



**Měsíční zpráva
o bezpečnostním standardu dodávky plynu v ČR
říjen 2020**

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 energetického zákona. 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 uvedena 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 po 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 178 489 MWh 16 692 tis. m³ (x 7 dnů)

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

R30dnů 4 174 657 MWh 390 396 tis. m³

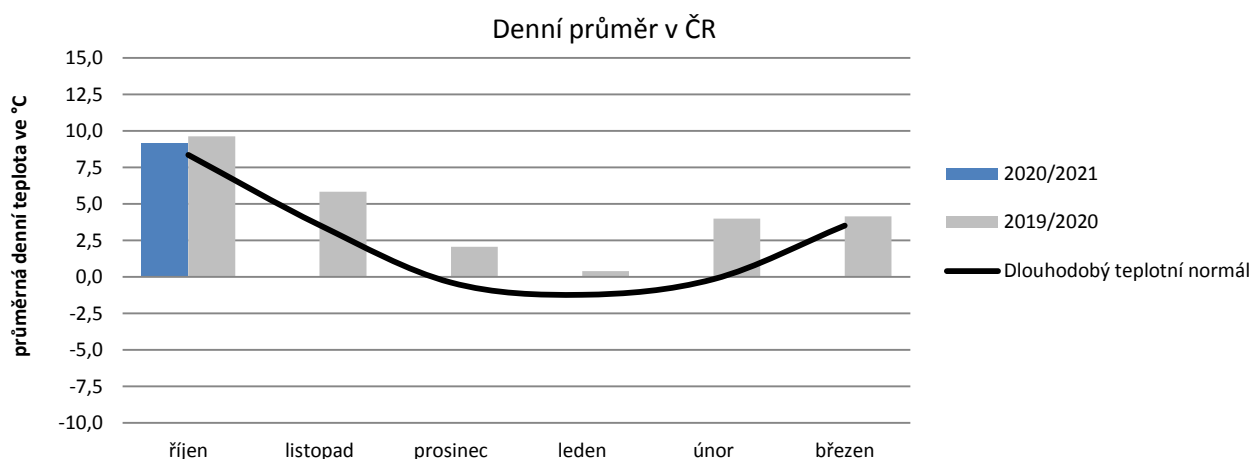
c) Pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v trvání nejméně 30 dnů ve výši:

RN-1 3 153 781 MWh 294 928 tis. m³

Celková naplněnost zásobníků plynu v ČR pro zimní sezónu 2020/2021 činí cca 3,3 mld. m³ plynu, což představuje v současnosti 39 % roční spotřeby plynu v ČR a 58 % 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 2020/2021 v porovnání s uplynulou zimní sezónou 2019/2020 je uvedeno v kapitole č. 5.

Následující tabulka a graf zobrazují průměrnou denní teplotu na území ČR v zimní sezóně 2020/2021 v porovnání s dlouhodobým teplotním normálem stanoveným ČHMÚ a předchozí zimní sezónou.

Teplota ovzduší v ČR (°C)								
		2020/2021			Dlouhodobý teplotní normál		2019/2020	
	období	denní průměr	denní maximum	denní minimum	denní průměr	2020/2021 odchylka	denní průměr	2020/2021 odchylka
2020	říjen	9,2	16,7	5,4	8,4	0,8	9,6	-0,5
	listopad				3,5			
	prosinec				-0,4			
2021	leden				-1,2			
	únor				-0,2			
	březen				3,5			
celkem					2,3			

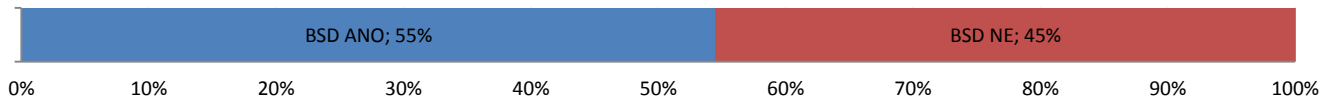


3. Bezpečnostní standard dodávky plynu

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

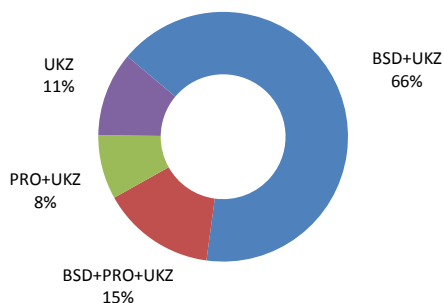
	Licence na obchod s plynem a výrobu plynu	počet subjektů
BSD ANO	Počet licencovaných subjektů zajišťujících BSD	156
BSD NE	Počet licencovaných subjektů, na které se povinnost zajistit BSD nevztahuje	130
Celkem	Počet všech licencovaných subjektů	286

Podíl subjektů zajišťujících BSD na celkovém počtu

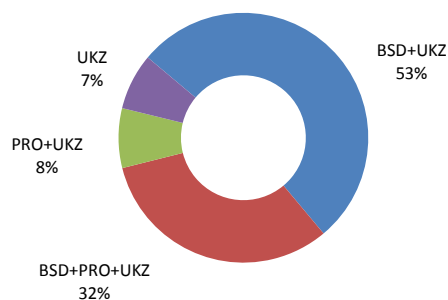


	Zajištění BSD (§ 73a energetického zákona)	počet subjektů	počet zajištění
BSD+UKZ	BSD pro své chráněné zákazníky zajišťuje	103	123
BSD+PRO+UKZ	BSD pro své chráněné zákazníky a současně pro jiného obchodníka s plynem zajišťuje	23	75
PRO+UKZ	BSD pro jiného obchodníka s plynem zajišťuje	13	18
UKZ	BSD pro své chráněné zákazníky zajišťuje (obchodník s plynem veden u PDS jako zákazník s OPM bez možnosti přístupu ke vstupním údajům nezbytným pro výpočet BSD)	17	17
	Celkem	156	233

Počet subjektů (podíl)

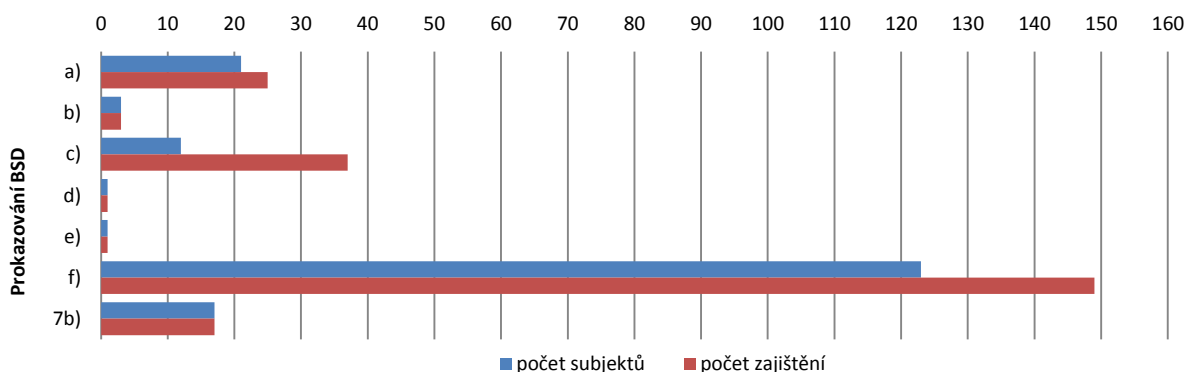


Počet zajištění (podíl)



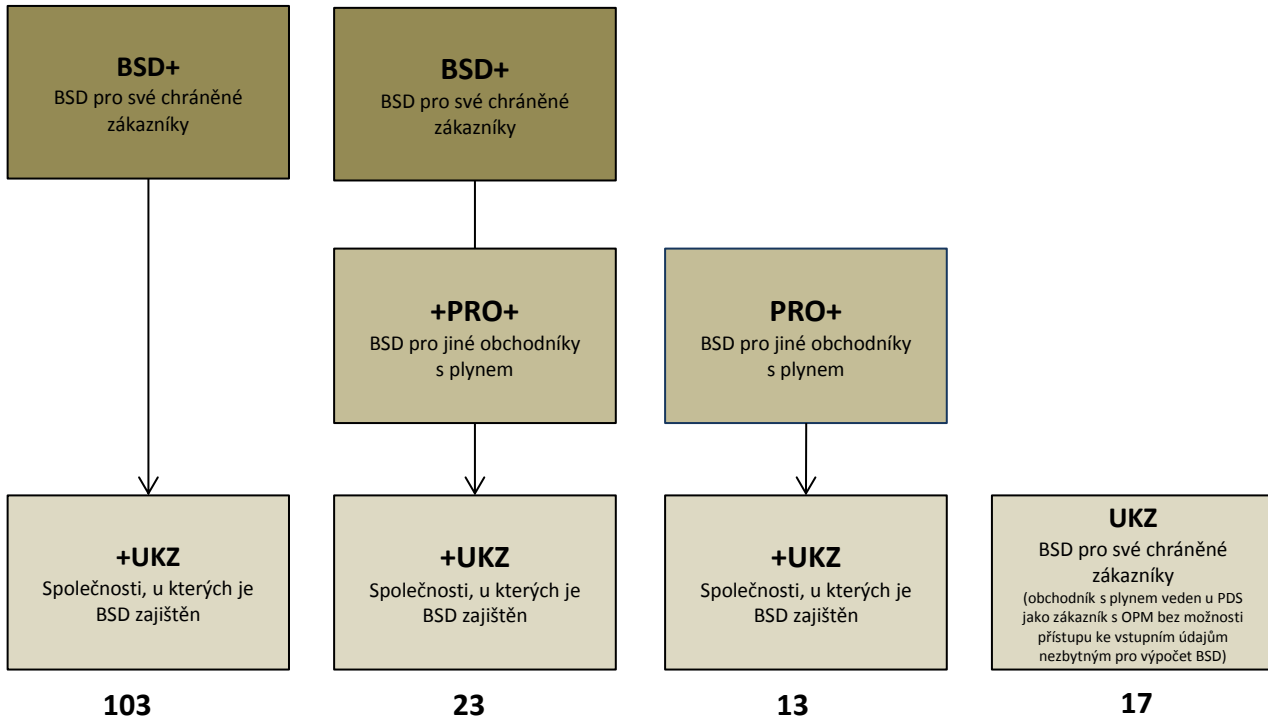
	Prokazování BSD (vyhláška č. 344/2012 Sb. § 11 odstavec 4)	počet subjektů	počet zajištění
a)	zásobník plynu na území České republiky	21	25
b)	zásobník plynu mimo území České republiky	3	3
c)	diverzifikovaný zdroj plynu	12	37
d)	výroba plynu na území České republiky	1	1
e)	využití alternativních paliv nebo přerušení dodávky plynu dotčeného chráněného zákazníka	1	1
f)	zajištění jiným účastníkem trhu s plynem	123	149
7b)	zajištění jiným účastníkem trhu s plynem (vyhláška č. 344/2012 Sb. § 11 odst. 7 písm. b)	17	17

Počet subjektů/zajištění

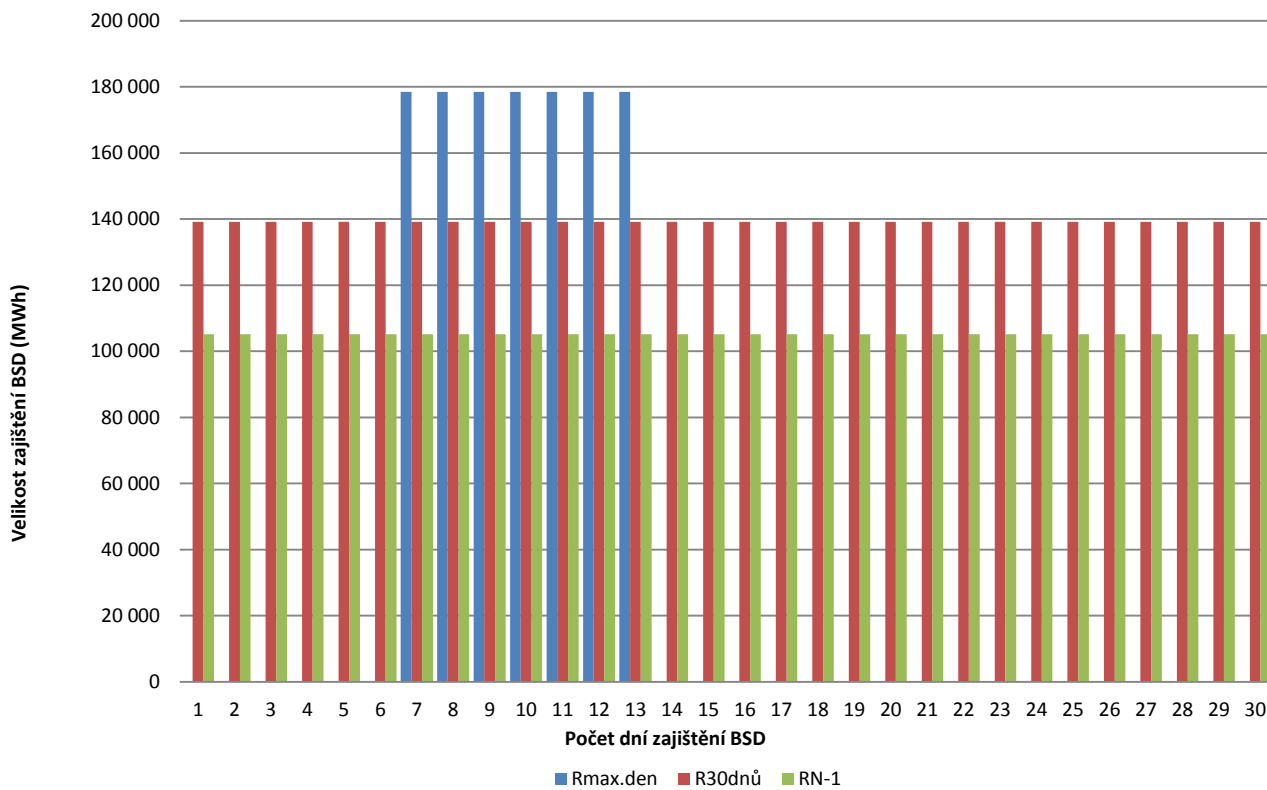


3.2. Způsoby a případy zajištění BSD

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		Podíl zajištění BSD chráněným zákazníkům na celkové měsíční dodávce všem zákazníkům v ČR	
Bezpečnostní standard dodávky plynu	Rmax.den	178 489	16 692				
	R30dnů	4 174 657	390 396				
	RN-1	3 153 781	294 928				
	Koeficient M	0,4					
Denní průměrná dodávka	CHZ	124 172	11 612				
	NECHZ	132 202	12 363				
	Celkem	256 374	23 975				
Měsíční dodávka	CHZ	3 725 173	348 362				
	NECHZ	3 966 045	370 887				
	Celkem	7 691 218	719 249				
Historicky nejvyšší dosažená spotřeba	Denní spotřeba	444 090	42 199				
	Při teplotě (°C)	-1,0					
	Den dosaženého maxima	29.10.1997					
	Měsíční skutečná spotřeba	9 797 223	930 011				
	Při teplotě (°C)	5,3					
	Rok dosaženého maxima	2003					
	Měsíční přepočtená spotřeba	9 161 150	870 305				
Při teplotě (°C)	8,1						
Rok dosaženého maxima	2002						
Průměrné spalné teplo v ČR (kWh/m ³)		10,69					

3.4. Hodnoty zajištění BSD v ČR v průběhu zimní sezóny

		MWh					
		2020			2021		
		říjen	listopad	prosinec	leden	únor	březen
Bezpečnostní standard dodávky plynu	Rmax.den	178 489					
	R30dnů	4 174 657					
	RN-1	3 153 781					
	Koeficient M	0,4					
Denní průměrná dodávka	CHZ	124 172					
	NECHZ	132 202					
	Celkem	256 374					
Měsíční dodávka	CHZ	3 725 173					
	NECHZ	3 966 045					
	Celkem	7 691 218					
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	23.1.2006	6.2.2012	1.3.2005
	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					
		2020			2021		
		říjen	listopad	prosinec	leden	únor	březen
Bezpečnostní standard dodávky plynu	Rmax.den	16 692					
	R30dnů	390 396					
	RN-1	294 928					
	Koeficient M	0,4					
Denní průměrná dodávka	CHZ	11 612					
	NECHZ	12 363					
	Celkem	23 975					
Měsíční dodávka	CHZ	348 362					
	NECHZ	370 887					
	Celkem	719 249					
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	23.1.2006	6.2.2012	1.3.2005
	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	

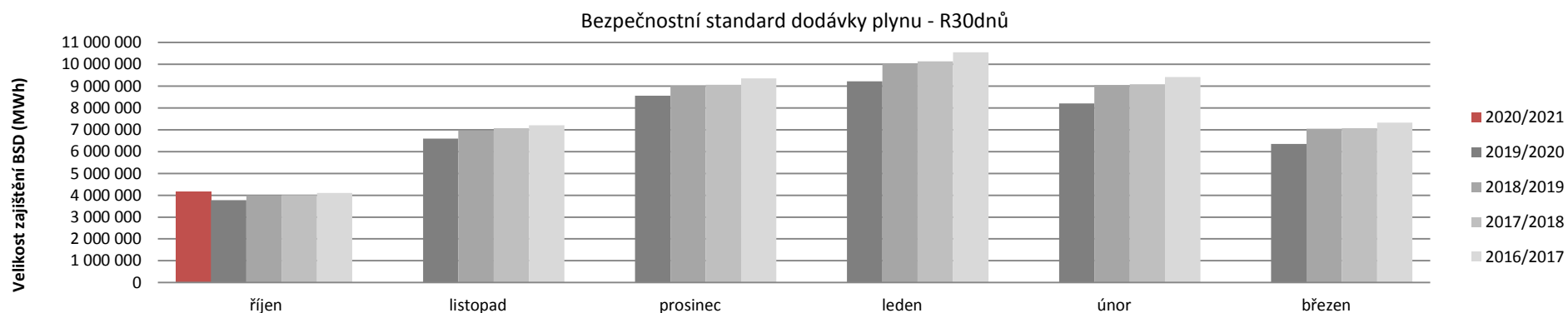
		kWh/m ³					
		2020			2021		
		Říjen	Listopad	Prosinec	Leden	Únor	Březen
Průměrné spalné teplo v ČR		10,69					

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

Bezpečnostní standard standard dodávky plynu	měsíc	MWh		meziroční změna	tis. m ³	
		2020/2021	2019/2020		2020/2021	2019/2020
R _{max.den}	říjen	178 489,3	157 947,9	13,01%	16 691,5	14 835,0
	listopad		277 918,5			26 076,0
	prosinec		359 911,6			33 676,9
	leden		384 867,1			36 088,6
	únor		342 819,5			32 142,3
	březen		260 234,4			24 396,5
R _{30dnů}	říjen	4 174 657,1	3 773 901,8	10,62%	390 395,8	354 457,9
	listopad		6 591 397,2			618 444,4
	prosinec		8 559 393,7			800 900,7
	leden		9 226 125,4			865 124,4
	únor		8 208 817,4			769 646,5
	březen		6 351 995,6			595 488,7
RN-1	říjen	3 153 781,0	3 195 835,4	-1,32%	294 927,9	300 163,9
	listopad		5 579 426,9			523 495,3
	prosinec		7 251 776,0			678 547,2
	leden		7 832 759,8			734 470,0
	únor		6 960 451,7			652 601,6
	březen		5 389 947,4			505 298,3

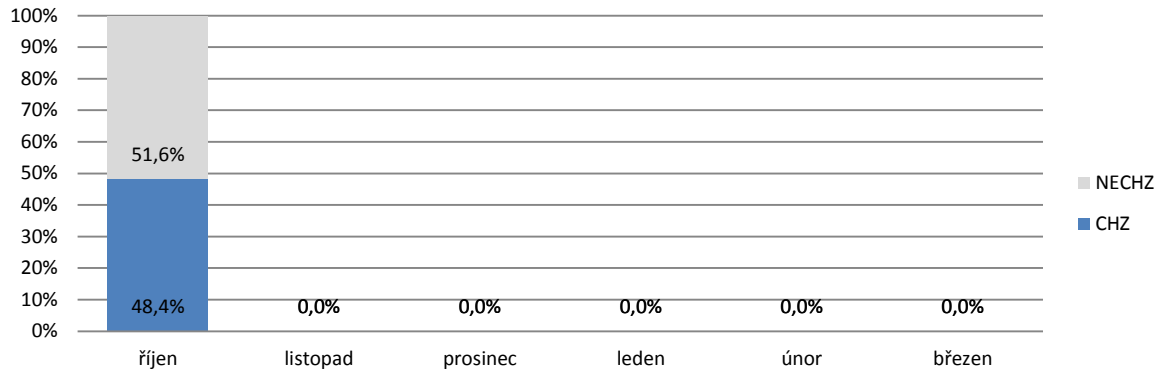
3.6. Hodnoty zajištění BSD v ČR v průběhu zimní sezóny v posledních 5 letech

Bezpečnostní standard dodávky plynu	měsíc	MWh					tis. m ³				
		2020/2021	2019/2020	2018/2019	2017/2018	2016/2017	2020/2021	2019/2020	2018/2019	2017/2018	2016/2017
Rmax.den	říjen	178 489	157 948	168 962	154 106	165 523	16 692	14 835	15 833	14 463	15 507
	listopad		277 919	294 609	271 028	291 111		26 076	27 620	25 426	27 258
	prosinec		359 912	381 170	349 318	377 497		33 677	35 697	32 770	35 294
	leden		384 867	424 537	392 029	426 423		36 089	39 711	36 769	39 942
	únor		342 820	382 301	351 594	380 428		32 142	35 789	32 961	35 651
	březen		260 234	297 949	273 621	296 135		24 397	27 922	25 660	27 743
R30dnů	říjen	4 174 657	3 773 902	3 995 374	4 004 645	4 101 623	390 396	354 458	374 405	375 828	384 260
	listopad		6 591 397	6 966 291	7 068 524	7 211 036		618 444	653 097	663 128	675 211
	prosinec		8 559 394	9 011 737	9 063 871	9 352 246		800 901	843 951	850 296	874 386
	leden		9 226 125	10 031 621	10 144 187	10 556 715		865 124	938 353	951 435	988 812
	únor		8 208 817	9 048 094	9 093 183	9 419 478		769 647	847 040	852 472	882 738
	březen		6 351 996	7 049 678	7 078 459	7 330 058		595 489	660 642	663 814	686 695
RN-1	říjen	3 153 781	3 195 835	3 099 919	3 313 186	3 224 175	294 928	300 164	290 493	310 936	302 056
	listopad		5 579 427	5 403 751	5 862 924	5 667 486		523 495	506 607	550 026	530 680
	prosinec		7 251 776	6 970 882	7 502 998	7 349 577		678 547	652 824	703 868	687 147
	leden		7 832 760	7 779 394	8 389 462	8 264 060		734 470	727 681	786 857	774 066
	únor		6 960 452	7 018 496	7 520 913	7 354 930		652 602	657 038	705 074	689 261
	březen		5 389 947	5 472 821	5 857 074	5 720 358		505 298	512 871	549 274	535 895

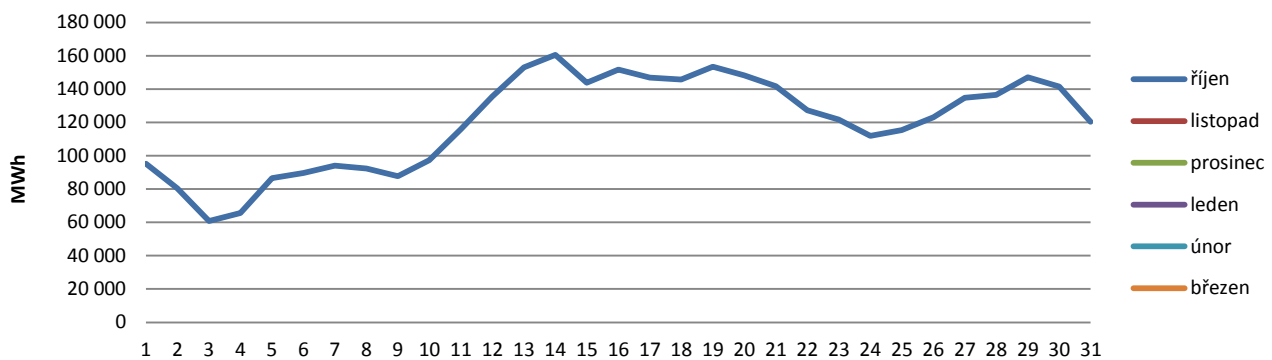


4. Chráněný zákazník

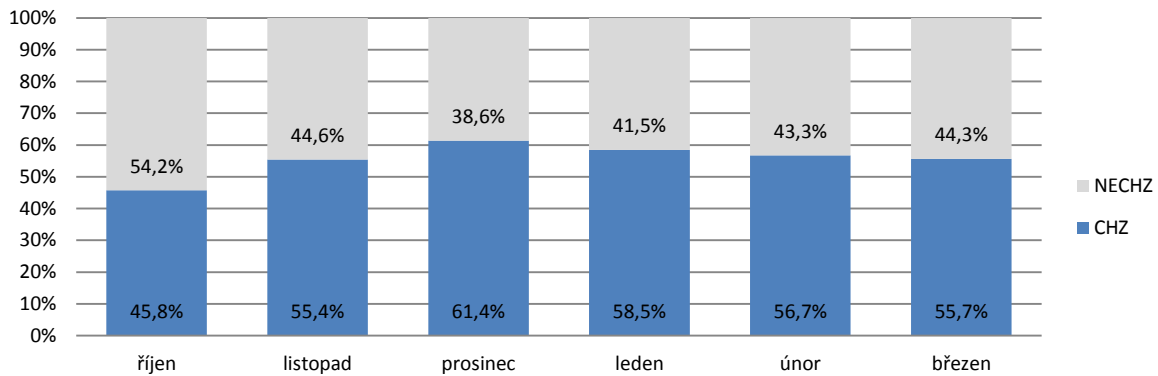
Podíl CHZ a NECHZ na celkové dodávce v zimní sezóně 2020/2021



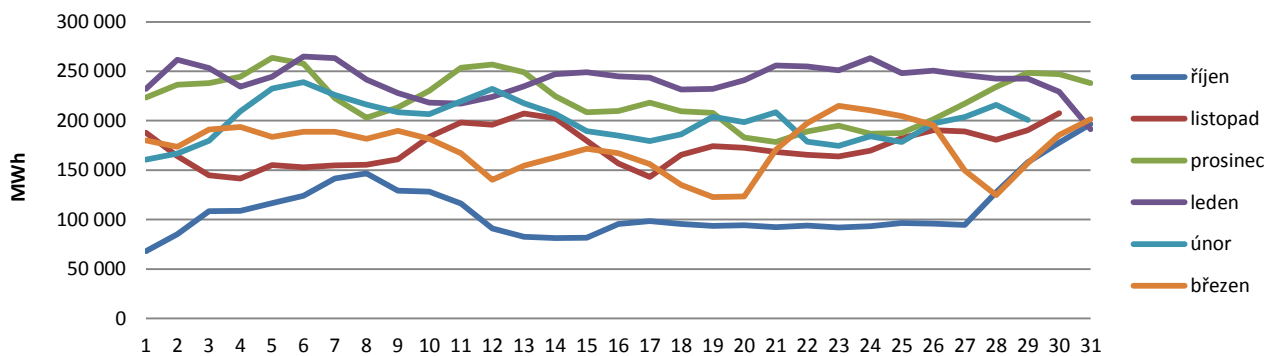
Denní skutečná spotřeba chráněných zákazníků (CHZ) v zimní sezóně 2020/2021



Podíl CHZ a NECHZ na celkové dodávce v zimní sezóně 2019/2020

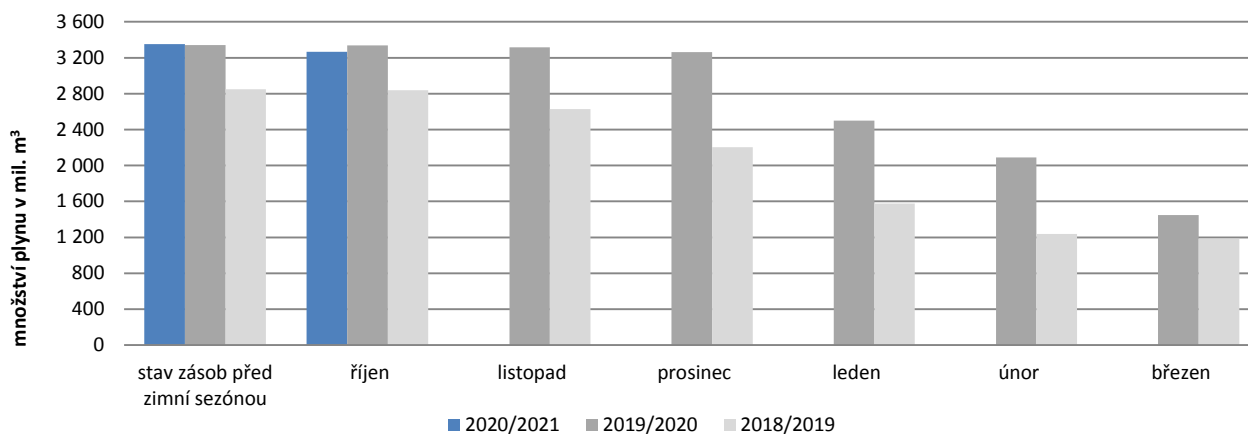


Denní skutečná spotřeba chráněných zákazníků (CHZ) v zimní sezóně 2019/2020

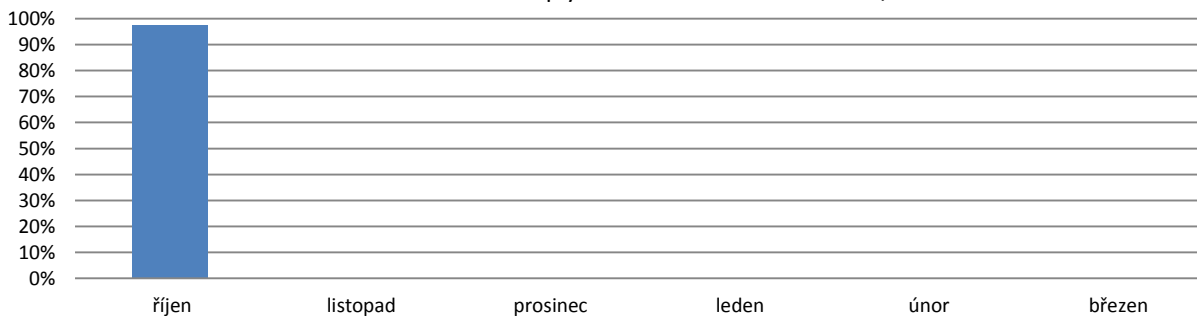


5. Zásobníky plynu

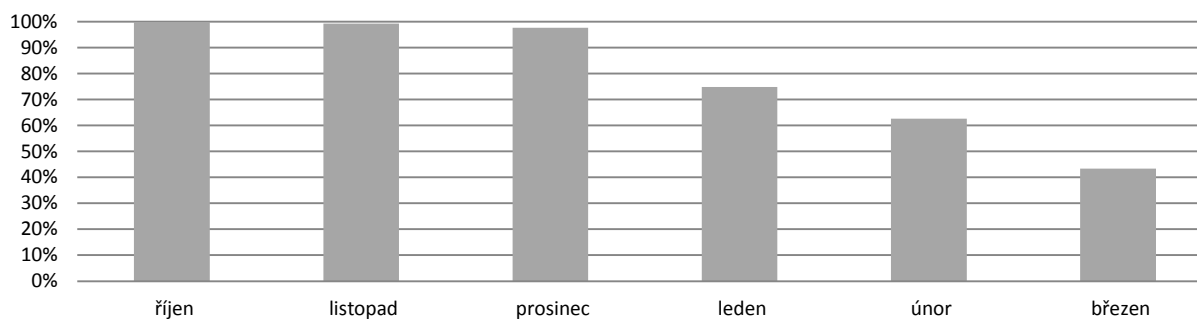
Množství uskladněného plynu v ČR v zimní sezóně 2020/2021 a porovnání s předchozími zimními sezónami (vždy k poslednímu dni v měsíci)



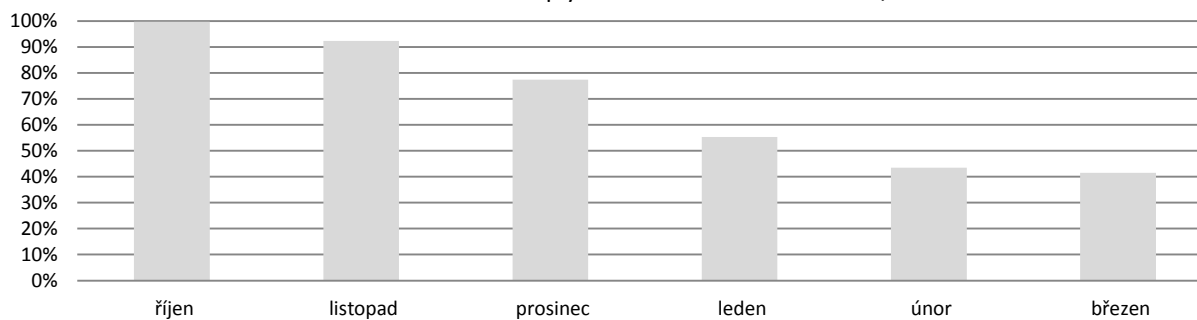
Stav zásob u všech zásobníků plynu v ČR v zimní sezóně 2020/2021



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



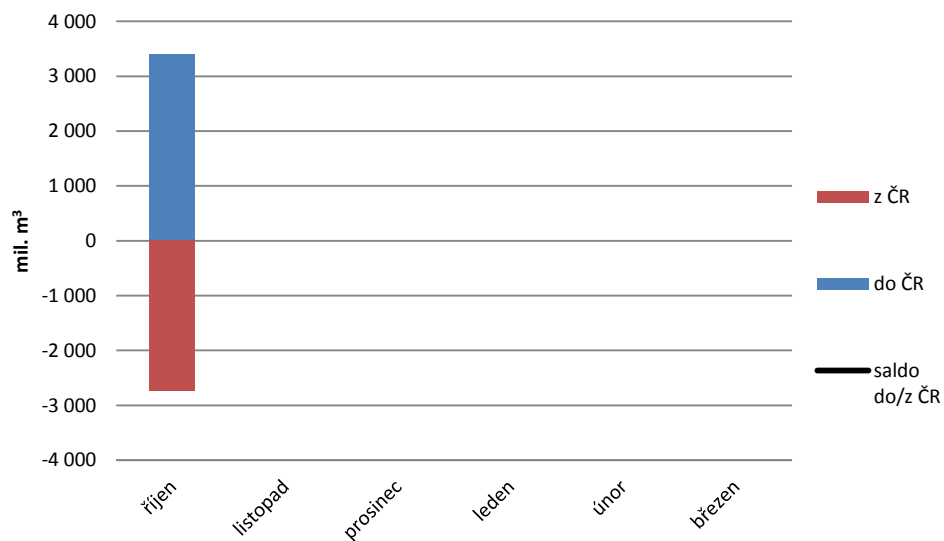
Stav zásob u všech zásobníků plynu v ČR v zimní sezóně 2018/2019



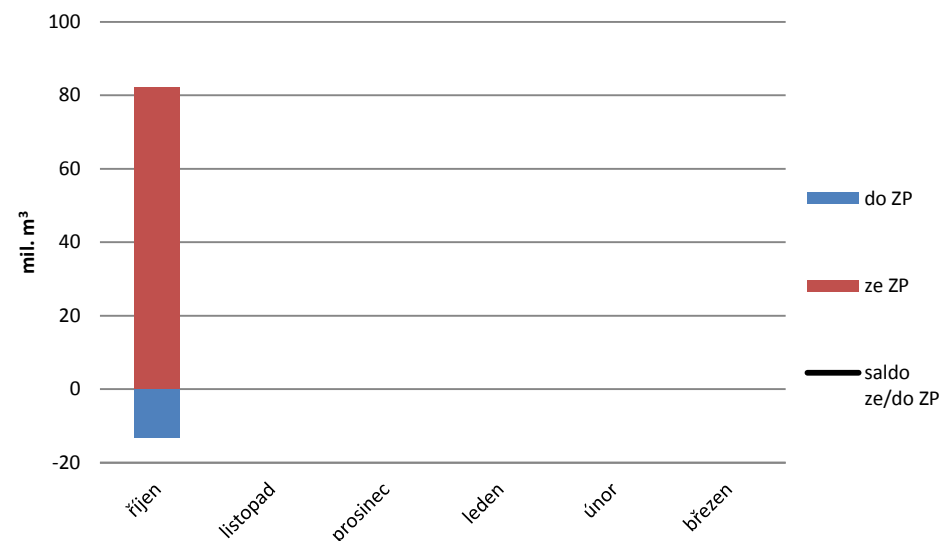
6. Bilance plynárenské soustavy ČR v zimním období

Bilance plynárenské soustavy ČR v zimním období 2020/2021																		
období	mil. m ³									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
	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	3 400,5	2 739,8	660,7	82,2	13,2	69,0	9,3	-7,6	731,4	36 302,6	29 260,3	7 042,4	880,0	140,9	739,1	101,3	-61,8	7 821,0
listopad																		
prosinec																		
leden																		
únor																		
březen																		
celkem	3 400,5	2 739,8	660,7	82,2	13,2	69,0	9,3	-7,6	731,4	36 302,6	29 260,3	7 042,4	880,0	140,9	739,1	101,3	-61,8	7 821,0

Tok plynu do/z plynárenské soustavy ČR



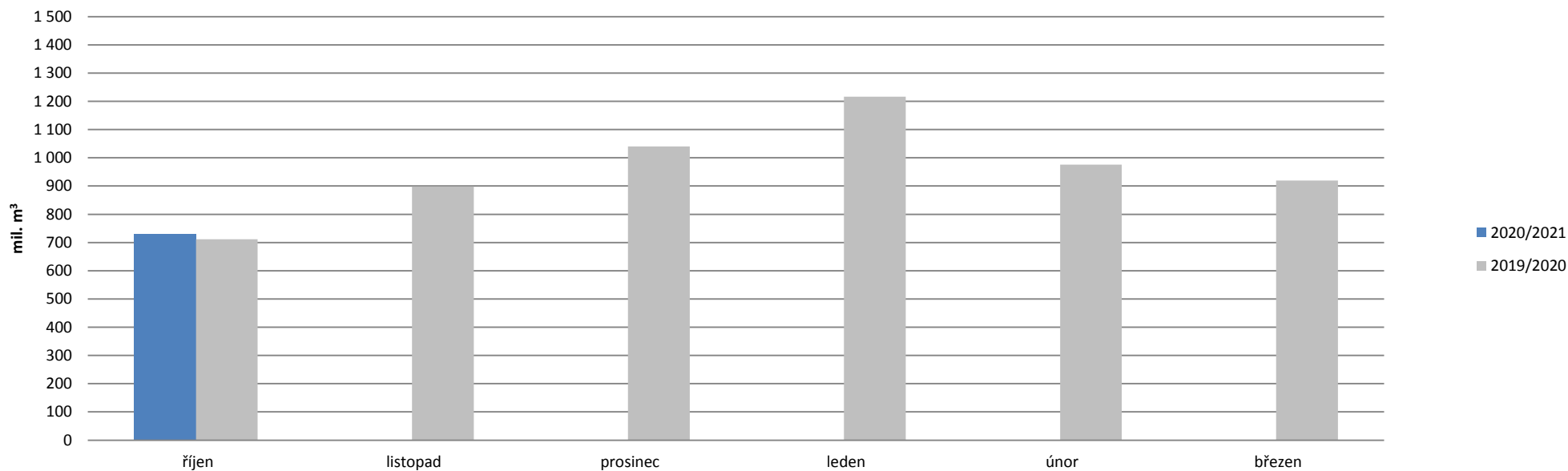
Tok plynu do/z plynárenské soustavy ČR



7. Spotřeba zemního plynu v ČR v průběhu zimního období

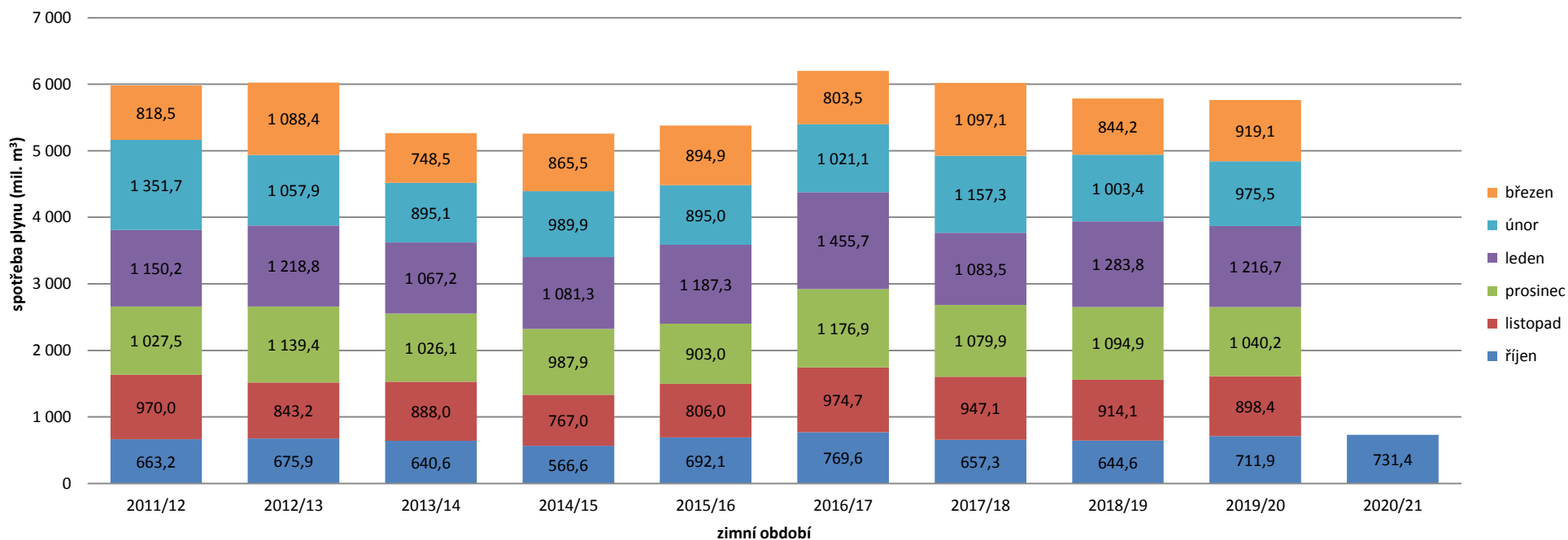
Spotřeba zemního plynu v zimním období 2020/2021														
období	mil. m ³						GWh				Podíl skutečných spotřeb v jednotlivých měsících na celkové zimní spotřebě plynu		Podíl přepočtených spotřeb v jednotlivých měsících na celkové zimní spotřebě plynu	
	skutečná spotřeba plynu			přepočtená spotřeba plynu			skutečná spotřeba plynu		přepočtená spotřeba plynu		2020/2021	2019/2020	2020/2021	2019/2020
	2020/2021	2019/2020	meziroční změna	2020/2021	2019/2020	meziroční změna	2020/2021	2019/2020	2020/2021	2019/2020				
říjen	731,4	711,9	2,7%	757,3	762,9	-0,7%	7 821,0	7 579,7	8 098,6	8 123,1	100,0%	12,4%	100,0%	12,3%
listopad		898,4			995,0			9 575,3		10 604,9				16,1%
prosinec		1 040,2			1 124,7			11 116,8		12 019,9				18,1%
leden		1 216,7			1 271,1			12 975,9		13 555,6				21,1%
únor		975,5			1 101,7			10 404,8		11 750,3				17,8%
březen		919,1			941,6			9 804,5		10 043,7				15,2%
celkem	731,4	5 761,9		757,3	6 197,0		7 821,0	61 457,1	8 098,6	66 097,5	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

Skutečná spotřeba zemního plynu



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

Spotřeba zemního plynu v ČR v zimním období 2011/2012 - 2020/2021																
Zimní období	říjen		listopad		prosinec		leden		únor		březen		celkem		meziroční změna	průměrná teplota °C
	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		
2011/12	663,2	7 007,2	970,0	10 265,9	1 027,5	10 876,1	1 150,2	12 184,1	1 351,7	14 288,9	818,5	8 642,7	5 981,1	63 264,9	-5,5%	2,3
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														



9. Doplnující informace k BSD

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

Informace o určení jediné největší plynárenské infrastruktury v souladu s § 11 odst. 6 vyhlášky č. 344/2012 Sb., o stavu nouze v plynárenství a o způsobu zajištění bezpečnostního standardu dodávky plynu, ve znění pozdějších předpisů, je uvedena v desetiletém plánu rozvoje přepravní soustavy v ČR 2020 - 2029 v kapitole 5.6 Bezpečnost dodávek plynu pro Českou republiku, který je zveřejněn na webu NET4GAS v sekci Rozvojové plány. Jedinou největší plynárenskou infrastrukturou za účelem stanovení standardu pro infrastrukturu podle nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1938, o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení (EU) č. 994/2010 je v České republice hraniční bod Lanžhot.



Zdroj: NET4GAS, s.r.o.

Operátor trhu (OTE, a.s.)

Vstupní údaje pro výpočet bezpečnostního standardu dodávky plynu pro období 2020/2021 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. 2021.

Den H je 3. 2. 2020.

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

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

Období J je definováno časovým intervalem od 24. 1. 2020 do 22. 2. 2020.

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

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

Období U je definováno časovým intervalem od 29. 12. 2019 do 27. 1. 2020.

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) $K_{\max.\text{den}, TDDn}$	0,0049	0,0090	0,0088	0,0099	0,0082	0,0098	0,0100	0,0125	0,0068	0,0096	0,0122	0,0122
ad b) $K_{30dnů, TDDn}$	0,1301	0,2216	0,2165	0,2458	0,1948	0,2378	0,2414	0,2671	0,1720	0,2224	0,2547	0,2745
ad c) $K_{N-1, TDDn}$	0,0953	0,1720	0,1715	0,1812	0,1493	0,1685	0,1709	0,1789	0,1469	0,1552	0,1723	0,1861

Měření typu A, B

ad a) $L_{\max.\text{den}}$	3,4616
ad b) $L_{30dnů}$	1,9672
ad c) L_{N-1}	1,0769

Koeficient M

Rok	2020				2021							
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.