

Zápis

Schůzka Rady města Vamberk, jednatele firmy VAMBEKON, s.r.o., a zástupců jednotlivých SVBJ ve Vamberku, konaná dne 20.12.2023 v 15:00h v sídle firmy VAMBEKON, s.r.o.

Přítomni:

Rada města:

Mgr. Jan Rejzl, starosta, Ing. Aleš Fišer, místostarosta, (omluven), Ing. Vladimír Sodomka, (omluven), Richard Sokol, (omluven), Bc. Pavel Dlabka (omluven)

VAMBEKON, s.r.o.: L. Luňák, jednatel, L. Bolehovský, vedoucí tepelného hospodářství

Zástupci SVBJ VAMBERK: Ing. J. Koblic, F. Štěpánek (omluven), Z. Havel, P. Čihák (omluven),

Mgr. Bc. M. Sodoma, zástupce SBD Průkopník Rychnov nad Kněžnou: Ing. M. Rozsívál, ředitel (omluven)

Zpráva o plnění úkolů:

1. Vzhledem k pozitivnímu vývoji cen na trhu po dohodě s členy operativní skupiny postupně dokupujeme plyn pro velkoodběr i maloodběr na rok 2023 a 2024, tak abychom větší část objemu plynu zajistili na forwardových produktech s cílem dosáhnout nejnižší možné ceny s ohledem na bezpečné zajištění pod úrovní cenového stropu ve výši 2 500,- Kč/MWh bez DPH. Důležité je to především pro nákup plynu do KGJ pro rok 2023, protože cena zemního plynu pro výrobu elektrické energie zastropována není.
2. Všem jednotlivým členům operativní skupiny jsou průběžně zasílány informace o situaci na trhu s plynem, vývoji ceny, stavu nákupu a provedených nákupních tranších na rok 2023 a 2024.
3. Jednotlivým předsedům SVJ jsou zasílány měsíční přehledy spotřeb, aby měli možnost si porovnat a vyhodnotit vliv úsporných opatření na spotřebu v jejich domě.
4. Všechny zápisy jsou po odsouhlasení zveřejněny na stránkách [Města Vamberk](#).

Program:

1. Informace o stavu nákupu a spotřeby zemního plynu 06. - 11./2023.
2. Informace o aktuální nákupní ceně plynu a předpokládaném vývoji.
3. Informace o stavu nákupu plynu na rok 2024.
4. Projednání strategie nákupu plynu na rok 2025, 2026.
5. Posouzení zdroje tepla a soustavy CZT ve Městě Vamberku – informace o zpracování TES studie.
6. Informace o změnách ve výši záloh a ceně tepelné energie od 01.01.2024.

1. Informace o stavu nákupu a spotřeby zemního plynu 06. – 11./2023.

Objemy (MWh) v období 06. – 11./2023						
	VI.	VII.	VIII.	IX.	X.	XI.
Smluvní množství	500	500	400	600	1 300	1 700
Měsíční nejnižší odběr za 3r.	427	453	257	453	878	1 404
Měsíční průměr odběru za 3r.	469	466	484	557	982	1 553
Nakoupeno celkem	325	325	260	390	845	1 190
>> roční tranše	200	200	160	240	520	680
>> čtvrtletní tranše	125	125	100	150	130	170
>> měsíční tranše	0	0	0	0	195	340
Vypořádání odchylek - spot	178,55	152,57	217,54	103,72	44,08	356,73
Nakoupeno % do nejnižšího odběru za 3 r.	76%	72%	101%	86%	96%	85%
Nakoupeno % do průměrného odběru za 3 r.	69%	70%	54%	70%	86%	77%
Nakoupeno % do smlouvy	65%	65%	65%	65%	65%	70%
Dokoupeno % na spotu	35%	32%	46%	21%	5%	23%
Skutečná spotřeba celkem	504	478	478	494	889	1 547

2. Informace o aktuální nákupní ceně plynu a předpokládaném vývoji.

Aktuální denní nákupní cena plynu na spotu se dnešní den po uzavření obchodování ve 13.00h pohybovala na úrovni 34,-EUR a forwardové produkty Cal24 a 1.Q/24 na úrovni 41,77 a 45,25,- EUR. Kurs koruny dnes zůstává klidný bez nových domácích zpráv – vyčkává na čtvrtletní zasedání ČNB.

Geopolitické obavy spojené s omezením dodávek přes Suezský průplav včera hnaly spotové ceny zpět k vyšším cenovým hladinám, a to i navzdory stabilním tržním fundamentům.

Forwardové ceny včera zaznamenaly nemalý růst na pozadí zpráv o odklonu několika LNG tankerů u Suezského průplavu z důvodu útoků ze strany jemenských povstalců.

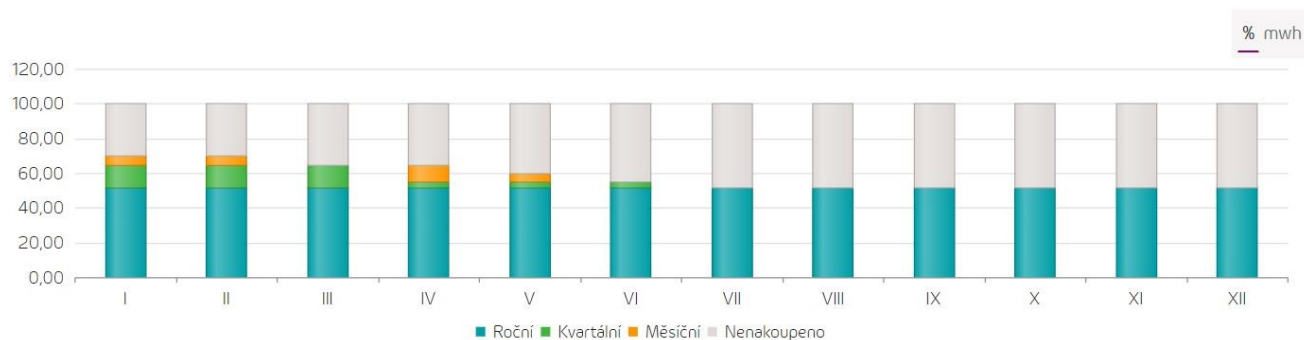
Stabilní nabídka a nižší poptávka po komoditě však převažují nad geopolitickými obavami ohledně bezpečnosti dodávek LNG přes Suezský průplav vzhledem k tomu, že na trhu převládá konsensus, že dopad tohoto omezení bude minimální ne-li žádný, nadprůměrné venkovní teploty, blížící se svátky a také dostatečná výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů snižují poptávku po plynu, na straně nižších cen je také silná nabídka potrubními importy i dodávkou LNG. Ceny by tak mohly setrvat stabilní i vzhledem přetrvávajícím nadprůměrným teplotám.

Včerejší reakci cen na geopolitické riziko na Blízkém východě označují někteří účastníci na trhu za přehnané, dodávky z Kataru, které by tímto byly omezeny, představují pouze asi 5 % celkového čistého objemu LNG a zemního do Evropy. Zároveň poukazují na nižší likviditu trhu, kdy relativně bezvýznamná událost dokáže výrazně pohnout cenami. Nižší likvidita je typická na konci roku s příchodem svátků.

Nižší poptávka po komoditě zpomalila těžbu z evropských zásobníků, ty jsou aktuálně naplněny na 88,69 %. Rakousko, Dánsko a Německo dokonce přes víkend přešly do režimu vtlačení. Venkovní teploty by měly setrvat v krátkodobém horizontu nadprůměrné. Poptávka bude omezená nejen vlivem teplot, ale také díky nižší průměrné spotřebě v období svátků. Teplé počasí ovlivňuje nejen ceny denních dodávek, ale snižuje také ceny na nejbližší měsíce potažmo na celý rok 2024. Trhy bude v závěru zimní sezóny zajímat, kolik plynu zůstalo v zásobnících a kolik bude třeba doplnit po skončení topné sezóny.

3. Informace o stavu nákupu plynu na rok 2024.

Graf stavu nákupu plynu na rok 2024



Aktuálně je nakoupeno 60,13 % celkového smluvního objemu plynu na rok 2024 a dále je potřebné množství průběžně dokupováno na denním trhu za spotové ceny v závislosti na aktuální spotřebě.

4. Projednáni strategie nákupu plynu na rok 2025 a 2026.

Vzhledem k tomu, že situace na trhu se zemním plynem je poměrně stabilní a forwardové ceny Cal 25 se pohybují pod hladinou 50,- EUR, bylo rozhodnuto nakoupit na produktu Cal25 – 10 % z celkového smluvního objemu plynu, pokud aktuální cena v době nákupu bude pod hladinou 50,- EUR.

Pro rok 2026 zatím nebudeme realizovat z důvodu vzdálenosti tohoto časového horizontu a průběžně klesajících cen žádné nákupy.

5. Posouzení zdroje tepla a soustavy CZT ve Městě Vamberku – informace o zpracování TES studie.

Byly prezentovány výsledky a diskutovány závěry TES studie – Posouzení zdroje tepla a tepelné soustavy CZT. Obsahem dokumentu je zejména zhodnocení současného stavu, posouzení stávajících zdrojů energií, centrální kotelny Struha (K1), lokální kotelny ZŠ Komenského (K2), lokální kotelny MŠ Tyršova č.p. 280 (K3), lokální kotelny MŠ Tyršova č.p. 260 (K4), lokální kotelny Husovo náměstí č.p. 1 (K5), posouzení stávajícího stavu rozvodů energií, posouzení stávajícího stavu rozvodu zemního plynu, rozvodů elektrické energie, rozvodů tepelné energie v stupních výpočtových parametrů, místních klimatických podmínek, cena elektrické energie a cena zemního plynu, vzhledem k cenové kalkulaci nákladů na kotelnu a její provoz, posouzení investičních nákladů na realizaci nového zdroje tepla a cenová kalkulace nákladů na kotelnu a její provoz.

6. Informace o změnách ve výši záloh a ceně tepelné energie od 01.01.2024.

Kalkulace předběžné ceny tepelné energie pro rok 2024 s DPH v nové výši 12% činí **1.506,91 Kč/GJ**.

Všem odběratelům bude zaslána informace o nové výši záloh hrazené jednotlivými odběrateli na účet SVBJ, která se bude měnit od 1.1.2024. Nové evidenční listy s upravenými zálohami obdrží do schránek všichni koncoví odběratelé do konce prosince letošního roku. Platby prováděné přes SIPO budou automaticky změněny, kdo má trvalý příkaz bude muset provést jeho úpravu.

Zálohy se budou o něco zvyšovat i když se jednotková cena tepla snižuje. Je to proto, že zálohy upravené od července jsou díky předchozím relativně vysokým zálohám, zaplacených za první půlrok, nižší než nové zálohy platné od ledna 2024. Při zachování stávajících záloh by od jednotlivých odběratelů nepřicházelo na účet SVBJ dostatek finančních prostředků pro placení záloh, dle nové cenové doložky. Zálohy jednotlivých odběratelů se tedy musí navýšit, avšak celoroční náklady na teplo se snižují. Viz tabulka – modelový příklad záloh pro byt se spotřebou 20GJ/rok.

Tabulka - modelový příklad záloh pro byt se spotřebou 20GJ/rok

změna ceny platná od	01.01.2023	01.07.2023	01.10.2023	01.01.2024
cena Kč/GJ	1 654	1 550	1 498	1 480
spotřeba GJ	20	20	20	20
celoroční náklady Kč	33 086	31 000	29 960	29 600

leden	2 757	2 757	2 757	2 467
únor	2 757	2 757	2 757	2 467
březen	2 757	2 757	2 757	2 467
duben	2 757	2 757	2 757	2 467
květen	2 757	2 757	2 757	2 467
červen	2 757	2 757	2 757	2 467
červenec	2 757	2 410	2 410	2 467
srpen	2 757	2 410	2 410	2 467
září	2 757	2 410	2 410	2 467
říjen	2 757	2 410	2 063	2 467
listopad	2 757	2 410	2 063	2 467
prosinec	2 757	2 410	2 063	2 467

Tento zápis bude po odsouhlasení zveřejněn na stránkách [Města Vamberk](#).

Zapsal: L. Luňák, jednatel, VAMBEKON, s.r.o.

Přílohy:

Příloha č.1 – Stav nákupu plynu na rok 2023

Příloha č.2 – Stav nákupu plynu na rok 2024

Příloha č.3 – Prezenční listina

KONFIRMACE - NÁKUPNÍ TRANŠE PRO VÝPOČET PŘEDBĚŽNÉ CENY TEPLA NA ROK 2023

tranše	datum	produkt	%	MWh	nakoupené množství MWh	Kč/MWh	celková cena
		KOTELNA STRUHA	z plánovaného objemu VO	1440			
39864	19.05.2022	Cal 23/VO/10%	10%		1440	2618,54	3 770 697,60
40150	24.05.2022	Cal 23/VO/10%	10%		1440	2550,61	3 672 878,40
40455	27.05.2022	Cal 23/VO/10%	10%		1440	2597,52	3 740 428,80
40760	08.06.2022	Cal 23/VO/10%	10%		1440	2593,49	3 734 625,60
45264	23.12.2022	1.Q/23/VO/20%	7,92%		1140	2295,33	2 616 676,20
45574	28.12.2022	2./23/VO/10%	1,25%		180	2122,49	382 048,20
45580	28.12.2022	3./23/VO/10%	1,25%		180	2170,88	390 758,40
45595	28.12.2022	2.Q/23/VO/10%	1,74%		250	2281,95	570 487,50
45757	02.01.2023	2.Q/23/VO/10%	1,74%		250	2244,65	561 162,50
45858	03.01.2023	2.Q/23/VO/5%	0,87%		125	2173,32	271 665,00
46054	05.01.2023	3.Q/23/VO/10%	1,04%		150	1949,62	292 443,00
46560	11.01.2023	3.Q/23/VO/5%	0,52%		75	1937,94	145 345,50
47784	16.02.2023	3.Q/23/VO/5%	0,52%		75	1497,08	112 281,00
48329	07.03.2023	3.Q/23/VO/5%	0,21%		30	1202,98	36 089,40
48389	09.03.2023	3.Q/23/VO/5%	0,31%		45	1175,58	52 901,10
48623	21.03.2023	11./23/VO/5%	0,59%		85	1389,70	118 124,50
48621	21.03.2023	10./23/VO/5%	0,45%		65	1308,23	85 034,95
49078	18.04.2023	10./23/VO/5%	0,45%		65	1338,78	87 020,70
49161	20.04.2023	Q4./23/VO/5%	1,63%		235	1496,93	351 778,55
49722	12.05.2023	Q4./23/VO/5%	1,63%		235	1427,15	335 380,25
49724	12.05.2023	10./23/VO/5%	0,45%		65	1188,18	77 231,70
49927	18.05.2023	11./23/VO/5%	0,59%		85	1339,53	113 860,05
50184	26.05.2023	11./23/VO/5%	0,59%		85	1225,35	104 154,75
50323	31.05.2023	12./23/VO/5%	0,59%		85	1265,33	107 553,05
50491	06.06.2023	12./23/VO/5%	0,59%		85	1245,27	105 847,95
50535	07.06.2023	12./23/VO/5%	0,59%		85	1210,27	102 872,95
53394	22.09.2023	12./23/VO/5%	0,59%		85	1354,36	115 120,60
53500	26.09.2023	12./23/VO/5%	0,59%		85	1269,09	107 872,65
			0,00%				0,00
		celkem nakoupeno VO	67%		9605		22 162 340,85
				průměrná cena VO	Kč/MWh		2 307,38
		MALOODBĚRY	z plánovaného objemu VO	809			
39869	19.05.2022	Cal 23/MO/10%	10%		80,898	2753,36	222 741,32
40153	24.05.2022	Cal 23/MO/10%	10%		80,898	2685,43	217 245,92
40456	27.05.2022	Cal 23/MO/10%	10%		80,898	2732,81	221 078,86
40770	08.06.2022	Cal 23/MO/10%	10%		80,898	2729,03	220 773,07
45094	20.12.2022	1./2023/MO/60%	11,14%		90,099	2799,04	252 190,70
45306	23.12.2022	2./2023/MO/30%	4,74%		38,317	2343,49	89 795,51
45555	28.12.2022	2./2023/MO/30%	4,74%		38,317	2178,82	83 485,85
45763	02.01.2023	3./2023/MO/30%	4,13%		33,421	2163,35	72 301,32
45838	03.01.2023	3./2023/MO/30%	4,13%		33,421	2136,32	71 397,95
46138	05.01.2023	4./2023/MO/30%	2,45%		19,82	1924,70	38 147,55
46538	11.01.2023	4./2023/MO/30%	2,45%		19,82	1940,29	38 456,55
47476	27.01.2023	5./2023/MO/20%	0,50%		4,015	1559,57	6 261,67
47762	15.02.2023	5./2023/MO/20%	0,50%		4,015	1522,17	6 111,51
47778	16.02.2023	5./2023/MO/20%	0,50%		4,015	1490,76	5 985,40
47956	23.02.2023	6./2023/MO/20%	0,14%		1,138	1417,15	1 612,72
48102	28.02.2023	6./2023/MO/20%	0,14%		1,138	1386,77	1 578,14
48274	06.03.2023	6./2023/MO/20%	0,14%		1,138	1232,72	1 402,84
48626	21.03.2023	8./2023/MO/20%	0,10%		0,774	1243,85	962,74
48625	21.03.2023	7./2023/MO/20%	0,09%		0,717	1218,09	873,37
48699	23.03.2023	7./2023/MO/20%	0,09%		0,717	1213,07	869,77
48867	28.03.2023	7./2023/MO/20%	0,09%		0,717	1202,71	862,34
49085	18.04.2023	8./2023/MO/20%	0,10%		0,774	1218,41	943,05
49141	20.04.2023	9./2023/MO/20%	0,39%		3,116	1258,72	3 922,17
49133	20.04.2023	8./2023/MO/20%	0,10%		0,769	1204,53	926,28
49293	25.04.2023	9./2023/MO/20%	0,39%		3,116	1228,46	3 827,88
49399	26.04.2023	9./2023/MO/20%	0,39%		3,116	1195,76	3 725,99
49934	18.05.2023	10./2023/MO/20%	1,48%		11,962	1161,86	13 898,17
49962	19.05.2023	10./2023/MO/20%	1,48%		11,962	1152,21	13 782,74
50042	24.05.2023	10./2023/MO/20%	1,48%		11,962	1135,80	13 586,44
50185	26.05.2023	11./2023/MO/20%	2,67%		21,586	1280,63	27 643,68
50319	31.05.2023	11./2023/MO/20%	2,67%		21,586	1232,26	26 599,56
50492	06.06.2023	11./2023/MO/20%	2,67%		21,586	1230,00	26 550,78
50532	07.06.2023	12./2023/MO/20%	3,39%		27,413	1265,18	34 682,38
52166	04.08.2023	12./2023/MO/20%	3,39%		27,413	1382,43	37 896,55
52954	11.09.2023	12./2023/MO/20%	3,39%		27,413	1474,01	40 407,04
		celkem nakoupeno MO	100%		808,965		1 802 527,82
				průměrná cena MO	Kč/MWh		2 228,19
				průměrná cena VO+MO	Kč/MWh		2 301,22
			z celk. objemu	celkový plán. objem MWh	celkem nakoupeno MWh		
			nakoupeno VO+MO	68,47%	15209	10413,965	

