0	59	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Hvoždany	2	301	13	11	0	0	4	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chanovice	73	1 996	308	35 456	0	0	96	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Cheznovice	73	6 612	311	248	0	0	83	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chlístov	12	1 150	54	43	0	0	15	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chlum PLZ-JIH	10	909	43	34	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chlum RO	5	458	22	70	0	1 496	12	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chlumčany	103	1 043	438	33 950	0	792 324	3 214	0	8 151	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chlumy	9	859	40	32	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chocenice	60	5 250	255	395	0	5 604	89	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chocomyšl	12	1 905	56	70	0	0	24	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chodov	70	9 913	299	367	51	0	123	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chodová Planá	109	9 440	2 225	3 473	120	86 789	488	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chodská Lhota	34	3 029	142	114	0	0	38	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chodský Újezd	51	4 478	217	284	184	3 097	71	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chomle	7	684	32	26	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chotěšov	108	9 483	590	1 830	0	26 560	230	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chotlkov	63	7 569	267	280	0	0	94	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chrást	71	8 966	302	1 060	0	20 722	196	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chrastavice	24	2 101	103	97	497	0	33	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chřít	26	2 350	110	88	0	0	30	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chudenice	0	37	70	335	201	9 207	40	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chudenín	46	4 146	195	156	0	0	52	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Chválenice	31	4 057	133	294	0	4 082	67	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Janovice nad Úhlavou	186	16 844	929	2 391	0	48 863	424	985	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Jarov PLZ-JIH	2	198	9	7	0	0	2	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Jarov PLZ-SEV	1	138	5	55	0	1 408	7	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Javor	8	751	35	28	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Ježovy	27	2 461	116	92	0	0	31	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kaceřov	0	11	0	0	0	0	0	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kakejcov	5	471	21	18	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kamenec	3	304	14	11	0	0	4	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kamenný Újezd	2	222	11	410	0	11 413	48	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kanice	16	1 505	71	57	0	0	19	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kaničky	3	348	16	13	0	0	4	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kařez	45	3 834	192	311	1 095	3 652	76	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kařezek	3	333	15	12	0	0	4	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kasejovice	104	8 907	448	976	1 382	5 665	154	123	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kašperské Hory	156	15 434	6 709	17 577	373	0	308	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kaznějov	220	30 820	1 879	16 086	1 684	357 057	11 380	0	64 324	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kbel	27	2 469	116	93	0	0	31	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kbelany	4	428	19	16	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kdyně	161	80 188	682	6 952	3	33 652	1 467	1 475	74 950	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kejnice	11	1 030	48	39	0	0	13	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9

Regulyativy pro stanovení způsobu energetického zásobování

A. připustné:

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW_e
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW_e
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

B. připustné podmíněně

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW_e
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW_e
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

podmínky pro připustnost

- a) ekonomická efektivnost
- b) ekologická přijatelnost
- c) přijatelnost z hlediska ochrany zdraví
- d) nedostupnost dodávkového tepla ze systému CZT
- e) nedostupnost zemního plynu

C. nepřipustné

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdroj

Obec	Potřeba energie GJ/rok									Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování územních jednotek		
	ČU	HU	KO	BM	TO	OZ	LPG	CZT	přípustné	přípustné podmíněně	nepřípustné	
	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ				
Klabava	35	3 204	151	121	0	5	40	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kladruhy RO	0	0	0	5	325	0	3 327	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kladruhy TA	129	11 006	1 463	798	324	7 644	210	1 558	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Klášteř	14	1 327	62	50	0	0	17	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Klatovy	1 239	30 944	28 634	58 781	107 305	441 314	12 750	0	50 949	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c; B9a,b,c	-
Klenčí pod Čerchovem	104	11 905	2 597	3 228	1 878	9 813	245	0	1 213	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Klenová	11	1 027	48	39	0	0	13	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kočin	4	426	19	16	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kočov	18	1 583	74	59	0	0	20	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kokašice	26	2 373	112	89	0	0	30	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kolinec	0	0	0	982	0	16 758	67	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Koloveč	52	4 351	219	853	0	16 062	120	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Konstantinovy Lázně	59	4 925	252	1 246	0	30 140	184	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kopidlno	12	1 140	54	43	0	0	14	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Komatič	5	482	22	18	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Koryta	0	19	0	89	0	2 511	10	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kostelec	43	3 830	181	147	89	0	49	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kotovice	23	2 057	97	77	0	0	26	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kout na Šumavě	86	8 512	364	552	152	6 495	135	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kovčín	4	406	18	15	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kozlovice	9	892	42	34	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kozojedy	56	7 076	239	262	0	0	88	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kozolupy	67	5 629	2 455	521	0	6 609	123	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kožlany	109	12 605	571	754	0	3 880	175	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kralovice	125	12 781	761	4 726	1 454	108 890	659	0	10 316	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kramolín	19	1 723	81	65	0	0	22	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Krašovice	26	2 319	110	103	0	458	31	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Krsy	39	3 500	165	132	0	0	44	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Křelovice	5	433	20	31	0	422	7	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Křenice	36	3 219	151	121	0	0	41	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Křenovy	13	1 184	57	84	0	1 116	20	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kšice	5	489	22	18	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kunějovice	8	778	37	29	0	0	10	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kvášňovice	14	1 412	65	53	0	0	18	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kvičovice	20	1 707	84	168	0	2 944	34	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Kyšice	15	1 288	66	404	0	10 113	57	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Ledce	57	5 187	244	195	0	0	65	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lesná	40	6 110	1 183	287	767	0	97	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lestkov	38	3 371	160	134	201	0	45	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Letiny	50	4 170	966	218	0	0	75	969	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Letkov	11	891	47	866	0	23 682	106	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lhota	7	649	34	210	0	5 280	29	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lhota pod Radčem	22	2 009	94	75	0	0	25	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lhotka u Radnic	7	699	33	26	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lhůta	2	283	13	11	0	0	4	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Libkov	7	559	28	47	430	310	13	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Liblín	14	744	3 030	131	0	0	46	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lině	118	1 222 741	2 208	58 265	0	112 240	15 156	0	11 850	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lisov	7	701	33	26	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lišina	15	1 457	69	55	0	0	18	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lišná	16	1 531	72	57	0	0	19	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Líšňany	44	3 864	185	223	0	2 206	58	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lité	16	1 556	73	64	0	160	20	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Litohlav	2	248	12	164	0	4 384	21	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lochovice	8	733	34	28	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lom u Tachova	25	2 051	107	864	0	22 357	116	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lomec	6	543	24	20	0	0	7	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Losiná	28	2 324	117	429	0	9 693	69	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Loučim	10	959	45	36	0	0	12	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Louňová	10	907	43	34	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Loza	21	1 859	88	76	0	170	24	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Lužany	39	3 269	700	497	185	4 402	68	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Luženičky	19	1 685	79	63	0	0	21	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Malesice	32	4 204	136	177	0	620	55	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Malý Bor	53	4 802	227	205	0	684	63	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Manětín	0	0	0	1 629	0	22 866	92	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Maňovice	5	446	20	17	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Meclov	79	8 309	447	430	3 168	150	144	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Měčín	113	10 413	478	582	2 090	3 341	170	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Medový Újezd	3	2 398	290	95	0	0	32	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Měcholupy	14	1 281	61	63	0	413	18	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Merklín	0	0	0	462	0	13 145	52	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Město Touškov	81	6 060	344	27 282	0	39 612	267	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mešno	3	342	15	13	0	0	4	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mezholezy (dříve okres Domažlice)	10	908	43	34	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mezholezy (dříve okres Horšovský Týn)	439	1 028	53	54	0	0	18	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mezihofí	8	741	35	28	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Milavče	48	4 786	205	179	0	0	60	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mileč	43	3 845	181	144	0	0	49	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Milínov	6	535	24	20	0	0	7	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Milíře	6	787	424	43	0	0	15	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Miřosov	203	17 268	1 389	8 873	0	41 670	403	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Miřkov	25	2 242	105	84	0	0	28	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mišov	13	1 276	60	48	0	0	16	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9

Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování

A. přípustné:

1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT

2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla

3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla

4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie

5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla

6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla

7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kWe

8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kWe

9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

B. přípustné podmíněně

1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT

2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla

3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla

4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie

5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla

6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla

7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kWe

8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kWe

9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

podmínky pro přípustnost

a) ekonomická efektivnost

b) ekologická přijatelnost

c) přijatelnost z hlediska ochrany zdraví

d)

Obec	Potřeba energie GJ/rok									Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování územních jednotek		
	ČU GJ	HU GJ	KO GJ	BM GJ	TO GJ	TP GJ	OZ GJ	LPG GJ	CZT GJ	připustné	připustné podmíněně	nepřipustné
Mladotice	42	3 760	180	205	0	1 814	55	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mladý Smolivec	0	0	0	1 713	0	7 382	31	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mečičice	34	2 844	1 067	140	0	0	47	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mlýnské Struhadlo	9	813	38	31	0	0	10	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mnichov	7	635	28	24	0	0	8	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Močerady	7	624	29	37	0	398	10	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Modrava	0	64	2	2	0	0	1	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mohelnice	31	2 761	130	104	0	0	35	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mochtín	65	5 873	277	299	0	2 235	83	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mokrosuky	16	1 548	73	58	0	0	20	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mokrouše	0	0	0	80	0	2 264	9	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mrázov	66	5 832	280	1 269	0	29 850	194	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mrtník	13	1 204	58	62	0	487	17	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mutěšín	27	2 423	114	92	0	40	31	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Myslinka	7	418	31	19 692	0	9 255	62	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Myslív	0	0	0	297	0	8 448	34	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Myslovice	0	15	0	1	0	0	0	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Mýto	62	4 561	264	24 392	0	29 203	203	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nadryby	10	928	44	35	0	0	12	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Naižovské Hory	0	0	0	533	0	15 149	60	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nebílovy	20	1 845	87	69	0	0	23	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nečtiny	0	0	0	294	0	8 365	33	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nehodiv	10	985	46	37	0	0	12	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nekmíř	24	2 082	102	171	0	2 636	37	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nekvasovy	25	2 250	106	86	0	0	29	40	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nemanice	26	1 932	681	1 835	0	0	35	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Němčice	12	1 125	53	42	0	0	14	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Němčovice	10	987	46	37	0	0	12	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nepomuk	94	7 434	401	15 270	29	106 063	556	0	5 824	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Netunice	16	1 505	71	56	0	0	19	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Neuměř	12	1 138	54	43	0	0	14	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Neurazy	75	6 009	318	5 727	0	2 360	97	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nevid	13	1 254	59	47	0	0	16	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nevolice	9	830	39	31	0	0	10	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nevřeň	12	30	50	498	15 091	42	169	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nezamyslice	19	1 559	83	66	0	0	22	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nezbavětice	3	358	16	14	0	23	5	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nezdice	22	1 970	93	74	0	0	25	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nezdice na Šumavě	56	4 962	239	964	0	0	64	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nezdřev	12	1 167	55	44	0	0	15	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nezvěstice	2 324	10 873	545	1 940	0	9 569	204	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nová Ves DO	18	1 667	80	92	0	824	24	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nová Ves PLZ-JIH	0	0	0	19	0	535	2	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nové Mitrovce	36	3 218	151	121	0	0	41	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nový Kramolín	14	1 201	61	627	0	0	17	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nýrsko	352	5 288	1 487	83 263	0	53 312	522	0	33 113	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Nýřany	194	1 220 366	824	64 515	0	318 183	15 917	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Obora PLZ-SEV	55	4 950	233	186	0	0	62	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Obora TA	10	926	44	35	0	0	12	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Obytce	12	1 080	55	193	0	4 321	31	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Olbramov	6	550	25	21	0	0	7	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Olšany	15	2 613	65	96	0	0	32	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Oplot	29	2 599	122	98	0	0	33	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Osek	36	3 108	153	683	12	16 079	104	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Oselce	31	2 653	131	277	0	5 036	54	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Ostrov u Bezdržic	3	381	17	14	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Ostrovec-Lhotka	8	807	38	30	0	0	10	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Ostřetice	6	546	24	20	0	0	7	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Osvrtačín	23	1 943	98	320	0	7 030	53	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Ošetín	14	1 341	63	50	0	0	17	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Otěšice	14	1 378	65	52	0	0	17	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Otov	8	755	35	28	0	0	10	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Pačejov	74	7 868	316	410	0	3 315	112	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Pařezov	8	746	35	28	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Pasečnice	18	1 636	77	61	0	0	21	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Pastuchovice	9	820	39	31	0	0	10	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Pec	23	2 076	98	78	0	0	26	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Pelechy	6	575	26	22	0	0	7	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Pemarec	99	12 387	423	472	397	0	159	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Petrovice u Sušice	56	4 814	1 485	225	0	0	76	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Planá	197	11 439	3 124	126 951	2 182	80 108	751	0	22 048	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Pláně	4	423	19	16	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Plánice	165	14 846	700	1 153	0	16 936	257	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Plasy	111	9 477	472	1 313	157	26 618	235	404	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Plešnice	22	2 564	92	95	0	0	32	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Plískov	13	1 192	56	45	0	0	15	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Plzeň	2 478	8 458 473	36 085	732 515	100 604	3 092 940	193 690	0	4 971 687	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c; B9a,b,c	-
Phovany	40	4 051	169	151	0	0	51	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Poběžovice	149	0	4	974	0	26 642	119	1 044	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Pocinovice	31	2 658	132	326	0	6 425	60	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Poděvousy	24	2 142	101	80	0	0	27	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Podmokly KL	29	2 642	124	99	0	0	33	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Podmokly RO	20	1 851	87	70	0	0	23	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Polánka	5	429	19	16	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9

Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování

A. připustné:

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kWe
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kWe
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

B. připustné podmíněně

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kWe
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kWe
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

podmínky pro připustnost

- a) ekonomická efektivnost
- b) ekologická přijatelnost
- c) přijatelnost z hlediska ochrany zdraví
- d) nedostupnost dodávkového tepla ze systému CZT
- e) nedostupnost zemního plynu

C. nepřipustné

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kWe
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kWe
- 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

Obec	Potřeba energie GJ/rok									Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování územních jednotek		
	ČU	HU	KO	BM	TO	ZP	OZ	LPG	CZT	připustné	připustné podmíněně	nepřipustné
	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ			
Poleň	35	3 179	149	119	0	0	40	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Postřekov	945	8 256	392	1 001	0	0	116	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Potvorov	4	419	19	16	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Prádlo	15	1 368	67	132	0	2 287	27	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Prášíly	4	413	18	15	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Prostiboř	15	1 386	65	52	0	0	17	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Předenice	5	416	20	80	0	1 817	13	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Předslav	74	6 440	315	286	1 244	0	96	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Přehýšov	26	2 277	111	170	0	2 386	39	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Přestavky	5	413	20	85	0	1 968	13	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Přeštice	346	29 973	2 581	33 018	10 222	145 858	1 256	0	31 625	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Přichovice	43	4 352	184	442	0	5 189	76	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Příkosice	3	340	15	13	0	0	4	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Přimda	108	17 132	895	2 288	0	14 960	280	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Příšov	21	1 856	87	70	0	0	23	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Přivětice	23	2 124	100	80	0	0	27	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Ptenín	27	2 434	114	91	0	0	31	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Pudlice	27	2 351	115	190	0	2 874	41	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Rabí	54	4 848	228	182	0	0	61	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Radkovic	11	1 059	50	40	0	0	13	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Radnice	68	5 865	291	6 907	148	14 344	143	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Raková	4	378	18	78	50	1 751	12	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Rejstěj	35	3 116	253	179	0	0	41	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Rochlov	20	1 780	84	71	0	109	23	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Rokycany	83	6 990	1 201	118 792	136	512 209	2 684	0	107 705	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c; B9a,b,c	-
Roupov	21	1 899	89	71	0	0	24	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Rozvadov	45	4 641	983	758	1 043	14 801	138	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Rybnice	22	1 873	93	214	50	4 028	41	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Rybník	14	1 491	63	404	0	0	19	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Renče	401	6 607	314	260	0	0	87	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Sebečice	7	691	32	26	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Seč	21	1 875	90	111	0	1 155	28	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Sedlec	3	384	17	14	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Sedlístě	15	1 390	65	52	0	0	18	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Semnévice	15	1 430	67	54	0	0	18	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Sirá	9	889	42	33	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Skapce	5	447	314	27	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Skašov	23	2 069	97	78	0	0	26	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Skomelno	15	1 427	67	54	0	0	18	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Skořice	24	2 204	104	83	0	0	28	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Slatina KL	12	1 451	146	57	0	0	19	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Slatina PLZ-SEV	9	853	40	32	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Smědčice	11	1 033	49	39	0	0	13	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Soběnkury	56	5 086	239	191	0	0	64	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Soběšice	62	8 720	265	321	0	0	108	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Spálené Poříčí	213	19 447	903	13 658	0	3 092	285	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Spáňov	15	1 411	66	53	0	0	18	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Srbice	37	3 276	159	221	155	2 619	54	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Srby DO	35	3 207	151	120	0	0	40	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Srby PLZ-JIH	17	1 578	74	59	0	0	20	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Smí	37	2 155	155	346	0	0	131	7 588	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Staňkov	231	19 404	983	3 513	947	78 129	571	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Staré Sedliště	84	7 468	355	348	0	1 917	102	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Staré Sedlo	27	2 840	113	106	0	0	36	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Starý Pízenec	144	10 852	5 491	38 489	0	96 062	641	0	6 008	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c; B9a,b,c	-
Stod	95	12 169	701	18 963	787	316 952	1 436	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Strašice	183	5 280	772	92 114	0	6 206	240	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Strašín	44	3 939	185	148	0	0	50	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Stráž DO	14	1 299	61	49	0	0	16	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Stráž TA	0	0	0	516	0	14 664	58	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Strážov	99	8 330	422	4 542	0	15 369	174	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Střelice	0	8	0	51	0	1 446	6	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Stříbro	352	36 793	3 280	31 324	26 778	394 670	2 498	2 907	20 693	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Střížovice	21	1 800	88	162	0	2 676	34	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Studánka	32	2 898	136	109	0	0	37	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Studená	5	511	23	19	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Sulislav	3	388	17	15	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Sušice	455	35 631	5 654	26 093	128	227 122	1 769	0	81 711	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Svéradice	29	2 567	123	133	0	1 047	37	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Svojkovice	18	1 519	76	215	0	4 490	37	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Svojší	39	3 507	165	132	0	0	44	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Sytno	3	304	14	11	0	0	4	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Štáhlavy	194	19 023	826	883	0	3 891	268	991	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Štěnovice	27	2 200	114	890	0	22 939	120	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Štěnovický Borek	26	2 208	111	335	0	7 145	57	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Štichov	7	630	31	45	0	595	10	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Štichovice	5	461	21	17	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Štitov	6	747	24	28	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Švihov	109	9 569	467	873	0	14 576	180	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Tachov	64	23 343	3 153	41 823	2 590	270 678	4 966	0	116 448	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c; B9a,b,c	-
Tatíná	3	339	16	52	0	1 127	9	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Těně	25	2 273	107	85	0	0	29	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Terešov	15	1 396	66	52	0	0	18	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Těškov	23	2 082	98	78	0	0	26	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9

Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování

A. připustné:

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kWe
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kWe

9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

B. připustné podmíněně

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
- 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
- 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
- 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
- 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kWe
- 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kWe

9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů

podmínky pro připustnost

- a) ekonomická efektivnost
- b) ekologická přijatelnost
- c) přijatelnost z hlediska ochrany zdraví
- d) nedostupnost dodávkového tepla ze systému CZT
- e) nedostupnost zemního plynu

C. nepřipustné

- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
- 2 - zásobování zem

Obec	Potřeba energie GJ/rok									Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování územních jednotek		
	ČU	HU	KO	BM	TO	OP	OZ	LPG	CZT	připustné	připustné podmíněně	nepřipustné
	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ			
Tis u Blatna	7	643	29	24	0	0	8	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Tisová	41	3 523	173	261	338	3 305	62	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Tlučná	76	6 355	324	1 415	0	33 421	215	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Tlumačov	30	2 680	128	143	46	1 168	39	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Tojice	5	436	19	16	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Trhanov	46	850	195	52 643	0	0	86	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Trnová	18	1 517	78	413	0	10 120	60	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Trokavec	2	243	11	9	0	0	3	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Trpísty	15	1 347	66	101	178	1 266	24	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Třebčice	4	422	19	16	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Třemešné	32	2 901	136	109	0	0	37	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Třemošná	255	22 395	1 080	5 937	0	144 862	865	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Tužice	26	983	100	39	0	0	13	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Týček	20	1 843	87	69	0	0	23	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Tymákov	48	4 130	204	420	0	7 524	83	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Týnec	30	2 702	127	101	0	0	34	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Týniště	5	434	19	16	0	0	5	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Úboč	12	1 151	54	43	0	0	15	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Úherce	7	636	32	145	0	3 447	22	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Újezd	28	2 513	118	94	0	0	32	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Újezd nade Mží	6	583	26	22	0	4	7	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Újezd u Plánice	21	1 861	88	70	0	0	23	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Újezd u Svatého Kříže	28	2 535	119	95	0	0	32	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Úlice	34	4 264	143	158	0	0	53	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Únehle	7	646	30	24	0	0	8	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Únějovice	7	642	29	24	0	0	8	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Úněšov	55	4 902	233	229	0	1 258	67	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Únětice	11	1 054	50	40	0	0	13	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Úsilov	13	904	57	2 079	0	0	16	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Úterý	36	3 104	153	1 087	0	0	41	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Útušice	31	2 726	131	153	0	1 434	40	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vejpnice	95	8 038	405	1 339	0	29 446	221	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vejanov	20	1 819	86	68	0	0	23	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Velečín	5	447	20	17	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Velhartice	99	8 401	421	349	437	0	118	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Velké Hydčice	13	107	1 172	455	12 323	371	152	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Velký Bor	54	4 707	228	322	0	4 111	76	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Velký Malahov	24	2 145	101	81	0	0	27	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Ves Touškov	27	2 861	116	107	0	0	36	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Veselá	7	600	28	78	0	1 586	14	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vidice	19	1 727	81	65	0	0	22	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vísky	5	492	22	18	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vičí	8	772	36	29	0	0	10	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vičejín	10	929	44	35	0	0	12	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vlkánov	9	901	42	34	0	0	11	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vochoť	24	2 026	103	417	31	9 644	65	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Volduchy	39	3 336	168	533	0	11 569	89	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vranov	5	493	22	18	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vrčeň	39	3 385	166	166	674	422	53	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vrňaveč	73	6 643	312	250	0	0	84	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vřeskovice	21	1 840	88	104	0	979	27	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vstíř	20	1 722	85	174	0	3 112	34	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Všehrdy	6	558	25	21	0	0	7	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Všekary	11	979	48	43	180	0	15	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Všenice	26	2 353	111	88	0	0	30	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Všepady	7	696	33	26	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Všeruby DO	33	2 746	715	298	273	4 676	63	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Všeruby PLZ-SEV	98	8 585	418	1 425	0	6 450	137	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Výrov	32	2 733	136	148	818	471	46	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Vysoká Libyně	5	2 586	20	93	0	0	31	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zadní Chodov	24	2 133	100	80	0	0	27	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zahofany	77	6 629	328	712	0	13 132	137	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zahrádka	5	476	21	18	0	0	6	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Záchlumí	33	4 339	140	258	2 804	0	87	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zavlekov	54	4 847	228	182	0	0	61	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zbiroh	88	7 131	1 875	2 965	0	69 680	386	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zborovy	18	1 606	77	80	0	552	23	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zbůch	79	6 536	334	1 640	0	39 621	242	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zdemyslice	40	3 580	168	134	0	0	45	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zemětice	34	3 115	146	117	0	0	39	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zhoř	12	1 157	54	43	0	0	15	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zruč-Senec	55	4 568	396	1 206	0	29 222	177	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Zvíkovec	11	650	1 801	86	0	0	30	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Žákava	0	38	2	9	166	40	3	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Ždánov	8	746	35	28	0	0	9	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Ždírec	48	4 328	203	163	0	0	55	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Železná Ruda	89	6 899	2 676	5 826	0	104 844	615	0	19 481	A1; A2	B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Žihle	140	160	595	826	1 562	23 168	96	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Žihobce	82	7 157	1 472	309	0	0	104	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Žichovice	0	0	0	519	0	14 751	59	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Žitov	34	2 952	146	323	0	6 014	62	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Žinkovy	59	5 168	251	368	97	4 828	86	0	0	A2	B1a,b,c; B3a; B4a; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9
Životice	6	558	25	21	0	0	7	0	0	A3; A4	B1a,b,c; B2a,b; B5b,c; B6a,b; B7a,c; B8a,b,c	C9

- Regulativy pro stanovení způsobu energetického zásobování**
- A. připustné:**
- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
 - 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
 - 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
 - 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
 - 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
 - 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
 - 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW_e
 - 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW_e
 - 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů
- B. připustné podmíněně**
- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
 - 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
 - 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
 - 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
 - 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
 - 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
 - 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW_e
 - 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW_e
 - 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů
- podmínky pro připustnost**
- a) ekonomická efektivnost
 - b) ekologická přijatelnost
 - c) přijatelnost z hlediska ochrany zdraví
 - d) nedostupnost dodávkového tepla ze systému CZT
 - e) nedostupnost zemního plynu
- C. nepřipustné**
- 1 - zásobování dodávkovým teplem ze systému CZT
 - 2 - zásobování zemním plynem na bázi lokálních objektových a okrskových zdrojů tepla
 - 3 - zásobování biomasou na bázi lokálních a objektových zdrojů tepla
 - 4 - zásobování obnovitelnými zdroji energie na bázi geotermální a solární energie
 - 5 - zásobování pevnými fosilními palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
 - 6 - zásobování kapalnými palivy na bázi lokálních, objektových a okrskových zdrojů tepla
 - 7 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu do 90 kW_e
 - 8 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla o výkonu nad 90 kW_e
 - 9 - kombinovaná výroba elektřiny a tepla na bázi spalování komunálních odpadů
- Pozn.:**
- 1 - zásobování elektrickou energií je připustné ve všech územních částech kraje
 - 2 - zásobování teplem na bázi elektrické energie užívané v lokálních a objektových zdrojích tepla je podmíněně připustné ve všech územních částech kraje za podmínky dodržení Energetického zákona č. 458/2000 Sb.
 - 3 - připustnost kombinované výroby elektrické energie a tepla na bázi spalování komunálních odpadů (C9) je podmíněně rozhodnutím orgánů ŽP o jejím umístění.