MĚSÍČNÍ ZPRÁVA
O BEZPEČNOSTNÍM STANDARDU DODÁVKY PLYNU V ČESKÉ REPUBLICE

LISTOPAD 2021

Obsah

1. Zkratky a pojmy 4
2. Komentář 5
3. Bezpečnostní standard dodávky plynu 6
3.1. Počet obchodníků zajišťujících BSD a způsob jeho prokazování v ČR 6
3.2. Způsoby a případy zajištění BSD 7
3.3. Hodnota zajištění BSD v ČR ve sledovaném měsíci 8
3.4. Hodnoty zajištění BSD v ČR v průběhu zimní sezóny 9
3.5. BSD v ČR v průběhu zimní sezóny a porovnání s předchozí zimní sezónou 10
3.6. Hodnoty zajištění BSD v ČR v průběhu zimní sezóny v posledních 5 letech 11
4. Chráněný zákazník 12
5. Zásobníky plynu 13
6. Bilance plynárenské soustavy ČR v zimním období 14
7. Spotřeba zemního plynu v ČR v průběhu zimního období 15
8. Spotřeba zemního plynu v ČR v zimním období v posledních 10 letech 16
9. Doplňující informace k BSD 17

Úvod

Energetický regulační úřad (ERÚ) v rámci svých kompetencí sleduje a vyhodnocuje plnění BSD v ČR. Na základě zájmu odborné veřejnosti byla vytvořena Měsíční zpráva o vyhodnocení bezpečnostního standardu dodávky plynu v ČR, která je od zimní sezóny 2015/2016 pravidelně zveřejňována na internetových stránkách ERÚ. Jedním z hlavních zájmů ERÚ je zajištění bezpečných a spolehlivých dodávek plynu konečným zákazníkům v ČR.

Povinnost zajistit BSD je dána přímo nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1938 ze dne 25. října 2017 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení (EU) č. 994/2010. BSD je dále upraveno prostřednictvím § 73a zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů. Způsoby zajištění BSD, jeho stanovení a další související náležitosti jsou uvedeny ve vyhlášce č. 344/2012 Sb., o stavu nouze v plynárenství a o způsobu zajištění bezpečnostního standardu dodávky plynu, ve znění pozdějších předpisů. Bezpečnostní standard dodávky plynu se zajišťuje v hodnoceném období minimálně z 30 % uskladněním plynu v zásobnících plynu na území ČR a ostatních států EU. Všechna data o zajištění BSD jsou zveřejněna na základě údajů od obchodníků s plynem, výrobců plynu a vztahují se k prvnímu dni sledovaného měsíce. Případné dodatečné opravy budou promítnuty vždy v následujícím měsíci.

Případné dotazy či připomínky zasílejte na emailovou adresu plyn.statistika@eru.cz.

1. Zkratky a pojmy

BSD	Bezpečnostní standard dodávky plynu
BSD ANO	Licencované subjekty, na které se povinnost zajistit BSD vztahuje
BSD NE	Licencované subjekty, na které se povinnost zajistit BSD nevztahuje
ČHMÚ	Český hydrometeorologický ústav
CHZ	Chránění zákazníci (zákazníci s odběrnými místy zařazenými do skupin C1, D1, D2, F podle vyhlášky č. 344/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů)
Koeficient M	Koeficient, který koriguje rozsah BSD pro daný měsíc
NECHZ	Nechránění zákazníci (zákazníci s odběrnými místy zařazenými do skupin A, B1, B2, C2, E podle vyhlášky č. 344/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů)
OPM	Odběrné předávací místo
OTE	Společnost OTE, a.s. (operátor trhu)
PDS	Provozovatel distribuční soustavy
PRO	BSD pro jiné obchodníky s plynem
R30dnů	Výpočet BSD pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů
Rmax.den	Výpočet BSD pro případ mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček. Na základě výpočtu se stanovuje maximální den (Rmax. den), toto zajištění musí být obchodníci s plynem schopni splnit pro 7 po sobě jdoucích dní.
RN-1	Výpočet BSD pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v délce nejméně 30 dnů
TDD	Typové diagramy dodávek
Typ měření	Definovaný typ měření (A, B, C)
UKZ	Společnosti, u kterých je BSD zajištěn

2. Komentář

Bezpečnostní standard dodávky byl sjednán ve sledovaném měsíci podle údajů obchodníků s plynem a výrobců plynu pro následující případy zajištění.

a) Pro případ mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček ve výši:

Rmax.den 306 942 MWh 28 746 tis. m^3 (x 7 dnů)

b) Pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů ve výši:

R30dnů 7 340 438 MWh 687 448 tis. m^3

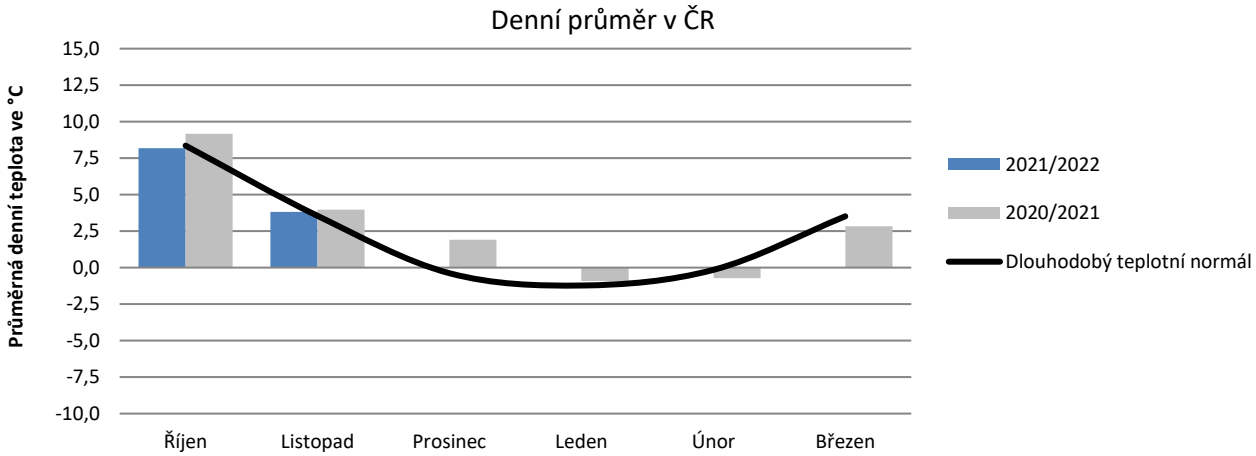
c) Pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v trvání nejméně 30 dnů ve výši:

RN-1 5 677 938 MWh 531 751 tis. m^3

Celková naplněnost zásobníků plynu v ČR pro zimní sezónu 2021/2022 činí cca 2,8 mld. m^3 plynu, což představuje v současnosti 32 % roční spotřeby plynu v ČR a 45 % spotřeby plynu v topné sezóně v ČR. V této souvislosti však podotýkáme, že uskladněný plyn nemusí být určen pouze pro zákazníky v ČR, ale může ho zde mít uskladněn i obchodník pro své zákazníky v zahraničí. Naplnění zásobníků s plynem na území ČR v zimní sezóně 2021/2022 v porovnání s uplynulou zimní sezónou 2020/2021 je uvedeno v kapitole č. 5.

Následující tabulka a graf zobrazují průměrnou denní teplotu na území ČR v zimní sezóně 2021/2022 v porovnání s dlouhodobým teplotním normálem stanoveným ČHMÚ a předchozí zimní sezónou.

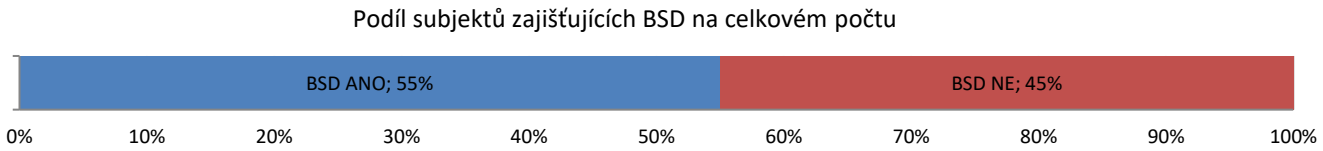
Teplota ovzduší v ČR (°C)								
		2021/2022			Dlouhodobý teplotní normál		2020/2021	
	Období	Denní průměr	Denní maximum	Denní minimum	Denní průměr	2021/2022 odchylka	Denní průměr	2021/2022 odchylka
2021	Říjen	8,2	15,8	3,5	8,4	-0,2	9,2	-1,0
	Listopad	3,8	7,7	-0,5	3,5	0,3	4,0	-0,2
	Prosinec				-0,4		1,9	
2022	Leden				-1,2		-0,9	
	Únor				-0,2		-0,7	
	Březen				3,5		2,8	
Celkem					2,3		2,7	



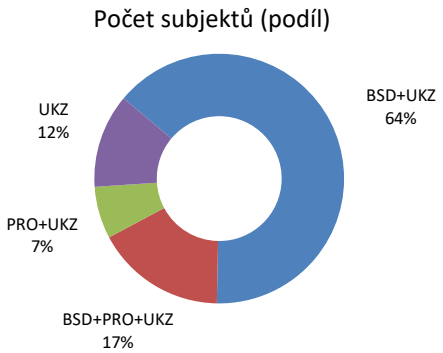
3. Bezpečnostní standard dodávky plynu

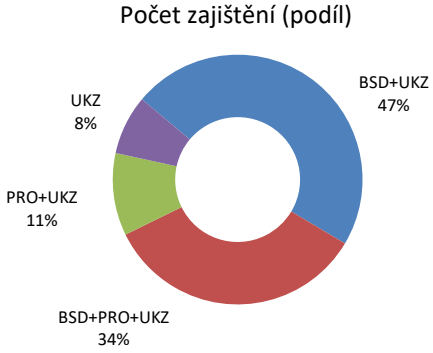
3.1. Počet obchodníků zajišťujících BSD a způsob jeho prokazování v ČR

	Licence na obchod s plynem a výrobu plynu	Počet subjektů
BSD **ANO**	Počet licencovaných subjektů zajišťujících BSD	148
BSD **NE**	Počet licencovaných subjektů, na které se povinnost zajistit BSD nevztahuje	121
Celkem	Počet všech licencovaných subjektů	269

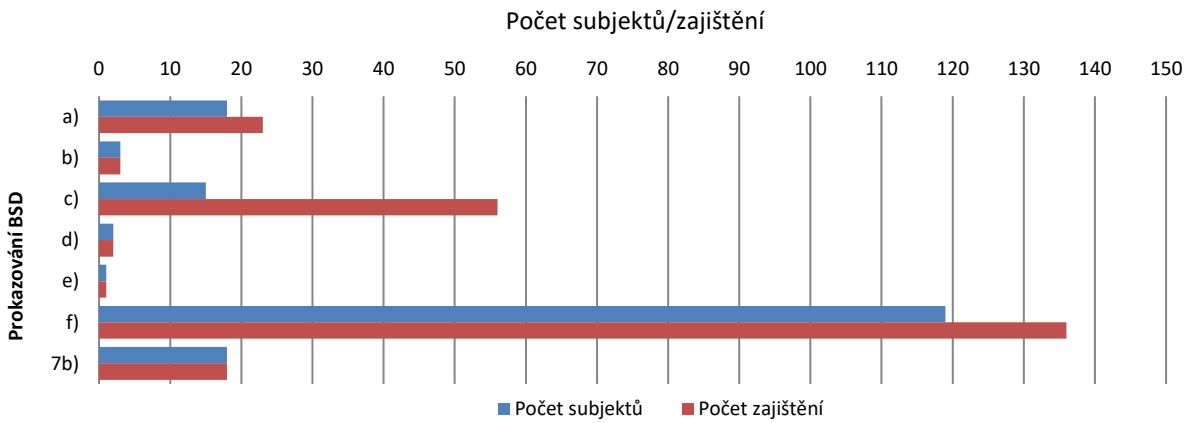


	Zajištění BSD (§ 73a energetického zákona)	Počet subjektů	Počet zajištění
BSD+UKZ	BSD pro své chráněné zákazníky zajišťuje	95	111
BSD+PRO+UKZ	BSD pro své chráněné zákazníky a současně pro jiného obchodníka s plynem zajišťuje	25	80
PRO+UKZ	BSD pro jiného obchodníka s plynem zajišťuje	10	25
UKZ	BSD pro své chráněné zákazníky zajišťuje (obchodník s plynem veden u PDS jako zákazník s OPM bez možnosti přístupu ke vstupním údajům nezbytným pro výpočet BSD)	18	18
	Celkem	**148**	**234**



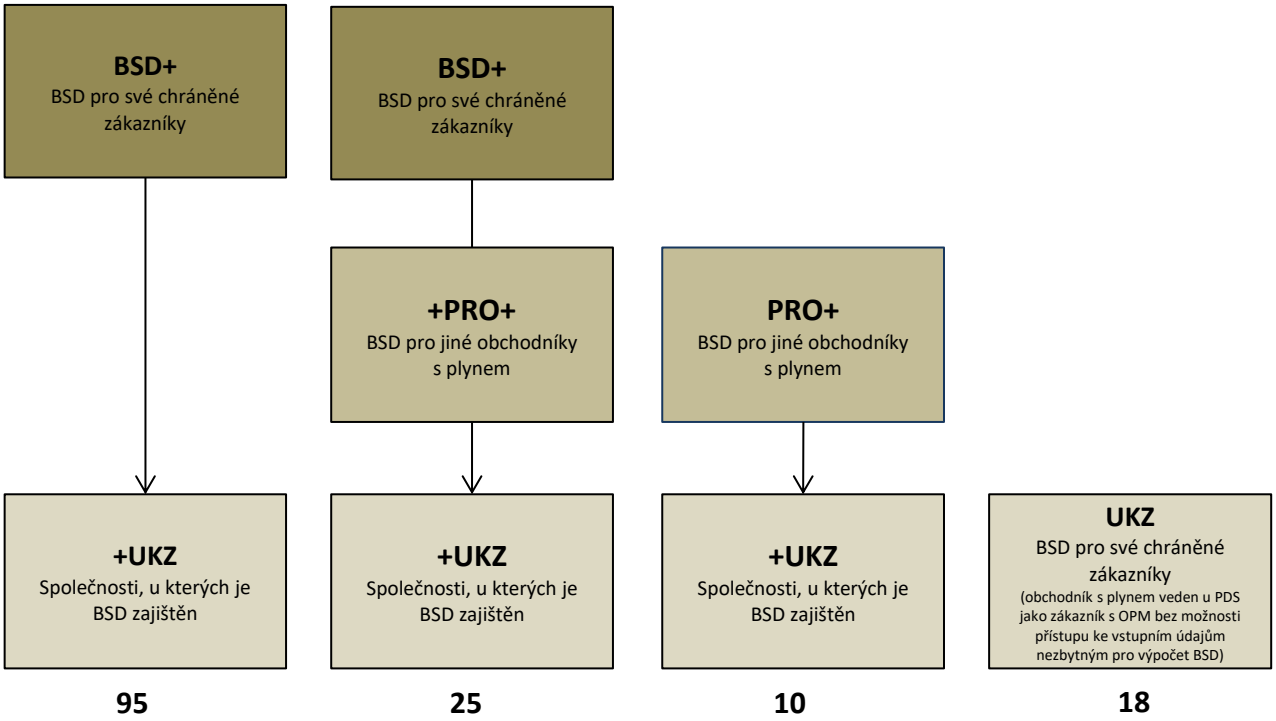


	Prokazování BSD (vyhláška č. 344/2012 Sb. § 11 odstavec 4)	Počet subjektů	Počet zajištění
a)	Zásobník plynu na území České republiky	18	23
b)	Zásobník plynu mimo území České republiky	3	3
c)	Diverzifikovaný zdroj plynu	15	56
d)	Výroba plynu na území České republiky	2	2
e)	Využití alternativních paliv nebo přerušení dodávky plynu dotčeného chráněného zákazníka	1	1
f)	Zajištění jiným účastníkem trhu s plynem	119	136
7b)	Zajištění jiným účastníkem trhu s plynem (vyhláška č. 344/2012 Sb. § 11 odst. 7 písm. b)	18	18

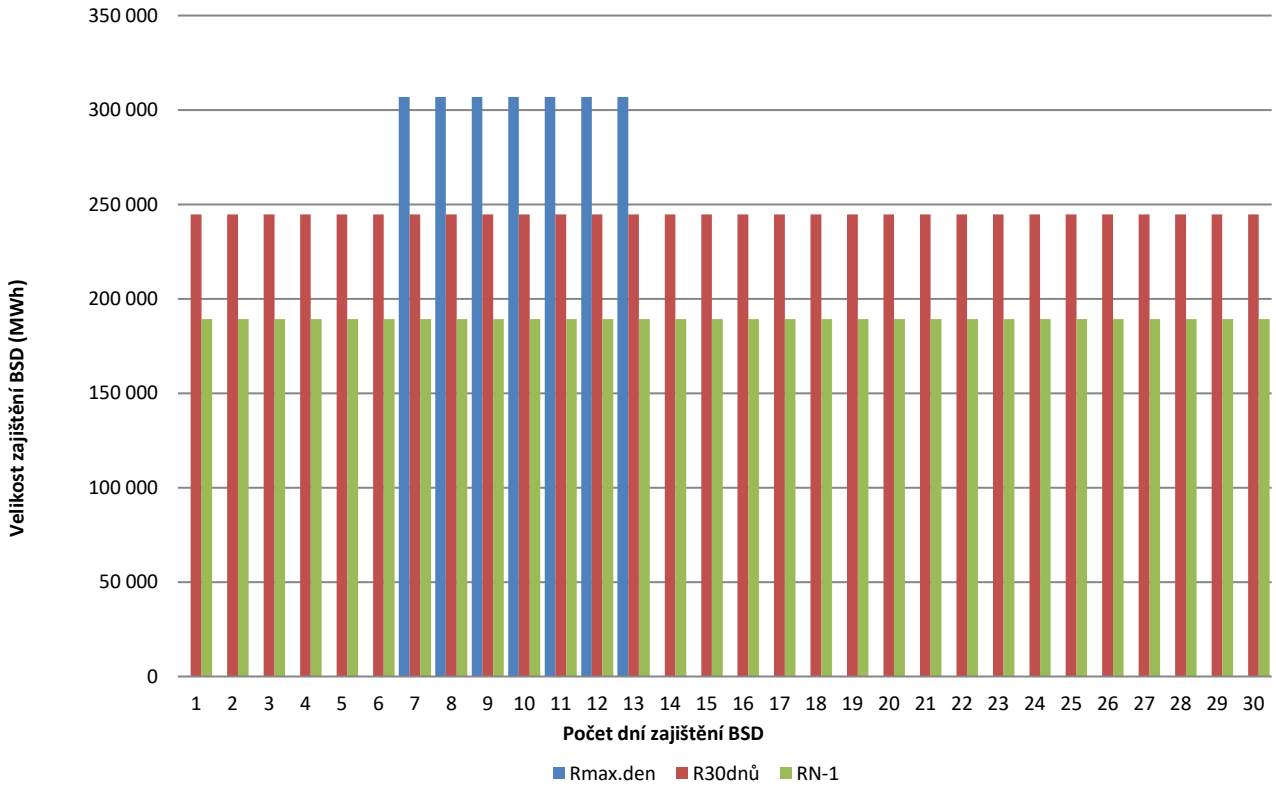


3.2. Způsoby a případy zajištění BSD

Způsob zajištění BSD a jejich počet



Případy a velikost zajištění BSD

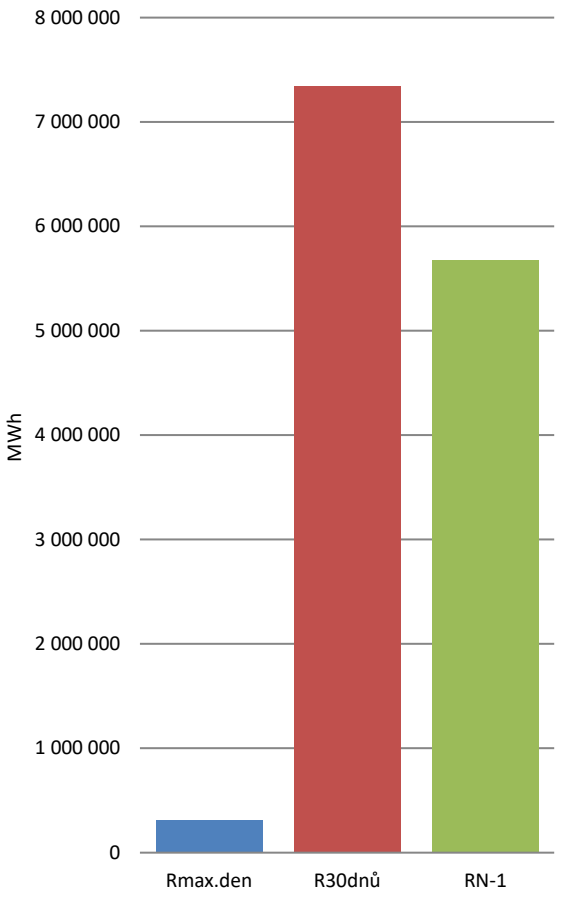


Poznámka: Rmax.den pro období od 7. do 13. dne měsíce je v grafu znázorněn pouze jako příklad. Zajištění Rmax.den platí nepřetržitě po celé období.

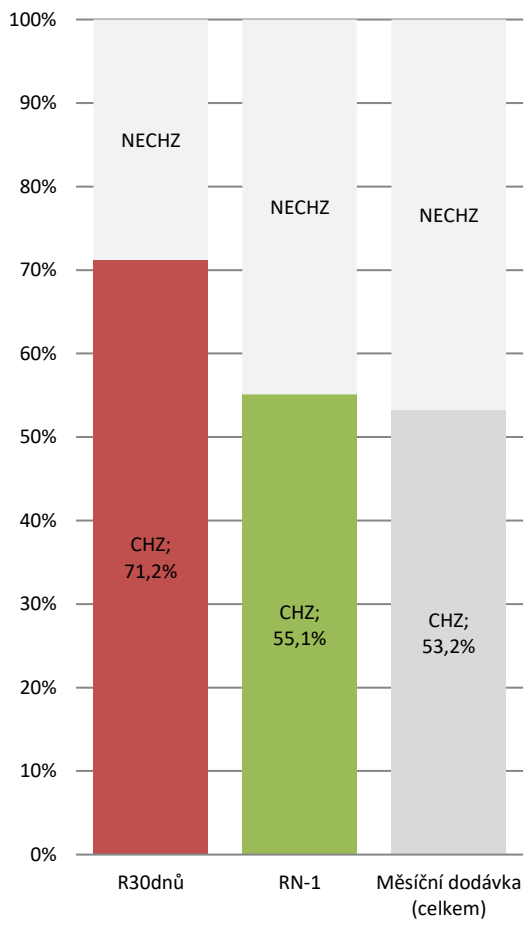
3.3. Hodnota zajištění BSD v ČR ve sledovaném měsíci

		MWh	tis. m^3
Bezpečnostní standard dodávky plynu	Rmax.den	306 942	28 746
	R30dnů	7 340 438	687 448
	RN-1	5 677 938	531 751
	Koeficient M	0,7	
Denní průměrná dodávka	CHZ	182 878	17 127
	NECHZ	160 611	15 042
	Celkem	343 489	32 169
Měsíční dodávka	CHZ	5 486 333	513 807
	NECHZ	4 818 342	451 248
	Celkem	10 304 675	965 055
Historicky nejvyšší dosažená spotřeba	Denní spotřeba	541 586	51 410
	Při teplotě (°C)	-6,9	
	Den dosaženého maxima	22.11.1998	
	Měsíční skutečná spotřeba	12 946 029	1 228 904
	Při teplotě (°C)	0,3	
	Rok dosaženého maxima	1998	
	Měsíční přepočtená spotřeba	11 750 102	1 116 201
	Při teplotě (°C)	2,8	
	Rok dosaženého maxima	2002	
Průměrné spalné teplo v ČR (kWh/m^3)		10,68	

Bezpečnostní standard dodávky plynu



Podíl zajištění BSD chráněným zákazníkům na celkové měsíční dodávce všem zákazníkům v ČR



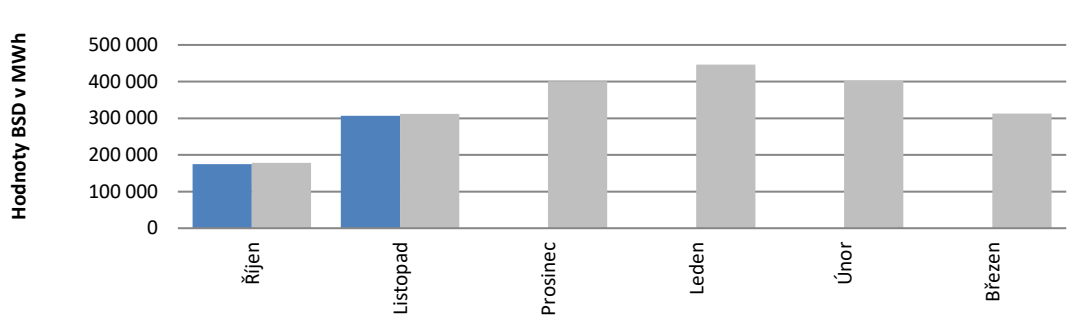
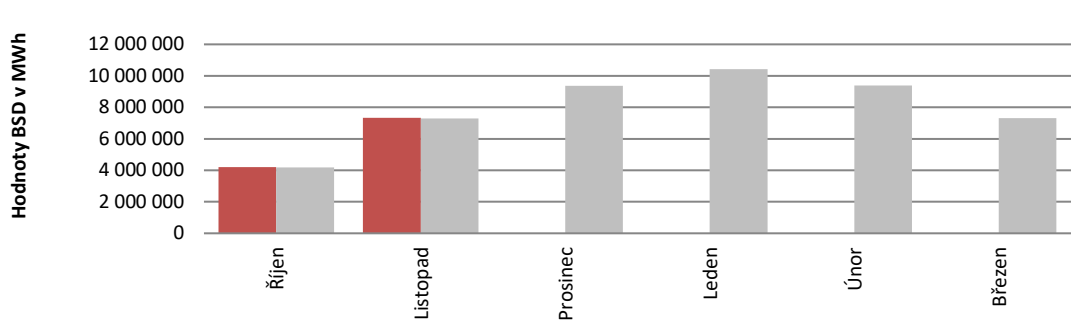
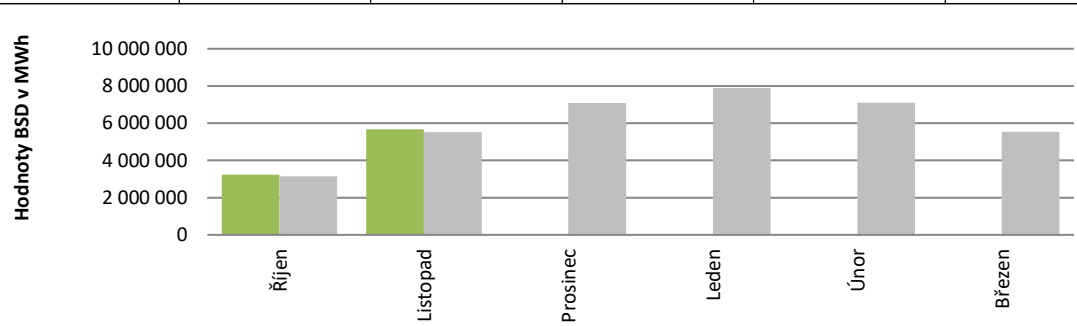
3.4. Hodnoty zajištění BSD v ČR v průběhu zimní sezóny

		MWh					
		2021			2022		
		Říjen	Listopad	Prosinec	Leden	Únor	Březen
Bezpečnostní standard dodávky plynu	Rmax.den	175 124	306 942				
	R30dnů	4 198 947	7 340 438				
	RN-1	3 233 203	5 677 938				
	Koeficient M	0,4	0,7				
Denní průměrná dodávka	CHZ	124 592	182 878				
	NECHZ	126 798	160 611				
	Celkem	251 390	343 489				
Měsíční dodávka	CHZ	3 737 765	5 486 333				
	NECHZ	3 803 931	4 818 342				
	Celkem	7 541 696	10 304 675				
Historicky nejvyšší dosažená spotřeba	Denní spotřeba	444 090	541 586	657 287	713 280	651 503	593 276
	Při teplotě (°C)	-1,0	-6,9	-9,4	-16,9	-14,1	-8,8
	Den dosaženého maxima	29.10.1997	22.11.1998	10.12.2002	23.01.2006	06.02.2012	01.03.2005
	Měsíční skutečná spotřeba	9 797 223	12 946 029	15 890 250	17 291 700	14 821 197	13 047 696
	Při teplotě (°C)	5,3	0,3	-3,4	-6,0	-4,1	0,4
	Rok dosaženého maxima	2003	1998	2001	2006	2003	2006
	Měsíční přepočtená spotřeba	9 161 150	11 750 102	14 711 098	16 093 950	13 686 615	12 511 350
	Při teplotě (°C)	8,1	2,8	-0,2	-1,7	-0,5	3,3
	Rok dosaženého maxima	2002	2002	2001	2002	2003	2000

		tis. m^3					
		2021			2022		
		Říjen	Listopad	Prosinec	Leden	Únor	Březen
Bezpečnostní standard dodávky plynu	Rmax.den	16 372	28 746				
	R30dnů	392 540	687 448				
	RN-1	302 257	531 751				
	Koeficient M	0,4	0,7				
Denní průměrná dodávka	CHZ	11 648	17 127				
	NECHZ	11 854	15 042				
	Celkem	23 501	32 169				
Měsíční dodávka	CHZ	349 426	513 807				
	NECHZ	355 612	451 248				
	Celkem	705 038	965 055				
Historicky nejvyšší dosažená spotřeba	Denní spotřeba	42 199	51 410	62 313	67 639	61 632	56 267
	Při teplotě (°C)	-1,0	-6,9	-9,4	-16,9	-14,1	-8,8
	Den dosaženého maxima	29.10.1997	22.11.1998	10.12.2002	23.01.2006	06.02.2012	01.03.2005
	Měsíční skutečná spotřeba	930 011	1 228 904	1 510 499	1 639 505	1 406 898	1 237 897
	Při teplotě (°C)	5,3	0,3	-3,4	-6,0	-4,1	0,4
	Rok dosaženého maxima	2003	1998	2001	2006	2003	2006
	Měsíční přepočtená spotřeba	870 305	1 116 201	1 398 208	1 529 902	1 299 197	1 188 704
	Při teplotě (°C)	8,1	2,8	-0,2	-1,7	-0,5	3,3
	Rok dosaženého maxima	2002	2002	2001	2002	2003	2000

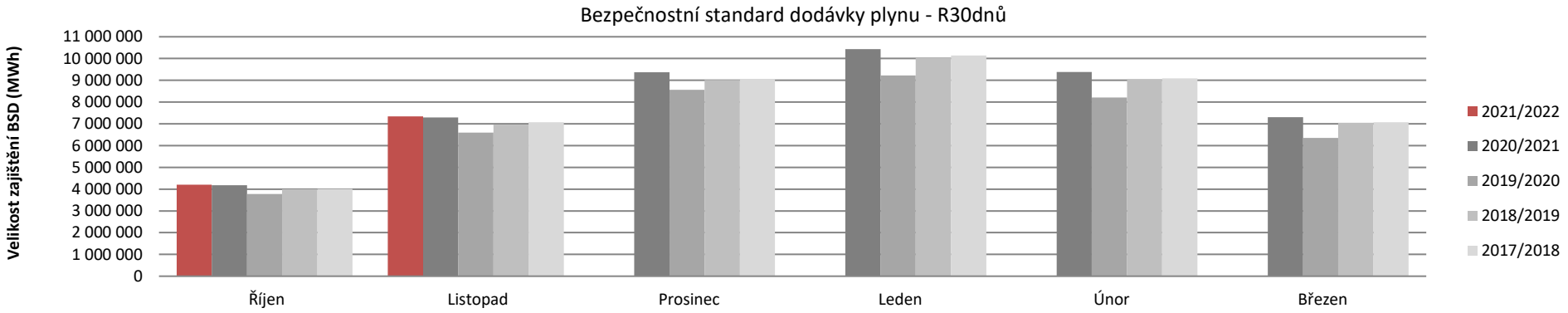
		kWh/m^3					
		2021			2022		
		Říjen	Listopad	Prosinec	Leden	Únor	Březen
Průměrné spalné teplo v ČR		10,70	10,68				

3.5. BSD v ČR v průběhu zimní sezóny a porovnání s předchozí zimní sezónou

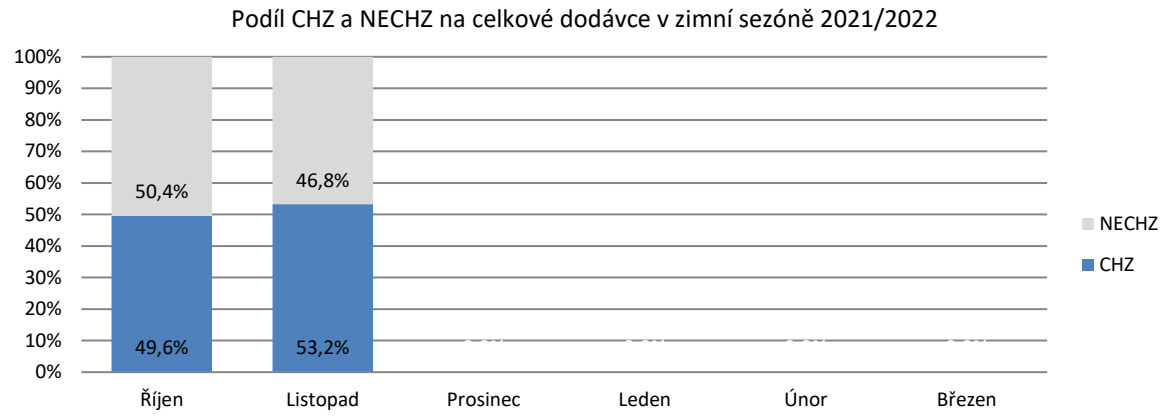
Bezpečnostní standard dodávky plynu	Měsíc	MWh		Meziroční změna	tis. m^3	
		2021/2022	2020/2021		2021/2022	2020/2021
Rmax.den	Říjen	175 124,2	178 489,3	-1,89%	16 371,5	16 691,5
	Listopad	306 942,3	311 925,8	-1,60%	28 745,8	29 193,5
	Prosinec		400 637,5			37 482,9
	Leden		446 007,7			41 755,5
	Únor		401 550,5			37 580,6
	Březen		312 376,2			29 277,4
						
R30dnů	Říjen	4 198 947,0	4 174 657,1	0,58%	392 540,0	390 395,8
	Listopad	7 340 438,2	7 295 428,1	0,62%	687 447,9	682 787,5
	Prosinec		9 367 807,3			876 433,8
	Leden		10 428 644,5			976 334,7
	Únor		9 382 304,0			878 077,2
	Březen		7 305 518,1			684 707,9
						
RN-1	Říjen	3 233 203,4	3 153 781,0	2,52%	302 257,1	294 927,9
	Listopad	5 677 938,1	5 514 313,1	2,97%	531 751,2	516 090,9
	Prosinec		7 088 378,5			663 174,9
	Leden		7 893 669,8			739 009,2
	Únor		7 103 417,3			664 799,2
	Březen		5 529 664,3			518 266,4
						

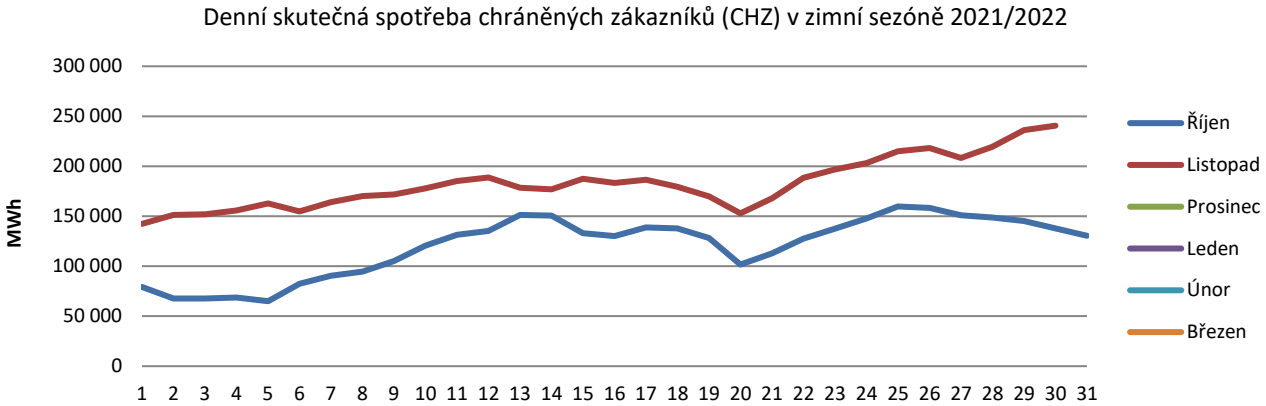
3.6. Hodnoty zajištění BSD v ČR v průběhu zimní sezóny v posledních 5 letech

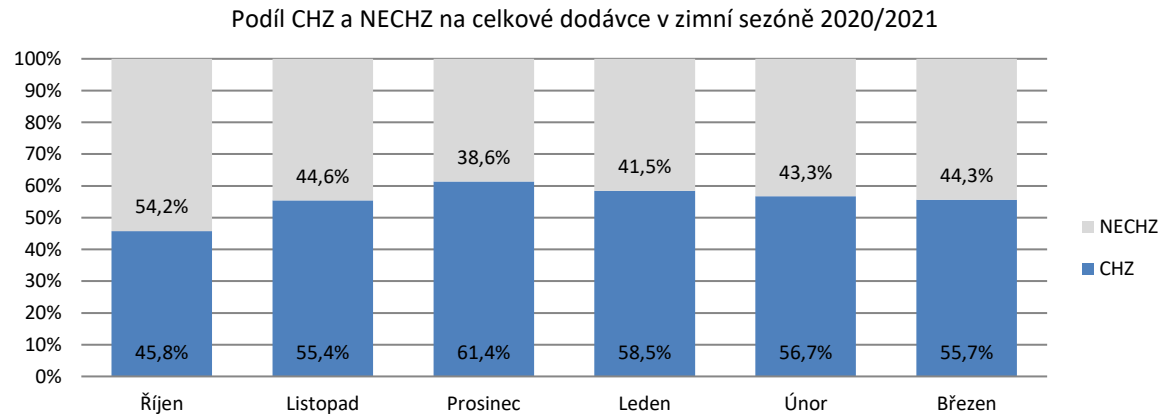
Bezpečnostní standard dodávky plynu		MWh					tis. m^3				
	Měsíc	2021/2022	2020/2021	2019/2020	2018/2019	2017/2018	2021/2022	2020/2021	2019/2020	2018/2019	2017/2018
Rmax.den	Říjen	175 124	178 489	157 948	168 962	154 106	16 372	16 692	14 835	15 833	14 463
	Listopad	306 942	311 926	277 919	294 609	271 028	28 746	29 193	26 076	27 620	25 426
	Prosinec		400 637	359 912	381 170	349 318		37 483	33 677	35 697	32 770
	Leden		446 008	384 867	424 537	392 029		41 755	36 089	39 711	36 769
	Únor		401 551	342 820	382 301	351 594		37 581	32 142	35 789	32 961
	Březen		312 376	260 234	297 949	273 621		29 277	24 397	27 922	25 660
R30dnů	Říjen	4 198 947	4 174 657	3 773 902	3 995 374	4 004 645	392 540	390 396	354 458	374 405	375 828
	Listopad	7 340 438	7 295 428	6 591 397	6 966 291	7 068 524	687 448	682 788	618 444	653 097	663 128
	Prosinec		9 367 807	8 559 394	9 011 737	9 063 871		876 434	800 901	843 951	850 296
	Leden		10 428 645	9 226 125	10 031 621	10 144 187		976 335	865 124	938 353	951 435
	Únor		9 382 304	8 208 817	9 048 094	9 093 183		878 077	769 647	847 040	852 472
	Březen		7 305 518	6 351 996	7 049 678	7 078 459		684 708	595 489	660 642	663 814
RN-1	Říjen	3 233 203	3 153 781	3 195 835	3 099 919	3 313 186	302 257	294 928	300 164	290 493	310 936
	Listopad	5 677 938	5 514 313	5 579 427	5 403 751	5 862 924	531 751	516 091	523 495	506 607	550 026
	Prosinec		7 088 378	7 251 776	6 970 882	7 502 998		663 175	678 547	652 824	703 868
	Leden		7 893 670	7 832 760	7 779 394	8 389 462		739 009	734 470	727 681	786 857
	Únor		7 103 417	6 960 452	7 018 496	7 520 913		664 799	652 602	657 038	705 074
	Březen		5 529 664	5 389 947	5 472 821	5 857 074		518 266	505 298	512 871	549 274

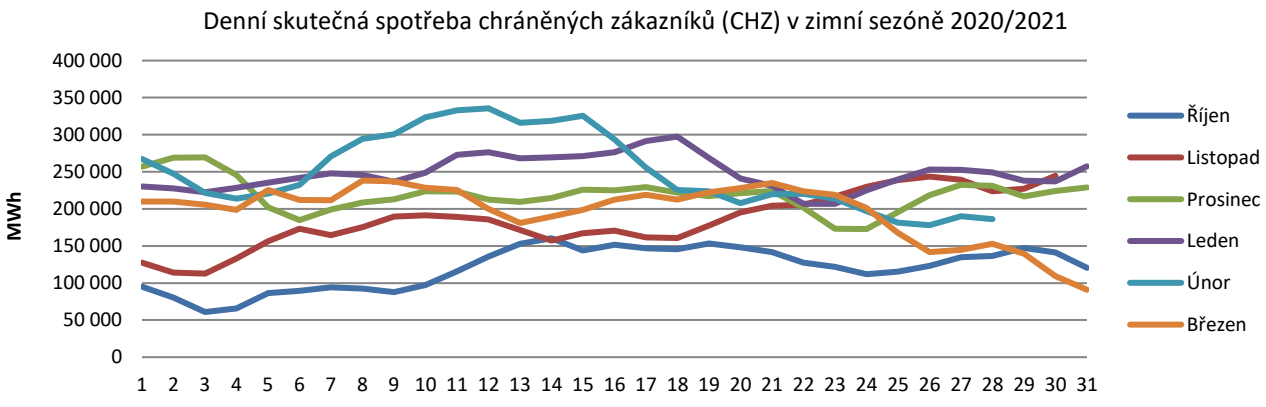


4. Chráněný zákazník



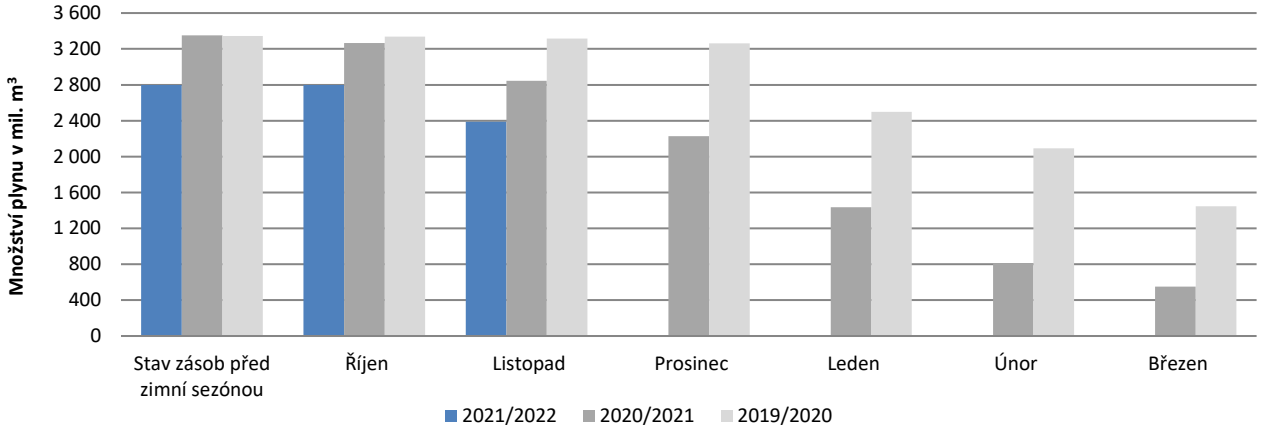




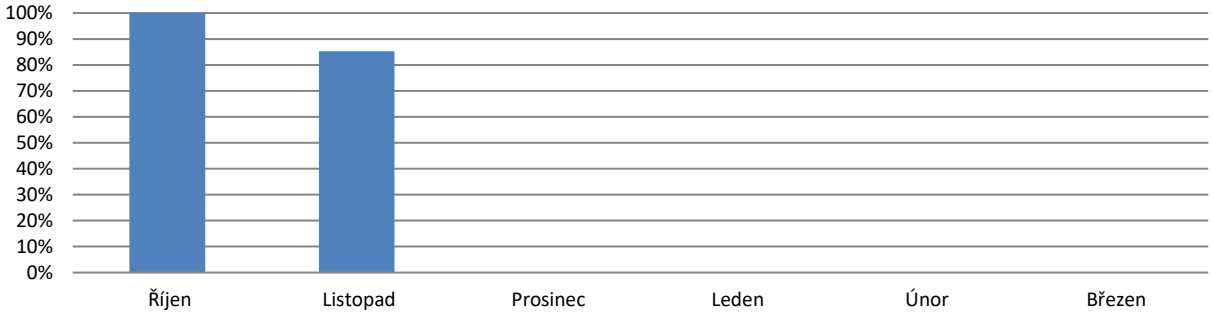


5. Zásobníky plynu

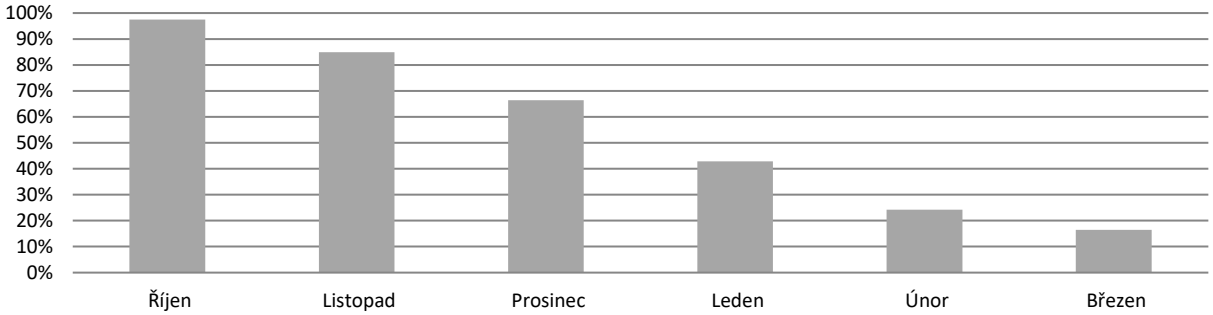
Množství uskladněného plynu v ČR v zimní sezóně 2021/2022 a porovnání s předchozími zimními sezónami (vždy k poslednímu dni v měsíci)



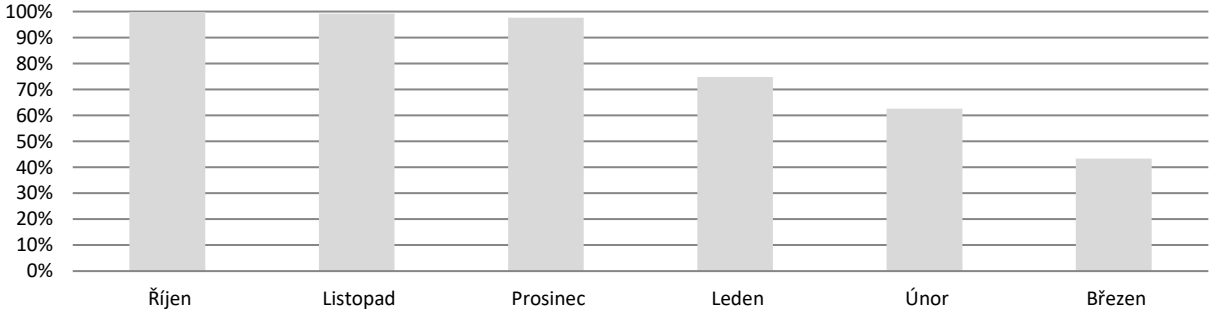
Stav zásob u všech zásobníků plynu v ČR v zimní sezóně 2021/2022



Stav zásob u všech zásobníků plynu v ČR v zimní sezóně 2020/2021



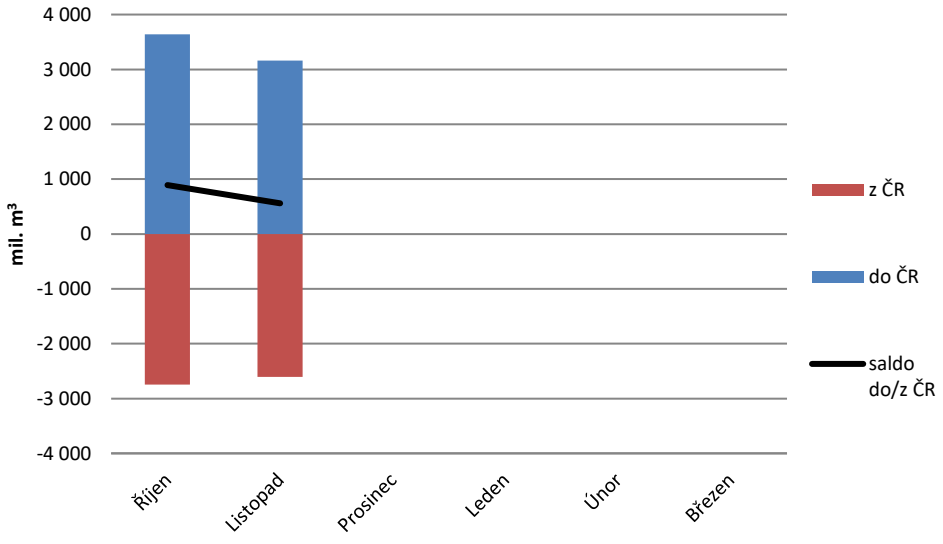
Stav zásob u všech zásobníků plynu v ČR v zimní sezóně 2019/2020



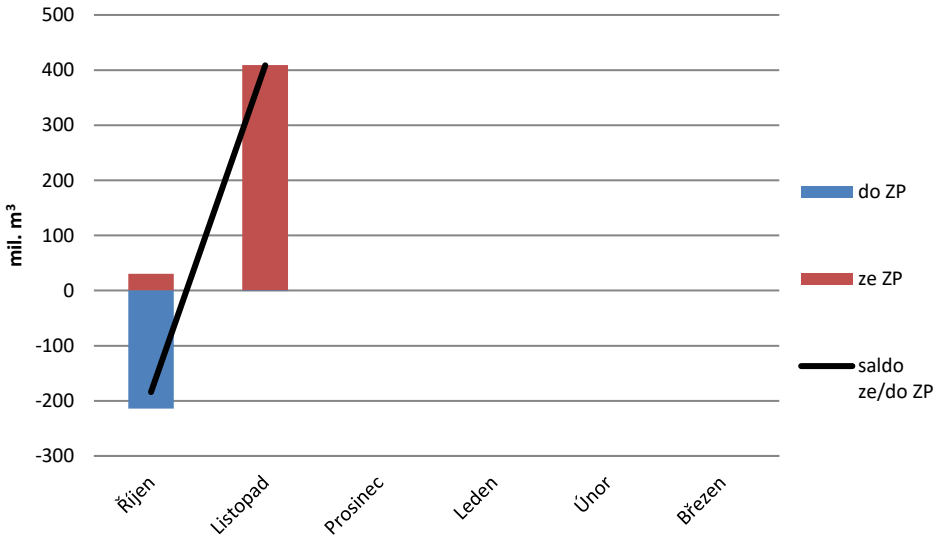
6. Bilance plynárenské soustavy ČR v zimním období

Bilance plynárenské soustavy ČR v zimním období 2021/2022																	
	mil. m³									GWh							
	Tok plynu do/z plynárenské soustavy ČR			Tok plynu ze/do zásobníků plynu, které náleží do plynárenské soustavy ČR			Výroba plynu v ČR (celkem včetně VS)	Bilanční rozdíl v přepravní soustavě	Spotřeba plynu v ČR	Tok plynu do/z plynárenské soustavy ČR			Tok plynu ze/do zásobníků plynu, které náleží do plynárenské soustavy ČR			Výroba plynu v ČR (celkem včetně VS)	Bilanční rozdíl v přepravní soustavě	Spotřeba plynu v ČR
Období	do ČR	z ČR	saldo do/z ČR	ze ZP	do ZP	saldo ze/do ZP				do ČR	z ČR	saldo do/z ČR	ze ZP	do ZP	saldo ze/do ZP			
Říjen	3 637,1	2 746,2	890,8	30,2	214,4	-184,2	11,4	-7,5	710,6	38 817,3	29 316,6	9 500,7	322,5	2 291,4	-1 968,9	123,8	-53,9	7 601,7
Listopad	3 163,3	2 604,3	559,0	409,4	0,7	408,6	11,4	-2,8	976,2	33 739,2	27 792,4	5 946,8	4 369,3	7,8	4 361,5	123,3	-7,3	10 424,2
Prosinec																		
Leden																		
Únor																		
Březen																		
Celkem	6 800,3	5 350,5	1 449,8	439,6	215,1	224,5	22,8	-10,3	1 686,9	72 556,5	57 109,0	15 447,5	4 691,7	2 299,2	2 392,6	247,1	-61,2	18 025,9

Tok plynu do/z plynárenské soustavy ČR

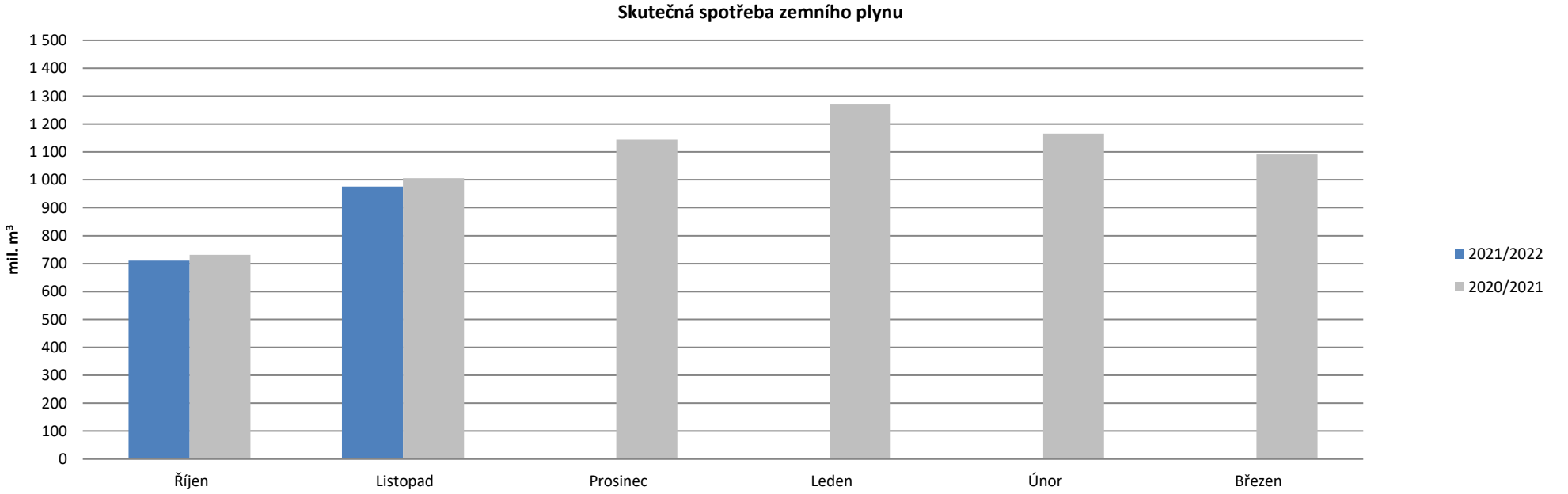


Tok plynu ze/do zásobníků plynu



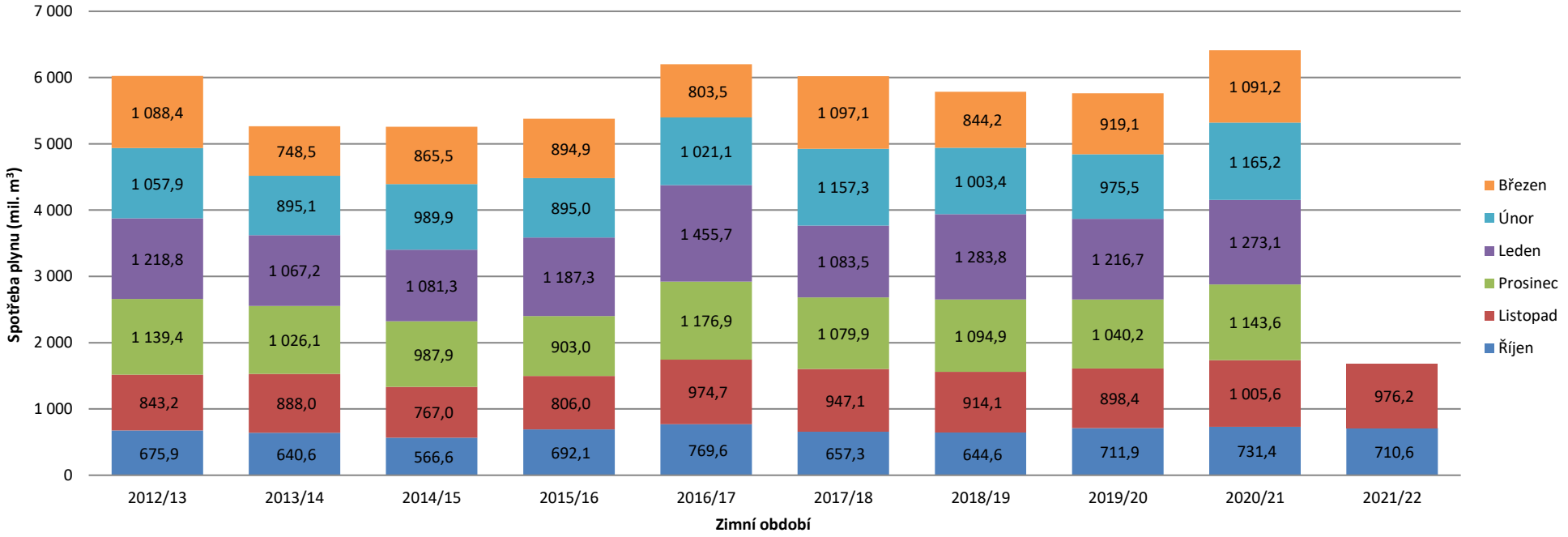
7. Spotřeba zemního plynu v ČR v průběhu zimního období

Spotřeba zemního plynu v zimním období 2021/2022												
	mil. m^3						GWh				Podíl skutečných spotřeb v jednotlivých měsících na celkové zimní spotřebě plynu		Podíl přepočtených spotřeb v jednotlivých měsících na celkové zimní spotřebě plynu	
	Skutečná spotřeba plynu			Přepočtená spotřeba plynu			Skutečná spotřeba plynu		Přepočtená spotřeba plynu					
Období	**2021/2022**	2020/2021	Meziroční změna	**2021/2022**	2020/2021	Meziroční změna	**2021/2022**	2020/2021	**2021/2022**	2020/2021	**2021/2022**	2020/2021	**2021/2022**	2020/2021
Říjen	710,6	731,4	-2,8%	706,1	757,3	-6,8%	7 601,7	7 821,0	7 553,1	8 098,6		11,4%		11,7%
Listopad	976,2	1 005,6	-2,9%	986,7	1 019,1	-3,2%	10 424,2	10 744,8	10 535,5	10 889,2		15,7%		15,7%
Prosinec		1 143,6			1 214,4			12 223,0		12 980,5		17,8%		18,7%
Leden		1 273,1			1 283,9			13 598,7		13 714,2		19,9%		19,8%
Únor		1 165,2			1 146,9			12 450,4		12 255,1		18,2%		17,7%
Březen		1 091,2			1 071,0			11 642,3		11 427,3		17,0%		16,5%
Celkem	1 686,9	6 410,0		1 692,8	6 492,7		18 025,9	68 480,2	18 088,6	69 364,8		100,0%		100,0%



8. Spotřeba zemního plynu v ČR v zimním období v posledních 10 letech

Spotřeba zemního plynu v ČR v zimním období 2012/2013 - 2021/2022																
	Říjen		Listopad		Prosinec		Leden		Únor		Březen		Celkem		Meziroční změna	Průměrná teplota
Zimní období	mil. m^3	GWh	mil. m^3	GWh	mil. m^3	GWh	mil. m^3	GWh	mil. m^3	GWh	mil. m^3	GWh	mil. m^3	GWh		°C
2012/13	675,9	7 162,2	843,2	8 922,5	1 139,4	12 058,2	1 218,8	12 900,7	1 057,9	11 206,6	1 088,4	11 519,9	6 023,7	63 770,2	0,7%	1,5
2013/14	640,6	6 815,8	888,0	9 446,4	1 026,1	10 956,4	1 067,2	11 367,9	895,1	9 518,2	748,5	7 950,7	5 265,6	56 055,4	-12,6%	4,1
2014/15	566,6	6 020,8	767,0	8 146,5	987,9	10 483,3	1 081,3	11 492,8	989,9	10 525,4	865,5	9 201,9	5 258,1	55 870,6	-0,1%	4,0
2015/16	692,1	7 391,6	806,0	8 590,0	903,0	9 616,8	1 187,3	12 664,4	895,0	9 546,8	894,9	9 564,3	5 378,2	57 373,9	2,3%	4,0
2016/17	769,6	8 214,4	974,7	10 409,8	1 176,9	12 587,2	1 455,7	15 541,3	1 021,1	10 896,1	803,5	8 576,2	6 201,4	66 225,0	15,3%	2,0
2017/18	657,3	7 004,4	947,1	10 095,2	1 079,9	11 511,8	1 083,5	11 552,5	1 157,3	12 345,3	1 097,1	11 698,8	6 022,2	64 207,9	-2,9%	2,4
2018/19	644,6	6 879,2	914,1	9 750,9	1 094,9	11 691,3	1 283,8	13 725,1	1 003,4	10 719,0	844,2	9 009,0	5 785,1	61 774,6	-3,9%	3,7
2019/20	711,9	7 579,7	898,4	9 575,3	1 040,2	11 116,8	1 216,7	12 975,9	975,5	10 404,8	919,1	9 804,5	5 761,9	61 457,1	-0,4%	4,3
2020/21	731,4	7 821,0	1 005,6	10 744,8	1 143,6	12 223,0	1 273,1	13 598,7	1 165,2	12 450,4	1 091,2	11 642,3	6 410,0	68 480,2	11,2%	2,7
2021/22	710,6	7 601,7	976,2	10 424,2												

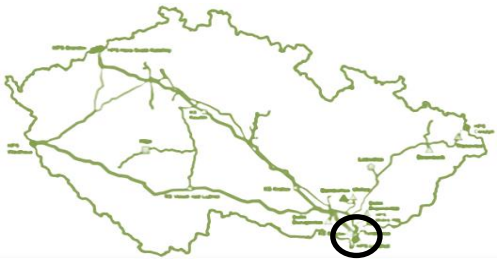


9. Doplňující informace k BSD

Provozovatel přepravní soustavy (NET4GAS, s.r.o.)

Jedinou největší plynárenskou infrastrukturu v České republice určuje dle vyhlášky č. 344/2012 Sb., o stavu nouze v plynárenství a o způsobu zajištění bezpečnostního standardu dodávky plynu, ve znění pozdějších předpisů, provozovatel přepravní soustavy, a to ve shodě s Ministerstvem průmyslu a obchodu, které zajišťuje provádění opatření stanovených nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1938. V současné době je největší plynárenskou infrastrukturou v České republice vstupní bod Lanžhot. V minulých letech provedená virtualizace propojovacích bodů neměla vliv na technický provoz vstupních bodů plynárenských infrastruktur pro dodávky plynu pro Českou republiku.

Zdroj: NET4GAS, s.r.o.



Operátor trhu (OTE, a.s.)

Vstupní údaje pro výpočet bezpečnostního standardu dodávky plynu na období 2021/2022 v souladu s přílohou č. 4 k vyhlášce č. 344/2012 Sb., o stavu nouze v plynárenství a o způsobu zajištění bezpečnostního standardu dodávky plynu, ve znění pozdějších předpisů, jsou zveřejněny níže.

Definice dnů G a H a období I, J, T a U:

a) Pro případ mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček:

Den G je 3. 2. 2022.

Den H je 3. 2. 2021.

b) Pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů:

Období I je definováno časovým intervalem od 24. 1. 2022 do 22. 2. 2022.

Období J je definováno časovým intervalem od 24. 1. 2021 do 22. 2. 2021.

c) Pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v délce nejméně 30 dnů:

Období T je definováno časovým intervalem od 29. 12. 2021 do 27. 1. 2022.

Období U je definováno časovým intervalem od 29. 12. 2020 do 27. 1. 2021.

Koeficienty pro výpočet BSD:

Měření typu C

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Třída TDDn	DOM1	DOM2	DOM3	DOM4	MO1	MO2	MO3	MO4	SO1	SO2	SO3	SO4
ad a) $K_{max.den, TDDn}$	0,0047	0,0088	0,0090	0,0101	0,0083	0,0099	0,0103	0,0126	0,0074	0,0097	0,0116	0,0091
ad b) $K_{30dnů, TDDn}$	0,1316	0,2175	0,2193	0,2472	0,1970	0,2371	0,2436	0,2669	0,1960	0,2245	0,2517	0,2436
ad c) $K_{N-1, TDDn}$	0,1034	0,1752	0,1737	0,1838	0,1506	0,1721	0,1727	0,1829	0,1558	0,1589	0,1743	0,1976

Měření typu A, B

ad a) $L_{max.den}$	2,3224
ad b) $L_{30dnů}$	1,3929
ad c) L_{N-1}	1,0399

Koeficient M

Rok	2021			2022								
Měsíc	Říjen	Listopad	Prosinec	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září
Koeficient M	0,4	0,7	0,9	1,0	0,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Zdroj: OTE, a.s.