

195

NAŘÍZENÍ VLÁDY

ze dne 21. května 2001,

kterým se stanoví podrobnosti obsahu územní energetické koncepce

Vláda nařizuje podle § 4 odst. 7 zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií:

§ 1

(1) Toto nařízení stanoví podrobnosti obsahu územní energetické koncepce na úrovni krajů, hlavního města Prahy a statutárních měst.

(2) Pokud obec využije svého práva pořídit územní energetickou koncepci pro svůj územní obvod nebo jeho část, může postupovat podle tohoto nařízení obdobně s přihlédnutím k dostupnosti vstupních údajů.

§ 2

(1) Rozbor trendů vývoje poptávky po energii obsahuje

a) analýzu území, jejímž cílem je shromáždit údaje o počtu obyvatel a sídelní struktuře včetně výhledu, dále geografické a klimatické údaje, na základě kterých je možno provádět tepelně technické výpočty a analyzovat budoucí výrobu a spotřebu energie,

b) analýzu spotřebitelských systémů a jejich nároků v dalších letech, jejímž cílem je určení spotřebitelů a spotřebitelských systémů v tomto členění: bytová sféra, občanská vybavenost, podnikatelský sektor a provedení kvantifikace jejich energetické náročnosti.

(2) Rozbor možných zdrojů a způsobů nakládání s energií obsahuje

a) analýzu dostupnosti paliv a energie, jejímž cílem je určit strukturální rozdělení užitých klasických, netradičních a obnovitelných zdrojů energie a jejich podíl a dostupnost při zásobování řešeného územního obvodu,

b) zhodnocení, zda byla dodržena závazná část územního plánu obsahující plochy a koridory pro veřejně prospěšné stavby, podmínky vývoje obce a jejího členění a koncepcí technického vybavení.

(3) Hodnocení využitelnosti obnovitelných zdrojů energie obsahuje

a) analýzu možnosti užití obnovitelných zdrojů energie zaměřené na regionální a místní cíle a snížení ekologické zátěže,

b) zjištění a možnosti využívání případného výskytu druhotních energetických zdrojů na území.

(4) Hodnocení ekonomicky využitelných úspor se provede podle tabulkových a grafických výstupů územní energetické koncepce uvedených v příloze k tomuto nařízení; toto hodnocení obsahuje

a) potenciál úspor a jejich realizaci u spotřebitelských systémů, kde se určují příležitosti pro získání úspor energie v jednotlivých spotřebitelských systémech a vyjádří se potenciální množství energie, které lze uspořít u jednotlivých spotřebitelských systémů realizací úsporných opatření; úsporná opatření se rozčlení z hlediska realizovatelnosti na dostupný a ekonomicky nadějný potenciál úspor energie,

b) potenciál úspor a jejich realizaci u výrobních a distribučních systémů, kde se určují příležitosti pro získání úspor energie v jednotlivých výrobních a distribučních systémech a vyjádří se potenciální množství energie, které lze uspořít u jednotlivých výrobních a distribučních systémů realizací úsporných opatření; úsporná opatření se rozčlení z hlediska realizovatelnosti na dostupný a ekonomicky nadějný potenciál úspor energie včetně posouzení využití nejlépe dostupných technologií.

(5) Řešení energetického hospodářství území obsahuje

a) zabezpečení energetických potřeb územních obvodů s podílem využívání obnovitelných a druhotních zdrojů a úspor energie a s ekonomickou efektivností při respektování státní energetické koncepce, regionálních omezujících podmínek a se zabezpečením spolehlivosti dodávek jednotlivých forem energie,

b) formulaci variant technického řešení rozvoje místního energetického systému vedoucích k uspokojení požadavků definovaných prognózou vývoje energetické poptávky řešeného územního obvodu a požadavků na kvalitu ovzduší a ochranu klimatu. Při formulaci variant se může uplatnit princip dyoucestného zásobování energií. Varianty technického řešení musí především

1. vycházet z principů metody integrovaného plánování zdrojů, vytvářet vyváženou strategii rozvoje mezi spotřebitelskou poptávkou a výrobními zdroji na bázi rovnocenného hodnocení opatření ve zdrojové a spotřební straně energetické bilance územního obvodu s prefe-

- rencí územní soběstačnosti před dálkovými přenosy spojenými se ztrátami v rozvodech,
2. zajišťovat spolehlivou dodávku energie,
 3. maximalizovat energetickou efektivnost užití primárních energetických zdrojů,
 4. využívat co nejvíce potenciál úspor energie a obnovitelných a druhotních zdrojů energie,
 5. splňovat požadavky na ochranu ovzduší a klimatu,
 6. být technicky i ekonomicky proveditelné,
- c) vyčíslení účinků a nároků variant, přitom se posuzují zejména
1. energetická bilance nového stavu a podíl ztrát v rozvodech na výrobě,
 2. investiční náklady vyvolané navrženým technickým řešením,
 3. provozní náklady, zejména náklady na palivo a energii,
 4. výrobní náklady spojené se zabezpečením území energií,
 5. plošné nároky na zábor půdy,
 6. výrobní energetický efekt zdrojové části systému,
 7. množství produkovaných znečišťujících látek a jejich porovnání s emisními stropy a imisními limity,
 8. úspora primárních energetických zdrojů,
 9. vytvořené nové pracovní příležitosti,
- d) komplexní vyhodnocení variant rozvoje územního energetického systému, čímž se rozumí rozhodovací proces o optimální variantě budoucího způsobu výroby, distribuce a užití energie v územním obvodu pomocí více kritérií respektujících zejména ekonomické a ekologické cíle. Hodnocení se proto přednostně provádí na základě metod vícekriteriálního rozhodování a analýzy rizika. Výběr dílčích rozhodovacích kritérií vychází z cílů státní ekologické a energetické koncepce a cílů pořizovatele územní koncepce. Ekonomické cíle se kvantifikují pomocí kritérií ekonomickej efektivnosti zahrnujících systémový přístup a korektní metody ekonomického hodnocení. Použitá metoda musí respektovat časovou hodnotu peněz a toky nákladů vyvolaných realizací a provozem hodnocené varianty řešení. V rámci komplexního hodnocení se rovněž provede analýza rizika s cílem vyhodnocení míry rizika spojeného s realizací jednotlivých variant rozvoje místního energetického systému,
- e) stanovení pořadí výhodnosti variant z hlediska nejvyššího stupně efektivnosti dosažení stanovených cílů místního energetického systému a doporučené nevhodnější varianty rozvoje energetického systému v předmětném územním obvodu. Souhrn vah vyhodnocovacích ekologických a ekonomických kritérií musí být shodný.

§ 3

Toto nařízení nabývá účinnosti dnem vyhlášení.

Předseda vlády:

Ing. **Zeman** v. r.

Ministr průmyslu a obchodu:

doc. Ing. **Grégr** v. r.

Příloha k nařízení vlády č. 195/2001 Sb.

Tabulkové a grafické výstupy řešení územní energetické koncepce**ODHAD PRODUKCE SLEDOVANÝCH EMISNÍCH LÁTEK (t/rok)**

BILANCE JE ZPRACOVÁNA PRO	TYP SPOTŘEBY	ÚZEMÍ	REZZO
			nezařazené nad 5 MW od 2,2 do 5 MW do 0,2 MW

REZZO	EMISE	ČU	HU	KOKS	DŘEVO	LTO	ZP	BP	LPG	Celkem
1	tuhé									
	SO ₂									
	NO _x									
	CO									
	C _x H _y									
	CO ₂									
2	tuhé									
	SO ₂									
	NO _x									
	CO									
	C _x H _y									
	CO ₂									
3	tuhé									
	SO ₂									
	NO _x									
	CO									
	C _x H _y									
	CO ₂									
celkem	tuhé									
	SO ₂									
	NO _x									
	CO									
	C _x H _y									
	CO ₂									

Celkem: t/rok

Legenda:

ČU	černé uhlí
HU	hnědé uhlí
LTO	lehké topné oleje

ZP	zemní plyn
BP	bioplyn
LPG	kapalný plyn

BILANCE ROČNÍ SPOTŘEBY PRIMÁRNÍCH PALIV A ENERGIE ÚZEMNÍHO CELKU

BILANCE JE ZPRACOVÁNA PRO	TYP SPOTŘEBY	ÚZEMÍ				REZZO			
		Bydlení	Průmysl	Terciální sféra	Zemědělství	Doprava	Zdroje elektřiny a tepla	nezařazené	nad 5 MW

	ČU	HU		KOKS		DŘEVO		LTO		ZP						
		GJp/rok	MW	GJ/rok	GJp/rok	MW	GJ/rok	GJp/rok	MW	GJ/rok	GJp/rok	MW	GJ/rok	GJp/rok	MW	GJ/rok
ENERGETICKÉ ZDROJE	do 0,2 MW															
	0,3-3 MW															
	3,1-5 MW															
	nad 5 MW															
individuální	vytápení															
individuální	přípr. TUV															
technologie																
osvětlení																
zdroje elektřiny	a CZT															
ZTRÁTY SYSTÉMU																
celkem přímá	spotřeba:															
celkem:																

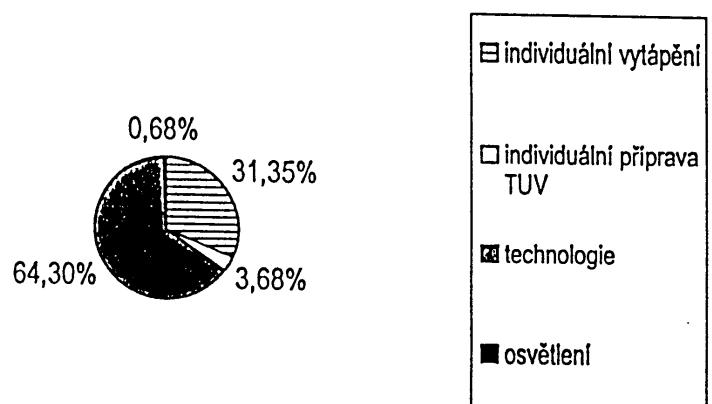
	Obnovitelné zdroje	LPG		Energetické zdroje celkem				CZT		El.		Celková struktura spotřeby							
		GJp/rok	MW	GJ/rok	GJp/rok	MW	GJ/rok	GJp/rok	MW	GJ/rok	GJm/rok	MW	GJ/rok	GJel/rok	MW	GJ/rok	GJv/rok	MW	GJ/rok
ENERGETICKÉ ZDROJE	do 0,2 MW																		
	0,3-3 MW																		
	3,1-5 MW																		
	nad 5 MW																		
individuální	vytápení																		
individuální	přípr. TUV																		
technologie																			
osvětlení																			
zdroje elektřiny	a CZT																		
ZTRÁTY SYSTÉMU																			
celkem přímá	spotřeba:																		
celkem:																			

Celková roční potřeba
(GJ)

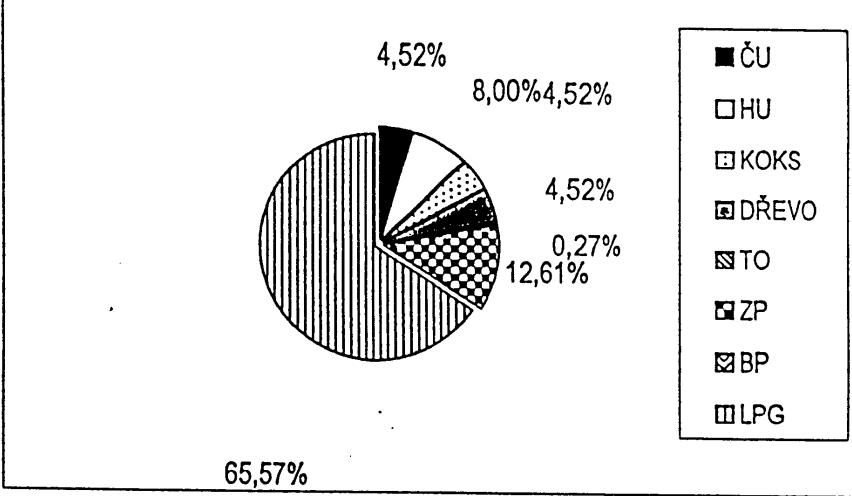
Legenda:

ČU	černé uhlí	LPG	kapalný plyn	GJp	GJ v palivu
HU	hnědé uhlí	CZT	dodávkové te plo	GJm	GJ v médiu
LTO	lehké topné oleje	EL	elektřina	GJel	GJ v elektřině
ZP	zemní plyn			GJv	GJ výsledná spotřeba

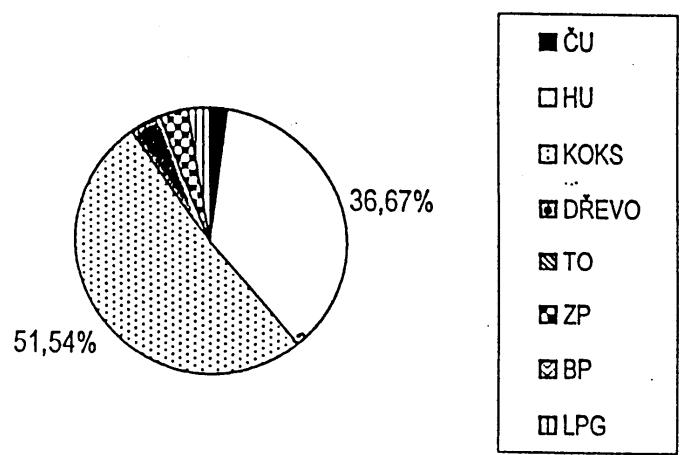
Celková struktura spotřeby energie



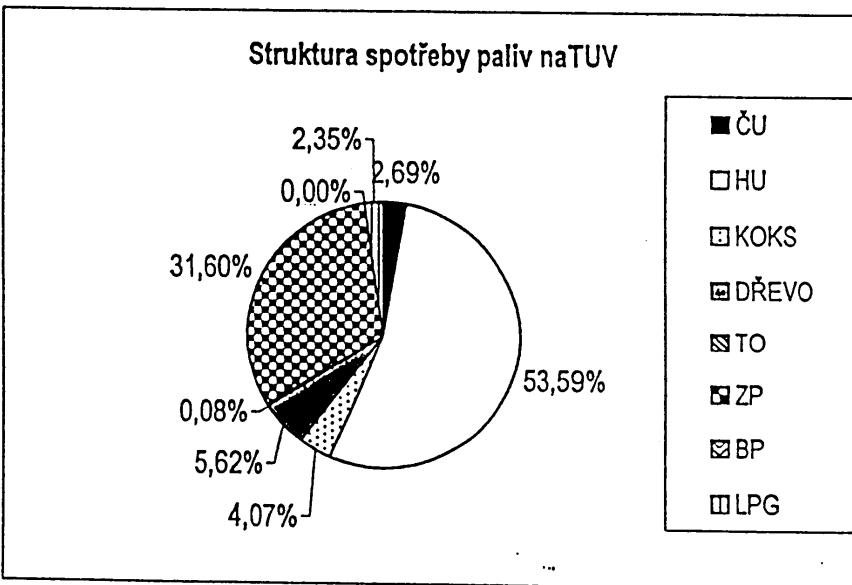
Struktura spotřeby paliv na technologii



Struktura spotřeby paliv na vytápění



Struktura spotřeby paliv na TUV



STRUKTURA SPOTŘEBY PRIMÁRNÍCH PALIV PODLE ÚČELU SPOTŘEBY (GJ)

Typ	ČU	HU	KO	DR	TO	ZP	LPG	Ostatní	Celkem
Elektrárny									
Ost. zdroje tepla a el.									
Bydlení									
Průmysl									
Tertiální sféra									
Doprava									
Zemědělství									

STRUKTURA CELKOVÉ POTŘEBY ENERGIE PODLE ÚČELU UŽITÍ (GJ)

Typ	ČU	HU	KO	DR	TO	ZP	LPG	Ostatní	CZT	El. energie	Celkem	%
Bydlení												
Průmysl												
Tertiální sféra												
Doprava												
Zemědělství												
Celkem												

Legenda:

ČU černé uhlí
 HU hnědé uhlí
 KO koks
 DR dřevo
 TO topné oleje

ZP zemní plyn
 LPG kapalný plyn
 Ostatní ostatní druhy paliv
 CZT dodávkové teplo