

PGNiG W LICZBACH /
IN NUMBERS

2018



 **PGNiG**

Spis treści / Contents

Kluczowe wartości GK PGNiG / Key figures of the PGNiG Group	2
Wybrane dane finansowe oraz zatrudnienie / Financial highlights & headcount	4
Kluczowe wskaźniki giełdowe / Trading multiples	5
Cena akcji oraz struktura akcjonariatu / Share price and shareholders structure	7
Skonsolidowany rachunek zysków i strat / Consolidated statement of profit or loss	8
Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej / Consolidated statement of financial position	9
Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych / Consolidated statement of cash flows	11
Przychody ze sprzedaży / Sales revenue	12
Koszty operacyjne / Operating expenses	13
Segmenty / Operating segments	15
Wydobycie gazu, ropy naftowej i wytwarzanie innych produktów / Production of gas, crude oil and other products	22
Zasoby gazu, ropy naftowej / Reserves of gas and crude oil	23
Struktura klientów GK PGNiG w latach 2017-2018 wg wolumenu odebranego gazu / Customers share in gas sales volume in 2017-2018	24
Wolumen sprzedaży gazu ziemnego i ropy naftowej / Natural gas and crude oil sales volume	25
Źródła pozyskania gazu / Sources of natural gas	25
Mapa punktów wejścia do systemu przesyłowego / Map of cross-border entry points into the transmission system	26
Podziemne magazyny gazu / Underground gas storage facilities	27
Kursy wymiany walut / Currency exchange rates	28
Średnie ceny ropy naftowej / Average prices of crude oil	28
Zużycie energii / Energy consumption	29
Bezpośrednia emisja CO ₂ / Direct CO₂ emissions	30
Emisja gazów, pyłów i substancji / Emissions of gases, particulates and substances	32
Przeliczniki / Converters	33
Kalendarz finansowy / Financial calendar	34
Informacje dla akcjonariuszy / Information for shareholders	35
Kontakt / Contact	36

Kluczowe wartości GK PGNiG / Key figures of the PGNiG Group

	2018	2017	2016	2015	2014
mln zł / PLNm					
Przychody ze sprzedaży / Sales revenue	41 234	35 857	33 196	36 464	34 304
EBIT	4 395	3 910	3 360	3 290	3 843
marża EBIT / EBIT margin	10,7%	10,9%	10,1%	9,0%	11,2%
EBITDA	7 115	6 579	5 974	6 080	6 345
marża EBITDA / EBITDA margin	17,3%	18,3%	18,0%	16,7%	18,5%
Zysk netto / Net profit	3 209	2 921	2 349	2 136	2 822
mln zł / PLNm					
Aktywa / Assets	53 271	48 203	49 672	48 292	47 201
Kapitał własny / Equity	36 632	33 627	32 016	30 741	30 169
Dług netto / Net debt	-223	428	523	360	2 880
zł / PLN					
EPS	0,56	0,51	0,40	0,36	0,48
DPS	0,18	-	0,20	0,18	0,20

	2018	2017	2016	2015	2014
mln euro* / EURm*					
Przychody ze sprzedaży / Sales revenue	9 664	8 447	7 586	8 713	8 188
EBIT	1 030	921	768	786	917
marża EBIT / EBIT margin	10,7%	10,9%	10,1%	8,7%	11,2%
EBITDA	1 667	1 550	1 365	1 453	1 515
marża EBITDA / EBITDA margin	17,3%	18,3%	18,0%	16,7%	18,5%
Zysk netto / Net profit	752	688	537	510	686
mln euro** / EURm**					
Aktywa / Assets	12 389	11 557	11 228	11 333	11 074
Kapitał własny / Equity	8 519	8 062	7 237	7 214	7 078
Dług netto / Net debt	-52	103	118	84	676
euro* / EUR*					
EPS	0,13	0,12	0,09	0,09	0,11
DPS	0,04	-	0,05	0,04	0,05

* średni kurs w okresie euro / zł w roku / average exchange rate in period EUR / PLN - 2014 (4,1893); 2015 (4,1848); 2016 (4,3757); 2017 (4,2447); 2018 (4,2669)

** kurs wymiany euro / zł na koniec roku / EUR / PLN exchange rate as the end of the period - 2014 (4,2623); 2015 (4,2615); 2016 (4,4240); 2017 (4,1709); 2018 (4,30)

Wybrane dane finansowe oraz zatrudnienie / Financial highlights & headcount

Wybrane dane finansowe / Financial highlights	2018	2017	2016	2015	2014
ROE	8,8%	8,7%	7,3%	6,9%	9,4%
ROA	6,0%	6,1%	4,7%	4,4%	6,0%
Wskaźnik bieżącej płynności / Current ratio	1,8	1,8	1,5	2,5	2,2
Wskaźnik szybki bieżącej płynności / Quick ratio	1,3	1,4	1,2	2,0	1,6
Suma zobowiązań do pasywów / Debt ratio	31,2%	30,2%	35,5%	36,3%	36,1%
Suma zobowiązań do kapitału własnego / Debt to equity ratio	45,4%	43,3%	55,1%	57,1%	56,5%

Zatrudnienie na koniec roku według segmentów / Employment at the end of period, by segments	2018	2017	2016	2015	2014
liczba osób / persons					
Poszukiwanie i Wydobywanie / Exploration and Production	6 847	6 998	7 720	8 903	10 221
Obrót i Magazynowanie / Trade and Storage	3 051	2 961	2 911	3 462	3 929
Dystrybucja / Distribution	11 542	11 114	10 846	10 678	12 173
Wytwarzanie / Generation	1 813	1 785	1 870	1 071	1 068
Pozostałe segmenty / Other Segments	1 510	1 836	1 924	1 305	1 605
Zatrudnienie ogółem / Total employment	24 763	24 694	25 271	25 419	28 996

Kluczowe wskaźniki giełdowe / Trading multiples

Wskaźniki rynkowe w oparciu o cenę z końca roku / Share indicators based on year-end share price	2018	2017	2016	2015	2014
Cena / zysk / Price / Earnings	12,4	12,4	13,8	14,2	9,3
Cena / wartość księgowa / Price / Book Value	1,1	1,1	1,0	1,0	0,9
Cena / przepływ gotówki / Price / Cash flow	6,7	6,5	6,6	6,2	4,9
EV / EBITDA	5,6	5,6	5,5	5,0	4,6
Liczba akcji (milliony) / No. of shares (million)	5 778	5 778	5 778	5 900	5 900
Średnia ważona liczba akcji (w milionach) / Weighted average no. of shares (million)	5 778	5 778	5 867	5 900	5 900
DPS	0,18	-	0,20	0,18	0,20
EPS	0,56	0,51	0,40	0,36	0,48
Cena maksymalna* / Highest price*	7,00	6,95	5,76	6,95	5,33
Cena minimalna** / Lowest price**	5,32	5,19	4,47	4,20	4,17
Cena na koniec roku / Year-end share price	6,91	6,29	5,63	5,14	4,45
Średnia cena w roku / Yearly average share price	6,12	6,23	5,16	5,94	4,85
Stopa dywidendy*** / Dividend yield***	2,94%	-	3,88%	3,03%	4,12%

* 07.08.2013; 23.07.2014; 22.06.2015; 13.07.2016; 28.08.2017; 07.12.2018

** 27.12.2013; 24.03.2014; 16.01.2015; 18.01.2016; 20.01.2017; 20.07.2018

*** Stopa dywidendy = dywidenda na akcję / roczna średnia cena akcji / dividend yield = annual dividend per share / yearly average share price

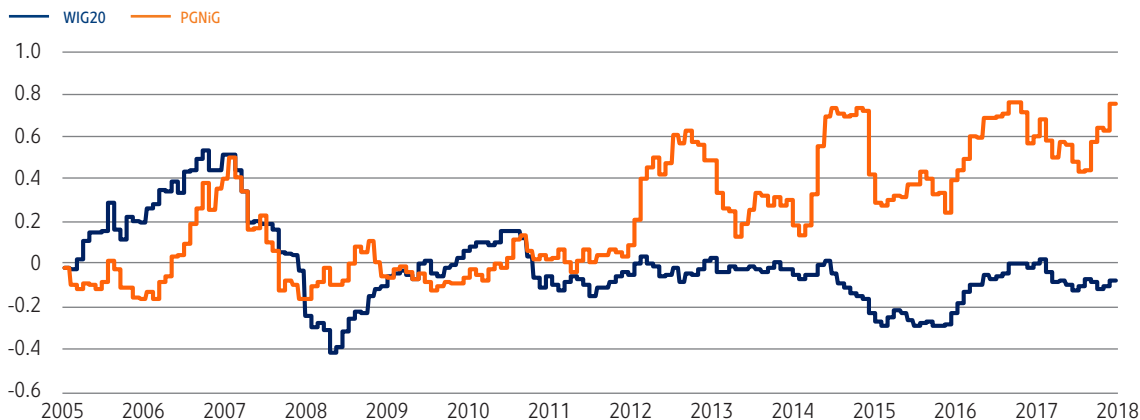
Wskaźniki rynkowe w oparciu o cenę z końca roku / Share indicators based on year-end share price	2018	2017	2016	2015	2014
min zł / PLNm					
Kapitalizacja na koniec roku / <i>Year-end market cap</i>	39 928	36 346	32 532	30 326	26 255
Kapitalizacja po cenie średniej / <i>Capitalisation based on yearly average price</i>	35 363	35 999	30 274	35 046	28 615
Kapitalizacja po cenie maksymalnej* / <i>Year-high market cap*</i>	40 448	40 159	33 794	41 005	31 447
Kapitalizacja po cenie minimalnej** / <i>Year-low market cap**</i>	30 740	29 989	26 225	24 780	24 603

* 07.08.2013; 23.07.2014; 22.06.2015; 13.07.2016; 28.08.2017; 07.12.2018

** 27.12.2013; 24.03.2014; 16.01.2015; 18.01.2016; 20.01.2017; 20.07.2018

Cena akcji oraz struktura akcjonariatu / Share price and shareholders structure

Struktura akcjonariatu / Shareholders structure	2018	2017	2016	2015	2014
Skarb Państwa / State Treasury	71,88%	71,88%	71,88%	70,80%	72,40%
Pozostali / Others	28,12%	28,12%	28,12%	29,20%	27,60%



Skonsolidowany rachunek zysków i strat / Consolidated statement of profit or loss

	2018	2017	2016	2015	2014
mln zł / PLNm					
Przychody / Revenue	41 234	35 857	33 196	36 464	34 304
Koszty operacyjne razem, w tym: / Total operating expenses, including:	-36 839	-31 947	-29 836	-33 174	-30 462
• zużycie surowców i materiałów / raw materials and consumables	-27 460	-22 713	-20 747	-24 216	-21 229
• świadczenia pracownicze / employee benefits	-2 871	-2 696	-2 573	-2 714	-2 827
• usługi obce / contracted services	-2 904	-2 893	-2 518	-2 674	-2 843
Zysk z działalności operacyjnej (EBIT) / Operating profit (EBIT)	4 395	3 910	3 360	3 290	3 843
Koszty finansowe netto / Net finance costs	-4	-16	-76	-225	-346
Udział w wyniku jednostek wycenianych metodą praw własności / Profit/(loss) from equity-accounted investees	111	28	-74	-51	129
Zysk przed opodatkowaniem / Profit before tax	4 502	3 922	3 210	3 014	3 626
Podatek dochodowy / Income tax	-1 293	-1 001	-861	-878	-804
Zysk netto / Net profit	3 209	2 921	2 349	2 136	2 822
• przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej / attributable to owners of the parent	3 212	2 923	2 351	2 134	2 823
• przypisany udziałowcom mniejszościowym / attributable to non-controlling interests	-3	-2	-2	2	-1

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej / Consolidated statement of financial position

Aktywa / Assets	2018	2017	2016	2015	2014
mln zł / PLNm					
Aktywa trwałe, w tym: / Non-current assets, including:	38 898	36 364	36 236	35 643	36 197
• rzeczowe aktywa trwałe / property, plant and equipment	34 236	32 452	33 149	32 967	33 528
• inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności / equity-accounted investees	1 806	1 601	1 229	840	856
Aktywa obrotowe, w tym: / Current assets, including:	14 373	11 839	13 436	12 649	11 004
• zapasy / inventories	3 364	2 748	2 510	2 229	3 189
• należności / receivables	5 742	5 781	4 288	3 729	4 241
• środki pieniężne i ich ekwiwalenty / cash and cash equivalents	3 925	2 578	5 829	6 022	2 728
Suma aktywów / Total assets	53 271	48 203	49 672	48 292	47 201

Pasywa / Equity and liabilities	2018	2017	2016	2015	2014
min zł / PLNm					
Kapitał własny razem, w tym: / Total equity, including:	36 632	33 627	32 016	30 741	30 169
• kapitał akcyjny / share capital	5 778	5 778	5 778	5 900	5 900
• zyski/(straty) zatrzymane / retained earnings	29 246	26 266	24 499	23 733	22 794
• kapitał własny udziałowców niekontrolujących / equity attributable to non-controlling interests	-2	1	3	5	5
Suma zobowiązań, w tym: / Total liabilities, including:	16 639	14 576	17 656	17 551	17 032
• zobowiązania długoterminowe razem / non-current liabilities, including:	7 255	7 004	7 303	11 262	10 659
• zobowiązania z tytułu zadłużenia / financing liabilities	1 178	951	1 346	5 799	5 069
• zobowiązania krótkoterminowe razem / current liabilities, including:	9 384	7 572	10 353	6 289	6 373
• zobowiązania z tytułu zadłużenia / financing liabilities	2 524	2 055	5 006	583	769
Suma pasywów / Total equity and liabilities	53 271	48 203	49 672	48 292	47 201

Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych / Consolidated statement of cash flows

	2018	2017	2016	2015	2014
mln zł / PLNm					
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej, w tym: / Net cash from operating activities, including:	5 814	4 816	5 922	7 271	6 979
• wynik finansowy netto / net profit	3 209	2 921	2 349	2 136	2 822
• amortyzacja / depreciation and amortisation	2 720	2 669	2 614	2 790	2 502
• zysk/(strata) na działalności inwestycyjnej / net gain/(loss) on investing activities	-154	452	884	578	739
• podatek dochodowy zapłacony / income tax paid	-1 060	-755	-611	-833	-677
• zmiana stanu należności netto / change in receivables, net	-335	-1 396	-581	836	-128
• zmiana stanu zapasów / change in inventories	-616	-238	-265	960	189
• zmiana stanu zobowiązań / change in liabilities	220	-38	358	-255	-477
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej / Net cash from investing activities	-4 704	-3 863	-3 842	-3 147	-3 680
Środki pieniężne netto z działalności finansowej / Net cash from financing activities	237	-4 204	-2 269	-829	-3 169
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu / Cash and cash equivalents at the end of the period	3 928	2 581	5 832	6 021	2 956

Przychody ze sprzedaży / Sales revenue

Przychody ze sprzedaży* / Sales revenue*	2018**	2017	2016	2015	2014
min zł / PLNm					
Gaz wysokometanowy / High-methane gas	28 338	26 937	24 802	28 541	25 726
Gaz zaazotowany / Nitrogen-rich gas	1 468	1 503	1 359	1 425	1 402
Ropa naftowa, kondensat i NGL / Crude oil, condensate and NGLs	2 554	1 863	1 607	1 877	2 654
Energia elektryczna / Electricity	1 965	2 024	1 852	1 570	1 695
Ciepło / Heat	1 323	1 372	1 264	1 127	1 079
Usługa dystrybucyjna / Distribution services	4 467	852	762	363	67
Usługi geofizyczne - geologiczne / Geophysical and geological services	102	199	217	115	281
Usługi wiertnicze i serwisowe / Drilling and oilfield services	160	159	212	267	480
Pozostała sprzedaż / Other sales	857	948	1 121	1 180	553
Przychody ze sprzedaży razem / Total sales revenue	41 234	35 857	33 196	36 464	33 937

* z uwzględnieniem sprzedaży krajowej i eksportowej / data includes both domestic and export sales

** dane z zastosowaniem nowego standardu sprawozdawczości finansowej MSSF 15 ze skutkiem od 1 stycznia 2018 / data with the application of the new IFRS 15 Financial Reporting Standard with effect from 1 January 2018

Koszty operacyjne / Operating expenses

	2018*	2017	2016	2015	2014
mln zł / PLNm					
Zużycie surowców i materiałów / Raw materials and consumables	-27 460	-22 713	-20 747	-24 216	-21 229
Świadczenia pracownicze / Employee benefits	-2 871	-2 696	-2 573	-2 714	-2 827
Amortyzacja / Depreciation and amortisation	-2 720	-2 669	-2 614	-2 790	-2 502
Usługi obce / Contracted services	-2 904	-2 893	-2 518	-2 674	-2 843
Podatki i opłaty / Other income and expenses	-819	-793	-765	-628	-606
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby / Work performed by the entity and capitalised	1 120	992	868	953	980
Koszt spisanych odwiertów negatywnych / Costs of written off dry wells	-687	-400	-319	-283	-282
Pozostałe koszty operacyjne netto / Other operating expenses, net	-498	-775	-1 168	-823	-1 152
Koszty operacyjne razem / Total operating expenses	-36 839	-31 947	-29 836	-33 174	-30 461

* dane z zastosowaniem nowego standardu sprawozdawczości finansowej MSSF 15 ze skutkiem od 1 stycznia 2018 / [data with the application of the new IFRS 15 Financial Reporting Standard with effect from 1 January 2018](#) financial data are presented in line with the new segmental approach

Zużycie surowców i materiałów / Raw and other materials used	2018	2017	2016	2015	2014
min zł / PLNm					
Koszt sprzedanego gazu / Cost of gas sold	-24 941	-20 127	-18 320	-22 005	-18 750
Paliwa do produkcji energii i ciepła / Fuels for electricity and heat generation	-875	-741	-715	-695	-760
Energia elektryczna na cele handlowe / Electricity for trading	-1 151	-1 328	-1 190	-917	-1 093
Zużycie pozostałych surowców i materiałów / Other raw and other materials used	-493	-517	-522	-599	-626
Usługi obce / Contracted services	2018*	2017	2016	2015	2014
min zł / PLNm					
Usługi przesyłowe / Transmission services	-1 039	-1 144	-1 106	-1 156	-1 076
Pozostałe usługi obce / Other contracted services	-1 865	-1 749	-1 412	-1 235	-1 485

* dane z zastosowaniem nowego standardu sprawozdawczości finansowej MSSF 15 ze skutkiem od 1 stycznia 2018 / data with the application of the new IFRS 15 Financial Reporting Standard with effect from 1 January 2018

Segmenty / Operating segments

Poszukiwanie i Wydobywanie. Segment ten jest dostawcą paliwa gazowego, ropy naftowej, usług geofizycznych i poszukiwawczych. Swym zakresem obejmuje cały proces produkcji gazu i ropy naftowej, począwszy od badań geofizycznych poprzedzających etap poszukiwań, skończywszy na wydobywaniu i przygotowaniu produktu do sprzedaży.

Exploration and Production. The segment supplies gas and oil, as well as provides geophysical and exploration services. The operations within this segment comprise the entire process of gas and crude oil production: from geophysical testing undertaken prior to exploration, to extraction and preparation of the product for sale.

Obrót i Magazynowanie. Segment ten zajmuje się zakupem i sprzedażą paliwa gazowego pochodzącego zarówno z produkcji własnej, jak i importu, a także magazynowaniem paliwa gazowego oraz obrotem energią elektryczną.

Trade and Storage. This segment is responsible for gas purchase realized by the Company, tariff-based gas sales and storage activity as well as trade of electricity.

Dystrybucja. Segment ten zajmuje się dostarczaniem paliwa gazowego dla ostatecznych odbiorców, głównie indywidualnych, a także obsługą, utrzymaniem oraz rozbudową sieci dystrybucyjnej.

Distribution. This segment deals with gas distribution to end customers, primarily individual ones, as well as the operation, maintenance and expansion of the distribution grid.

Wytwarzanie. Segment obejmuje swym zakresem działalność polegającą na wytwarzaniu energii elektrycznej oraz ciepła.

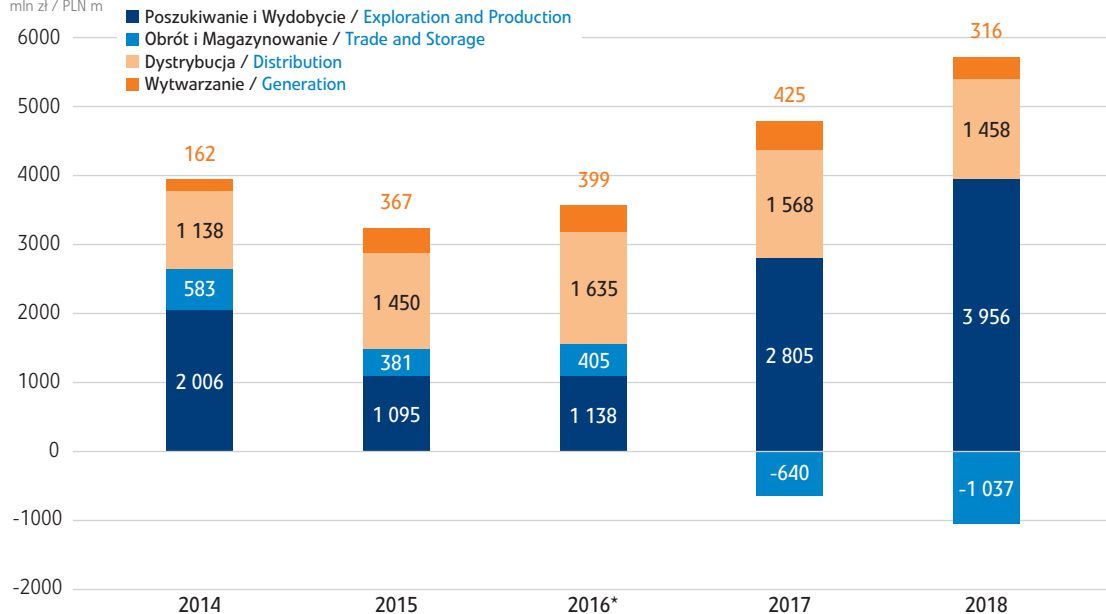
Generation. This segment's activities consist in generation electricity and heat.

Pozostałe segmenty. Segment ten zajmuje się usługami związanymi z projektowaniem i produkcją maszyn dla urządzeń i obiektów gazowniczych oraz górnictwa naftowego.

Other segments. This segment provides engineering services and manufactures machinery for facilities and units used in oil mining and gas engineering.

Wynik operacyjny poszczególnych segmentów / EBIT of operating segments

mln zł / PLN m



* dane przekształcone według nowego ujęcia segmentowego / financial data are presented in line with the new segmental approach

Poszukiwanie i Wydobywanie / Exploration and Production	2018	2017	2016*	2015	2014
min zł / PLNm					
Przychody segmentu ogółem, w tym: / Total segment revenue, including:	7 671	6 118	5 289	4 855	6 071
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych / Sales to external customers	3 795	3 092	2 776	3 148	4 346
Sprzedaż między segmentami / Inter-segment sales	3 876	3 026	2 513	1 707	1 725
Koszty segmentu ogółem, w tym: / Total segment costs, including:	-3 715	-3 313	-4 150	-3 760	-4 065
Amortyzacja / Depreciation and amortization	-1 063	-1 060	-1 068	-1 331	-1 137
Zużycie surowców i materiałów / Raw and other materials used	-380	-363	-359	-293	-369
Świadczenia pracownicze / Employee benefits	-867	-795	-876	-903	-975
Usługi obce / Contracted services	-667	-639	-579	-1 111	-1 139
Usługi przesyłowe / Transmission services	-261	-197	-212	-	-
Odpisy rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych / Recognition and reversal of impairment losses on property, plant and equipment and intangible assets	-484	-479	-1 090	-	-
Koszt wytworzenia świadczeń na potrzeby własne / Cost of products and services for own needs	505	481	449	513	546
Pozostałe koszty operacyjne / Other operating expenses (net)	-498	-261	-416	-635**	-991**
EBIT	3 956	2 805	1 138	1 095	2 006
EBITDA	5 019	3 865	2 206	2 426	3 143
Nakłady inwestycyjne / Capital expenditure	2 232	1 214	1 254	1 437	2 063

* dane przekształcone według nowego ujęcia segmentowego / financial data are presented in line with the new segmental approach

** do 2015 r. w Pozostałe koszty operacyjne zawarte były koszty związane z usługami przesyłowymi oraz odpisami rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych / until 2015, other operating costs included costs related to transmission services and recognition and reversal of impairment losses on property, plant and equipment and intangible assets

Obrót i Magazynowanie / Trade and Storage	2018	2017¹	2016*	2015	2014
min zł / PLNm					
Przychody segmentu ogółem, w tym: / Total segment revenue, including:	31 704	26 540	28 180	31 742	28 825
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych / Sales to external customers	31 038	26 045	27 733	31 274	28 367
Sprzedaż między segmentami / Inter-segment sales	666	495	447	468	458
Koszty segmentu ogółem, w tym: / Total segment costs, including:	-32 741	-27 179	-27 775	-31 361	-28 242
Amortyzacja / Depreciation and amortization	-189	-205	-209	-242	-181
Zużycie surowców i materiałów / Raw and other materials used	-30 941	-25 271	-22 839	-25 539	-22 379
Świadczenia pracownicze / Employee benefits	-384	-326	-322	-514	-484
Usługi obce / Contracted services	-707	-591	-4 092	-4 403	-4 638
Usługi przesyłowe / Transmission services	-143	-154	-288	-	-
Odpisy rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych / Recognition and reversal of impairment losses on property, plant and equipment and intangible assets	-	-364	-12	-	-
Koszt wytworzenia świadczeń na potrzeby własne / Cost of products and services for own needs	29	62	36	58	55
Pozostałe koszty operacyjne / Other operating expenses (net)	-406	-331	-49	-722**	-615**
EBIT	-1 037	-640	405	381	583
EBITDA	-848	-434	614	623	764
Nakłady inwestycyjne / Capital expenditure	108	60	82	233	269

* dane przekształcone według nowego ujęcia segmentowego / **financial data are presented in line with the new segmental approach**

** do 2015 r. w Pozostałe koszty operacyjne zawarte były koszty usług przesyłowych oraz odpisów rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych / **until 2015, other operating costs included costs of transmission services and impairment losses on property, plant, equipment and intangible assets**

¹ dane przekształcone do porównywalności (MSSF 15 od 01.01.2018r.) / **data restated for comparability (IFRS 15 from 1 January 2018)**

Dystrybucja / Distribution	2018	2017 ¹	2016*	2015	2014
min zł / PLNm					
Przychody segmentu ogółem, w tym: / Total segment revenue, including:	4 927	4 937	4 915	4 585	4 283
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych / Sales to external customers	4 604	4 753	1 078	654	280
Sprzedaż między segmentami / Inter-segment sales	323	184	3 837	3 931	4 003
Koszty segmentu ogółem, w tym: / Total segment costs, including:	-3 469	-3 369	-3 280	-3 135	-3 145
Amortyzacja / Depreciation and amortization	-927	-925	-924	-889	-864
Zużycie surowców i materiałów / Raw and other materials used	-436	-365	-286	-264	-282
Świadczenia pracownicze / Employee benefits	-1 177	-1 149	-995	-1 055	-1 090
Usługi obce / Contracted services	-259	-193	-181	-776	-768
Usługi przesyłowe / Transmission services	-635	-641	-606	-	-
Odpisy rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych / Recognition and reversal of impairment losses on property, plant and equipment and intangible assets	-2	3	-4	-	-
Koszt wytworzenia świadczeń na potrzeby własne / Cost of products and services for own needs	288	230	193	180	133
Pozostałe koszty operacyjne / Other operating expenses (net)	-321	-329	-477	-330**	-274**
EBIT	1 458	1 568	1 635	1 450	1 138
EBITDA	2 385	2 493	2 559	2 339	2 002
Nakłady inwestycyjne / Capital expenditure	1 807	1 265	1 109	1 193	1 091

* dane przekształcone według nowego ujęcia segmentowego / financial data are presented in line with the new segmental approach

** do 2015 r. w Pozostałe koszty operacyjne zawarte były koszty usług przesyłowych oraz odpisów rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych / until 2015, other operating costs included costs of transmission services and impairment losses on property, plant, equipment and intangible assets

¹ dane przekształcone do porównywalności (MSSF 15 od 01.01.2018r.) / data restated for comparability (IFRS 15 from 1 January 2018)

Wytwarzanie / Generation	2018	2017	2016*	2015	2014
min zł / PLNm					
Przychody segmentu ogółem, w tym: / Total segment revenue, including:	2 387	2 251	2 195	1 887	1 943
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych / Sales to external customers	1 617	1 655	1 472	1 215	1 149
Sprzedaż między segmentami / Inter-segment sales	770	596	723	672	794
Koszty segmentu ogółem, w tym: / Total segment costs, including:	-2 072	-1 826	-1 796	-1 520	-1 781
Amortyzacja / Depreciation and amortization	-472	-418	-360	-312	-301
Zużycie surowców i materiałów / Raw and other materials used	-1 034	-857	-938	-856	-1 059
Świadczenia pracownicze / Employee benefits	-205	-199	-175	-157	-157
Usługi obce / Contracted services	-191	-179	-168	-140	-149
Odpisy rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych / Recognition and reversal of impairment losses on property, plant and equipment and intangible assets	16	3	-16	-	-
Koszt wytworzenia świadczeń na potrzeby własne / Cost of products and services for own needs	1	2	-	-	-
Pozostałe koszty operacyjne / Other operating expenses (net)	-186	-178	-141	-54**	-115**
EBIT	316	425	399	367	162
EBITDA	788	843	759	679	463
Nakłady inwestycyjne / Capital expenditure	605	526	438	454	285

* dane przekształcone według nowego ujęcia segmentowego / **financial data are presented in line with the new segmental approach**

** do 2015 r. w Pozostałe koszty operacyjne zawarte były odpisy rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych / **until 2015, other operating costs included impairment losses on property, plant and equipment and intangible assets**

Pozostałe segmenty / Other segments	2018	2017	2016*	2015	2014
min zł / PLNm					
Przychody segmentu ogółem, w tym: / Total segment revenue, including:	503	459	362*	325	325
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych / Sales to external customers	180	141	137	173	162
Sprzedaż między segmentami / Inter-segment sales	323	318	225	152	163
Koszty segmentu ogółem, w tym: / Total segment costs, including:	-787	-682	-606*	-331	-393
Amortyzacja / Depreciation and amortization	-70	-61	-58	-18	-20
Zużycie surowców i materiałów / Raw and other materials used	-50	-68	-57	-114	-77
Świadczenia pracownicze / Employee benefits	-239	-230	-208	-87	-123
Usługi obce / Contracted services	-294	-255	-247	-	-136
Odpisy rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych / Recognition and reversal of impairment losses on property, plant and equipment and intangible assets	6	4	-34	-	-
Koszt wytworzenia świadczeń na potrzeby własne / Cost of products and services for own needs	-13	3	-	-	-
Pozostałe koszty operacyjne / Other operating expenses (net)	-127	-76	-2	3**	-37**
EBIT	-284	-223	-241*	-6	-68
EBITDA	-214	-162	-186	12	-48
Nakłady inwestycyjne / Capital expenditure	143	145	120*	7	10

* dane przekształcone według nowego ujęcia segmentowego / financial data are presented in line with the new segmental approach

** do 2015 r. w Pozostałe koszty operacyjne zawarte były odpisy rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych / until 2015, other operating costs included impairment losses on property, plant and equipment and intangible assets

Wydobycie gazu, ropy naftowej i innych produktów / Production of gas, crude oil and other products

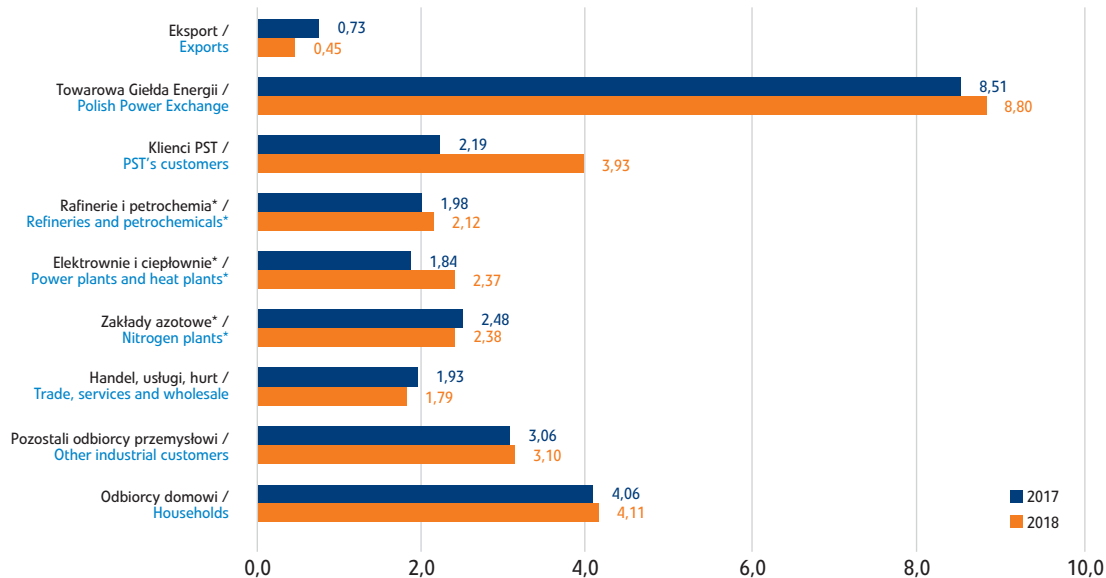
	2018	2017	2016	2015	2014
mln m ³ / mcm					
Gaz wysokometanowy / High-methane gas	1 834	1 863	1 918	2 027	1 876
Gaz zaazotowany* / Nitrogen-rich gas*	2 712	2 674	2 540	2 564	2 627
Razem gaz ziemny / Total natural gas	4 546	4 537	4 458	4 591	4 503
tys. t / ths tons					
Ropa naftowa, kondensat i NGL / Crude oil, condensate and NGLs	1 345	1 257	1 318	1 428	1 207
Razem gaz ziemny, ropa naftowa, kondensat i NGL w mln boe / Total natural gas, crude oil, condensate and NGL in mboe	40	39	39	41	38
tys. t / ths tons					
Gaz propan-butan / Propane-butane gas	39	38	37	35	32
Siarka / Sulphur	46	43	43	41	41
LNG	21	22	26	25	30
mln m ³ / mcm					
Hel / Helium	3,1	3,1	2,8	2,8	2,9

* w przeliczeniu na wolumen gazu wysokometanowego w warunkach normalnych / high-methane gas equivalent in normal calculations

Zasoby gazu i ropy naftowej / Reserves of gas and crude oil

Gaz ziemny / Natural gas	2018	2017	2016	2015	2014
mln boe / mboe					
Polska / Poland	548	538	498	500	527
Norwegia / Norway	87	45	43	49	43
Pakistan	49	49	55	55	53
Razem / Total	684	632	596	604	622
Ropa naftowa, kondensat NGL / Crude oil, condensate and NGLs	2018	2017	2016	2015	2014
mln boe / mboe					
Polska / Poland	119	124	128	130	136
Norwegia / Norway	55	39	35	38	38
Razem / Total	174	163	163	168	174

Struktura klientów GK PGNiG w latach 2017-2018 wg wolumenu odbieranego gazu / Customers share in gas sales volume in 2017-2018



* przekwalifikowanie wolumenu z pozycji rafinerie i petrochemia do grupy zakłady azotowe, elektrownie i ciepłownie / reclassification volumes from position Refineries and petrochemical to Nitrogen plants and Power plants

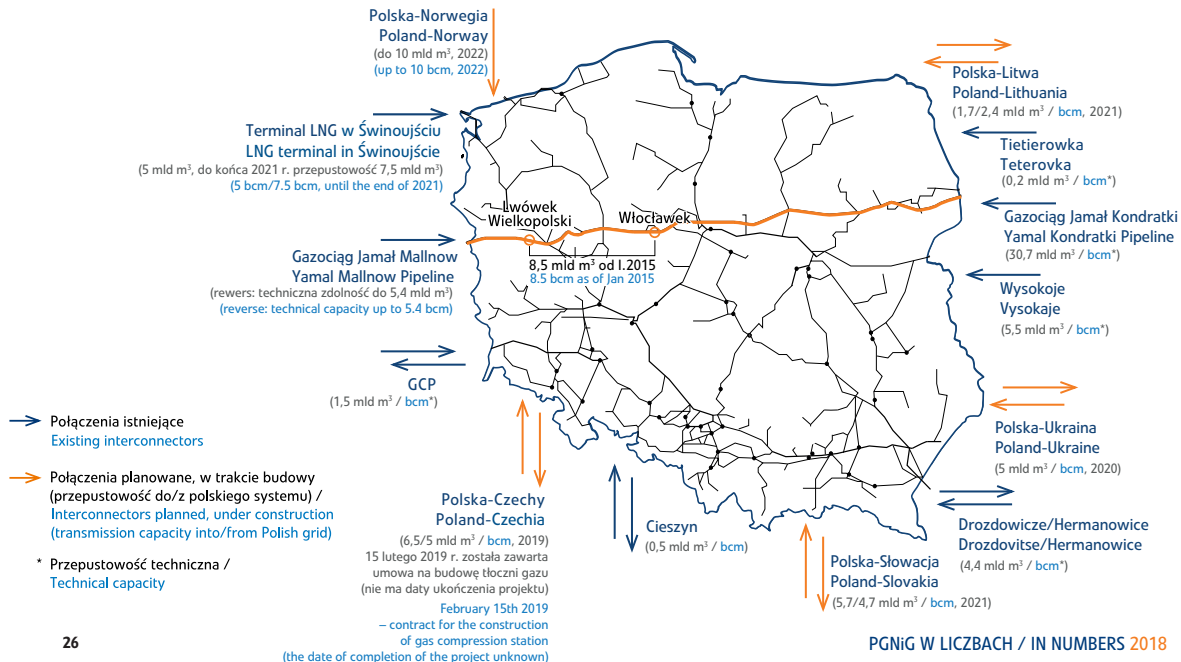
Wolumen sprzedaży gazu ziemnego i ropy naftowej / Natural gas and crude oil sales volume

	2018	2017	2016	2015	2014
mln m ³ / mcm					
Gaz ziemny / Natural gas	29 044	26 787	24 266	22 948	18 574
tys. t / ths tons					
Ropa naftowa, kondensat i NGL / Crude oil, condensate and NGLs	1 410	1 269	1 347	1 391	1 169

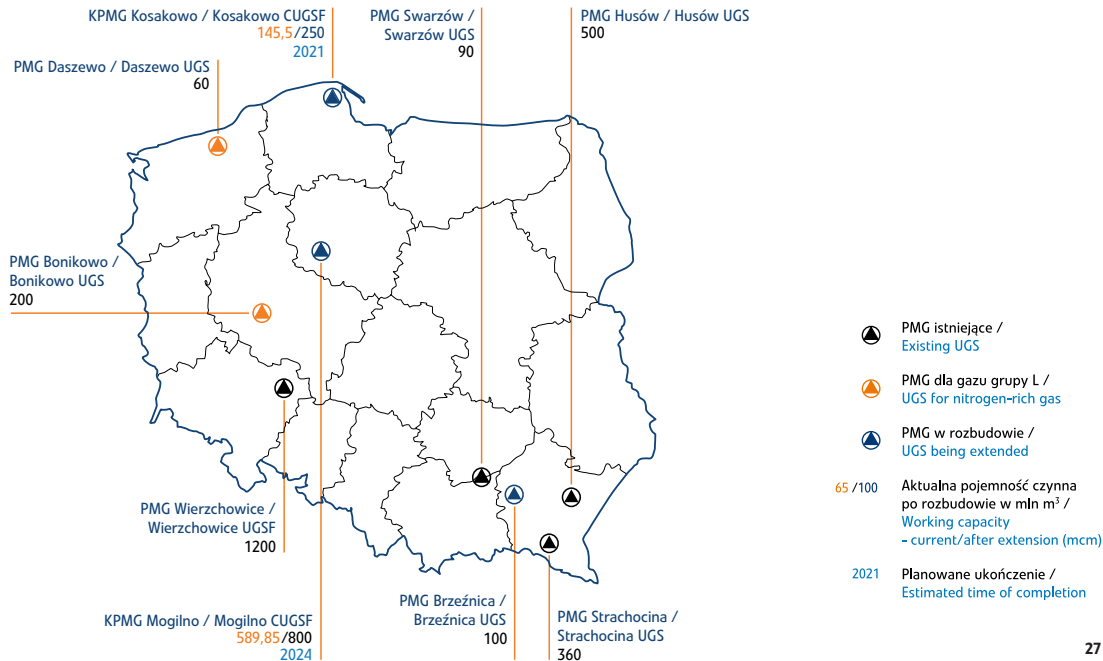
Źródła pozyskania gazu / Sources of natural gas

	2018	2017	2016	2015	2014
mln m ³ / mcm					
Wydobycie krajowe / Domestic production	3 808	3 839	3 882	3 967	4 027
Import / Imports	13 529	13 714	11 527	9 330	9 700
• kierunek wschodni / Eastern direction	9 038	9 656	10 248	8 155	8 097
• kierunek zachodni / Western direction	1 422	2 229	301	1 169	1 225
• kierunek południowy / Southern direction	356	114	5	6	378
• LNG	2 713	1 715	974	0	0
Razem / Total	17 337	17 553	15 409	13 297	13 726

Mapa punktów wejścia do systemu przesyłowego / Map of cross-border entry points into the transmission system



Podziemne magazyny gazu / Underground gas storage facilities



Kursy wymiany walut / Currency exchange rates

Średnioroczny kurs wymiany / Average exchange rate	2018	2017	2016	2015	2014
USD/PLN	3,6117	3,7782	3,9435	3,773	3,1537
EUR/PLN	4,2617	4,2583	4,3637	4,1843	4,1845
Kurs wymiany na koniec roku / Exchange rate at the end of the period	2018	2017	2016	2015	2014
USD/PLN	3,7597	3,4813	4,1793	3,9011	3,5072
EUR/PLN	4,3000	4,1709	4,424	4,2615	4,2623

Źródło: Narodowy Bank Polski / Source: National Bank of Poland

Średnie ceny ropy naftowej / Average prices of crude oil

	2018	2017	2016	2015	2014
USD / bbl					
I kw. / Q1	67,0	54,0	34,5	53,9	107,9
II kw. / Q2	74,6	50,1	46,0	62,1	109,7
III kw. / Q3	75,3	51,7	45,8	50,2	102,2
IV kw. / Q4	67,7	61,4	50,1	43,3	76,1
I-IV kw. / Q1-Q4	71,1	54,3	44,1	52,4	99,0

Źródło: Bloomberg / Source: Bloomberg, European Dated Brent Forties Oseberg (BFO)

Zużycie energii / Energy consumption

Zużycie energii / Energy consumption		2018	2017	2016
Wytworzonej we własnym zakresie surowców nieodnawialnych / Generated internally from non-renewable sources	Energii elektrycznej [GWh] / Electricity [GWh]	837	894	838
	Ciepła [MJ] / Heat [MJ]	3 974 234 394	4 890 062 269	3 961 884 022
	Pary [MJ] / Steam [MJ]	4 652 289	43 096 683	38 745 305
	Chłodzenia [MJ] / Cooling [MJ]	2 180 298	2 193 088	2 220 960
Wytworzenie we własnym zakresie z surowców odnawialnych / Generated internally from renewable sources	Energii elektrycznej [GWh] / Electricity [GWh]	22	27	19
	Ciepła [MJ] / Heat [MJ]	10 264 389	4	3
	Pary [MJ] / Steam [MJ]	-	-	-
	Chłodzenia [MJ] / Cooling [MJ]	-	-	-
Zakupionej w sieci / Purchased from the grid	Energii elektrycznej [GWh] / Electricity [GWh]	16 706	5	3

Bezpośrednia emisja CO₂ / Direct CO₂ emissions

Instalacja EU ETS / EU ETS installation	2018		2017	
	Przydział emisji / Emission allowances	Emisja / Emission	Przydział emisji / Emission allowances	Emisja / Emission
tys. Mg / ths Mg				
KPMG Mogilno / Mogilno CGSF	4,3	10,4	5,1	14,0
Odolanów I (kotłownia) / Odolanów I (boiler house)	15,3	28,2	18,1	30,9
Odolanów II (tłocznia) / Odolanów II (compressor station)	-	-	-	-
KRNiGZ Lubiatów OC / Lubiatów Oil and Gas Production Facility, Central Facility	40,8	61,8	41,6	55,4
PMG Wierzchowice / Wierzchowice UGSF	-	54,7	-	42,6
KPMG Kosakowo / Kosakowo CGSF	3,5	4,3	-	2,9
KRNiGZ Dębno OC / Dębno Oil and Gas Production Facility, Central Facility	25,3	32,6	25,8	29,7
EC Pruszków / Pruszków CHPP	32,4	127,7	37,7	133,4
EC Siekierki / Siekierki CHPP	959,5	3 127,6	1 059,3	3 047,2
EC Żerań / Żerań CHPP	703,5	2 224,9	782,8	2 339,0
EC Kawęczyn / Kawęczyn CHPP	31,4	94,0	37,1	95,7
Ciepłownia Wola / Wola HP	2,4	4,4	0,7	8,6
CM Racibórz / CM Racibórz	13,1	47,4	17,5	50,0

CM Wodzisław Śląski / CM Wodzisław Śląski	8,5	34,0	11,7	34,7
CM Żory / CM Żory	10,5	35,2	13,6	34,6
PTEP S.A. EC „Moszczenica” / PTEP S.A. Moszenica CHPP	41,5	66,5	49,7	77,3
PTEP S.A. EC „Zofiówka” / PTEP S.A. Zofiówka CHPP	176,4	216,0	147,1	235,2
PTEP S.A. EC „Pniówek” / PTEP S.A. Pniówek CHPP	26,7	80,0	30,5	77,4
PTEP S.A. EC „Suszec” / PTEP S.A. Suszec CHPP	11,2	35,0	12,4	34,7
Razem / Total	2 106,2	6 284,7	2 290,7	6 343,3

Emisja gazów, pyłów i substancji / Emissions of gases, particulates and substances

Emisja / Emissions	2018	2017	2016
Mg			
CO ₂	6 557 509	6 577 924	6 411 274
CO ₂ , spalanie biomasa / CO ₂ , biomass combustion	227 901	293 710	240 323
CH ₄	12 693	14 424	18 911
SO ₂	10 757	12 452	14 152
NO _x /NO ₂	6 339	6 337	6 782
CO	2 094	2 216	2 100
Razem pyły / Total particulates	672	786	1 099
Razem węglowodory / Total hydrocarbons	261	260	264
H ₂ S	0,2	-	-
Razem / Total	6 818 226	6 908 149	6 694 905

Przeliczniki / Converters

	1 mld m ³ gazu ziemnego / 1 bcm of natural gas	1 mld cf gazu ziemnego / 1 bn cf of natural gas	1 mln t ropy naftowej / 1 m tons crude oil	1 mln t LNG / 1 m tons of LNG	1 mln t węgla kamiennego / 1 m tons of hard coal	1 bln Btu / 1x10 ¹² Btu	1 PJ	1 mln boe / 1 mm boe	1 TWh
1 mld m ³ gazu ziemnego / 1 bcm of natural gas	1	35,3	0,90	0,73	1,35	36	38	6,45	10,97
1 mld cf gazu ziemnego / 1 bn cf of natural gas	0,028	1	0,026	0,021	0,038	1,03	1,08	0,18	0,29
1 mln t ropy naftowej / 1 m tons crude oil	1,113	38,5	1	0,81	1,52	40,4	41,86	7,5-7,8*	11,65
1 mln t LNG / 1 m tons of LNG	1,38	47,6	1,23	1	1,86	51	55	8,68	14,34
1 mln t węgla kamiennego / 1 m tons of hard coal	0,74	26,3	0,66	0,54	1	26,7	28,1	4,66	8,14
1 bln Btu / 1x10 ¹² Btu	0,028	0,97	0,025	0,02	0,038	1	1,06	0,17	0,29
1 PJ	0,026	0,93	0,023	0,019	0,036	0,94	1	0,1635	0,28
1 mln boe / 1 mm boe	0,16	5,56	0,128 - 0,133*	0,12	0,22	5,88	6,118	1	1,70
1 TWh	0,091	3,41	0,086	0,07	0,123	3,41	3,6	0,59	1

* różny przelicznik dla ropy naftowej wydobywanej w Polsce i Norwegii / the converter is different for crude oil produced in Poland and Norway

Definicje / Definitions

- boe ekwiwalent baryłki ropy naftowej (1 baryłka to ok. 0,136 tony) / barrel of oil equivalent (1 barrel equals approx. 0.136 ton)
- Btu British thermal units; jednostka energii (ilość energii potrzebna do podniesienia temperatury jednego funta wody o jeden stopień Fahrenheita) / British thermal units; amount of heat required to raise the temperature of one pound of liquid water by one degree Fahrenheit
- cf stopa sześcienne / standard cubic feet

Kalendarz finansowy / Financial calendar

PGNiG zapewnia transmisję internetową konferencji wynikówych zarówno po polsku, jak i po angielsku na stronie www.pgnig.pl.
PGNiG provides webcast of press conferences concerning results on www.pgnig.pl in Polish and English.

14

Marca
March

Skonsolidowany raport
roczny za rok 2018
Consolidated annual report
- 2018

17

Maja
May

Skonsolidowany raport
kwartalny za I kwartał
2019 roku
Quarterly consolidated
report - Q1 2019

22

Sierpnia
August

Skonsolidowany raport
za I półrocze 2019 roku
Half-year consolidated
report - H1 2019

14

Listopada
November

Skonsolidowany raport
kwartalny za III kwartał
2019 roku
Quarterly consolidated
report - Q3 2019

Informacje dla akcjonariuszy / Information for shareholders

Lista dystrybucyjna

Lista dystrybucyjna PGNiG jest usługą stworzoną dla akcjonariuszy, inwestorów, analityków oraz osób zainteresowanych działalnością Grupy Kapitałowej PGNiG. Usługa ta polega na przesyłaniu drogą elektroniczną informacji o ważnych wydarzeniach dotyczących GK PGNiG (np. publikacji raportów finansowych). W celu zapisania się na listę dystrybucyjną prosimy o wysłanie wiadomości na adres ri@pgnig.pl, wpisując jako temat „Lista dystrybucyjna” lub skorzystanie z formularza na stronie internetowej „Newsletter dla inwestorów”.

Ticker

GPW: PGN

Bloomberg: PGN.PW

Reuters: PGNI.WA

ISIN PLPGNIG00014

Mailing list

PGNiG Investor Mailing List is a mailing service for shareholders, analysts and everybody else who is interested in PGNiG Capital Group. The service provides PGNiG recent news, financial reports and other information via e-mail. If you want to be added to our list please send a request to ri@pgnig.pl or use the form „Newsletter for new investors” on the website.

Ticker

GPW: PGN

Bloomberg: PGN.PW

Reuters: PGNI.WA

ISIN PLPGNIG00014

Kontakt / Contact

Centrala Spółki

ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa, Polska

E-mail: media@pgnig.pl

Internet: pgnig.pl

Dział Relacji Inwestorskich

ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa, Polska

Tel.: +48 22 106 43 22,

Tel.: +48 22 106 48 46,

Tel.: +48 22 106 47 97

E-mail: ri@pgnig.pl

Internet: pgnig.pl/relacje-inwestorskie

Zastrzeżenie prawne

Dokument ten nie jest rekomendacją dla inwestorów. PGNiG SA nie ponosi odpowiedzialności za jakiegokolwiek działania podjęte na podstawie informacji podanych w tym dokumencie.

Headquarters

25 M. Kasprzaka St. 01-224 Warsaw, Poland

E-mail: media@pgnig.pl

Website: en.pgnig.pl

Investor Relations Team

25 M. Kasprzaka St. 01-224 Warsaw, Poland

Phone: +48 22 106 43 22,

Phone: +48 22 106 48 46,

Phone: +48 22 106 47 97

E-mail: ri@pgnig.pl

Website: en.pgnig.pl/investor-relations

Legal disclaimer

This document is not an investment recommendation. PGNiG SA does not bear responsibility for any actions based on the information provided in this document.

