Dane finansowo-operacyjne według segmentów działalności



Spis treści

Otoczenie makro

Marże

Kursy

Konsumpcja

Wybrane dane finansowe

Kluczowe dane finansowe

EBITDA, EBIT, Amortyzacja

Rafineria

Petrochemia

Energetyka

Detal

Wydobycie

Gaz

Funkcje Korporacyjne

RZiS

Bilans

CashFlow

Wybrane dane operacyjne

Produkcja

Sprzedaż

. Energetyka_Wydobycie_Gaz

Spółki dawnej Grupy PGNiG

Dane historyczne

Kluczowe dane finansowe '13-'19

EBITDA, EBIT, Amort. '13-'19

Downstream '13-'19

RZiS '13-'17

RZiS '18

Bilans '13-'15

Bilans '16

Bilans '17-'18

CashFlow '13-'15

CashFlow '16-'17

CashFlow '18

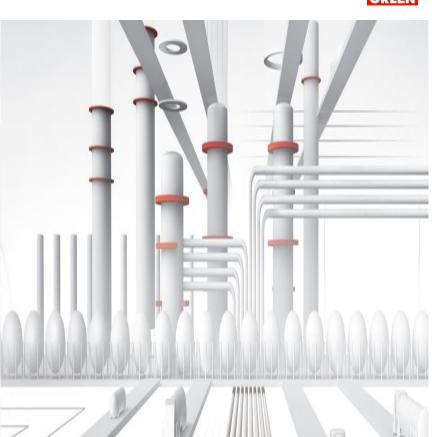
CashFlow '19

CashFlow '20

CashFlow '21

Produkcja '13-'19

Sprzedaż '13-'19





Otoczenie makro



Parametry makroekonomiczne

Wyszczególnienie	12 m-cy 2015	12 m-cy 2016	12 m-cy 2017	l kw. 2019	II kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	12 m-cy 2019	l kw. 2020	ll kw. 2020	III kw. 2020	IV kw. 2020	12 m-cy 2020	l kw. 2021	II kw. 2021	III kw. 2021	IV kw. 2021	12 m-cy 2021	l kw. 2022	ll kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	12 m-cy 2022
Ropa naftowa Brent (USD/bbl)	52	44	54	63	69	62	63	64	50	30	43	44	42	61	69	74	80	71	102	114	101	89	101
Dyferencjał 1	-1,8	-2,5	-1,4	-0,2	-0,5	-1,0	-1,5	-0,8	-2,4	-0,1	0,1	-0,1	-0,6	-1,5	-2,0	-2,3	-1,7	-1,9	-7,8	-12,3	-7,4	-6,4	-8,7
Ropa WTI (USD/bbl)	49	44	51	55	60	56	57	57	45	28	41	43	39	58	66	71	77	60	94	108	92	83	94
Ropa Canadian Light Sweet (USD/bbl)	45	40	48	51	54	52	51	52	39	23	37	38	34	55	63	67	73	56	93	107	89	80	92
Gaz Henry Hub (USD/1000m3)	93	91	107	106	91	87	87	93	68	62	70	83	71	115	108	157	177	119	165	272	287	221	236
Gaz NGX AB-NIT (2A) (USD/1000m ³)	71	60	61	70	30	28	68	49	54	52	60	72	60	87	90	108	142	91	133	197	139	160	157
Modelowa marża downstream (USD/bbl) 2	13,8	11,7	12,8	10,0	11,1	12,7	9,1	10,7	11,0	7,3	5,4	5,4	7,3	7,1	9,8	9,8	7,6	8,6	bd	bd	bd	bd	bd
Modelowa marża rafineryjna (USD/bbl) 3	8,2	5,3	6,4	4,4	5,9	7,1	3,2	5,2	3,4	3,2	1,2	1,0	2,2	0,5	1,5	3,1	4,5	2,4	6,0	26,5	16,4	22,0	17,6
Modelowa marża petrochemiczna (EUR/t) 4	968	960	933	885	906	859	785	859	845	846	828	840	839	1 044	1 473	1 318	1 253	1 273	1 166	1 405	1 155	1 056	1 190
Modelowa marża olefinowa (EUR/t) 5	460	347	402	383	398	368	302	363	383	325	299	307	328	319	389	417	419	386	347	537	492	411	447
Energia elektryczna (PLN/MWh) ⁶	157	160	158	218	239	250	212	230	177	180	231	246	209	264	305	404	616	398	625	702	1 067	750	787
Gaz ziemny (PLN/MWh) 6	90	68	82	91	66	53	66	69	56	35	44	77	53	98	124	227	453	226	477	471	954	474	595
Marże (crack) z notowań																							
Produkty rafineryjne (USD/t) ⁷																							
Benzyna	177	142	151	77	163	154	127	130	94	58	78	71	76	104	144	175	178	151	187	432	287	251	288
ON	108	71	86	113	92	115	113	108	91	62	33	33	55	32	37	48	84	50	148	338	328	383	299
Lekki olej opałowy	96	64	76	106	80	107	100	98	86	57	27	29	50	29	31	40	74	44	120	309	302	283	253
Jet A-1	129	93	115	146	123	158	148	144	103	18	10	39	43	48	54	68	113	71	178	427	348	361	327
Ciężki olej opałowy	(142)	(125)	(112)	(102)	(136)	(140)	(252)	(158)	(154)	(62)	(86)	(80)	(96)	(122)	(152)	(162)	(180)	(154)	(247)	(279)	(325)	(311)	(291)
SN 150	177	139	295	146	67	119	75	102	169	163	100	261	173	348	713	576	152	445	11	631	788	391	454
Produkty petrochemiczne (EUR/t) 7																							
Polietylen ⁸	459	507	370	311	308	299	280	300	273	389	373	386	355	532	845	605	493	621	466	551	471	487	494
Polipropylen ⁸	496	529	478	421	423	417	409	418	406	467	411	426	427	594	934	797	698	759	655	638	460	438	546
Etylen	602	610	653	578	593	568	543	571	594	478	499	502	518	559	627	678	715	646	664	810	639	606	681
Propylen	488	359	477	516	511	467	421	480	480	421	444	445	448	515	603	677	730	633	679	820	598	514	654
Toluen	231	201	205	172	218	224	173	197	222	83	87	64	115	126	195	196	153	164	155	450	619	428	421
Benzen	278	296	398	103	174	273	188	184	309	39	90	150	147	306	672	389	298	419	333	422	429	115	331
Butadien	295	350	760	453	422	362	306	387	356	177	110	282	231	335	442	815	638	562	410	547	614	489	520
Paraksylen	416	431	418	534	487	366	328	431	402	327	235	236	300	243	334	339	344	316	262	393	586	593	462

2) Modelowa marża downstream (MMD) = Przychody (90,7% Produkty = 22,8% Benzyna + 44,2% ON + 15,3% COO + 1,0% SN 150 + 2,9% Etylen + 2,1% Propylen + 1,2% Benzen + 1,2% PX) - Koszty (wsad 100% = 6,5% Ropa Brent + 91,1% Ropa URAL + 2,4% Gaz ziemny).

3) Modelowa marza rafinerylna = Przychody (Produkty (93,5%) = 36% Benzyma + 43% ON + 14,5% COO) minus koszby (100% wsadu: ropa Brent i pozostale surowce wyceniane po ropie Brent); cerry produktów wg notowań USDibbl. Od 1 sierpnia 2022 roku modelowa marza rafinerylna iczona według formuły. Modelowa marza rafinerylna = Przychody (Produkty (93,5%) = 33% Benzyma + 48% ON + 13% COO) minus koszby (100% wsadu: 98% Ropa Brent + 2% Gaz ziernny). Cerry produktów wg notowań USDibbl.

4) Modelowa marża petrochemiczna = Przychody (98% Produkty = 44% HDPE + 7% LDPE + 35% PP homo + 12% PP copo) - ceny produktów wg notowań kontraktowych minus koszty (100% wsadu = 75% Nafta + 25% LS VGO) - ceny produktów wg notowań spot. 5) Modelowa marża petrochemiczna na olefinach = przychody (100% Produkty = 50% Etylen + 30% Propylen + 10% Benzen + 10% Toluen) – ceny produktów wg notowań kontraktowych minus koszty(100% wsadu = 75% Nafta + 25% LS VGO); ceny produktów wg

notowark.
Od 2016 roku Modelowa marza petrochemiczna na olefinach = Przychody (100% Produkty = 0,85°Etylen154% + 0,92°Propylen128% + 0,84°Glikole19% + 0,81°Butadien16% + 0,8°Tlenek Etylenu13%) minus koszty (100% Wsad = 100% Naffa); ceny produktów wg

notowań.

6) Na bazie notowań publikowanych przez Towarową Gieldę Energii (TGE). Ceny gazu z TGE uwzględniające koszt białych certyfikatów.

7) Marże (crack) dla produktów rafineryjnych i petrochemicznych (z wyjątkiem polimerów) wyliczone jako różnica pomiędzy notowaniem danego produktu a notowaniem ropy Brent DTD.

8) Marża (crack) dla polimerów wyliczona jako różnica pomiędzy notowaniami polimerów a notowaniami monomerów.

¹⁾ Od stycznia 2021 zmiana sposobu prezentacji Dyferencjalu URAL / Brent zgodnie z funkcjonowaniem nynku ropy, a) Cena Urala < Cena Brent - dyferencjal prezentowany jest ze zmakém ujerným (;) i ma pozytywny wpływ na wynki finansowe z tyfulu tafszago wsadu. b) Cena Urala > Cena Brent - dyferencjal prezentowany jest ze zmakém dodatnim (;) i ma negatywny wpływ na wynki finansowe z tyfulu droższego wsadu. W celu zachowania pozwywymiałości dane historyczne za ista 2013-2022 zostaje skrzegowane.
Od 1 stycznia 2022 Dyferencjal z robowni ticzny na bazer zaczewyskiego użnaku przenobianych no pw danym okresie. Notowania nyskowe spot.

Kursy walutowe

													Kurs średr	i ⁹																							Kurs na k	oniec 1)										
Waluta	12 m-cy 2013	12 m-cy 2014	12 m-cy 2015	12 m-cy 1 2016	12 m-cy 2017	12 m-cy 2018	I kw. 2019	II kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	12 m-cy 2019	l kw. 2020	II kw. II 2020 :	l kw. IV	kw. 12 i	m-cy I 020 :	kw. II 2021 2	kw. III 021 2	kw. I\ 021 2	/ kw. 12	m-cy I	kw. II	kw. II	II kw. I'	/ kw. 12 2022 :	2 m-cy 1 2022	IV kw. I 2013	V kw. I'	V kw. I 2015	IV kw. 2016	IV kw. I 2017	/ kw. 2018	l kw. 2019	II kw. 1 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	l kw. 2020	II kw. 2020	III kw. 2020	IV kw. 2020	l kw. 2021	II kw. 2021	III kw. 2021	IV kw. 2021	I kw. 2022	II kw. I 2022	III kw. I 2022	V kw. 2022
USD/PLN	2.40	2.45	2.77	204	2.70	2.01	2.70	2.04	2.00	2.07	204	2.02	4.00	2.00	2.70	2.00	2.70	2.70	2.07	4.04	2.00	4.43	4.20	4.71	404	4.40	2.01	2.64	2.00	4.10	2.40	2.70	2.04	2.72	4.00	2.00	4.10	2.00	2.07	2.70	2.07	2.00	2.00	4.00	4.10	4.40	4.06	4.40
EUR/PLN	4,20	4,19	4,18	4,36	4,26	4,26	4,30	4,28	4,32	4,29	4,30	4,33	4,50	4,44	4,51	4,44	4,55	4,53	4,57	4,62	4,57	4,63	4,65	4,75	4,73	4,69	4,15	4,26	4,26	4,42	4,17	4,30	4,30	4,25	4,37	4,26	4,55	4,47	4,53	4,61	4,66	4,52	4,63	4,60	4,65	4,68	4,87	4,69
CZK/PLN	0,16	0,15	0,15	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,20	0,19
CAD/PLN	3,07	2,85	2,95	2,98	2,91	2,79	2,85	2,85	2,94	2,93	2,89	2,92	2,95	2,85	2,9	2,91	2,98	3,06	3,08	3,19	3,19	3,26	3,41	3,61	3,42	3,43	2,83	3,03	2,81	3,10	2,78	2,76	2,86	2,85	3,02	2,91	2,92	2,91	2,88	2,95	3,15	3,06	3,14	3,19	3,34	3,47	3,62	3,25
CAD/USD	0,97	0,90	0,78	0,76	0,77	0,77	0,75	0,75	0,76	0,76	0,75	0,74	0,72	0,75	0,77	0,75	0,79	0,81	0,80	0,79	0,83	0,79	0,78	0,77	0,74	0,77	0,94	0,86	0,72	0,74	0,80	0,73	0,74	0,76	0,76	0,77	0,70	0,73	0,74	0,78	0,79	0,81	0,79	0,79	0,80	0,77	0,73	0,74
USD/LTL	2,60	2,60	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	2,51	2,84	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd
EUR/LTL	3,45	3,45	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	3,45	3,45	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd	bd
USD/CZK	19,5	20,8	24,6	24,4	23,4	21,7	22,6	22,9	23,2	23,1	22,9	23,3	24,6	22,6	22,4	23,2	21,6		21,6	22,2	21,7	22,0	23,2			23,4	19,9	22,8	24,8	25,6	21,3	22,5	23,0	22,4	23,7	22,6	24,9	23,9	23,2	21,4	21,9	21,7	22,0	22,0	22,0	23,8	25,2	22,6
EUR/CZK	26,0		27,3	27,0	26,3	25,6	25,7	25,7	25,7	25,6	25,7	25,6	27,1	26,5	26,7	26,4	26,1	25,6	25,5	25,4	25,6	24,7	24,6	24,6	24,4	24,6	27,4	27,7	27,0	27,0	25,5	25,7	25,8	25,4	25,8	25,4	27,3	26,7	27,2	26,2	26,0	25,7	25,5	24,9	24,4	24,7	24,6	24,1

1) Na podstawie kursów ustalanych przez Narodowy Bank Polski (NBP), Czeski Bank Narodowy i Bank Litwy (w latach 2013-2014).

Konsumpcja paliw 1)

Kraje, tys. ton	I kw. 2013	II kw. 2013	III kw. 2013	IV kw. 2013	12 m-cy 2013	I kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	I kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015	N kw. 2015	12 m-cy 2015	I kw. 2016	II kw. 2016	III kw. 2016	IV kw. 2016	12 m-cy 2016	I kw. 2017	II kw. 2017	III kw. 2017	IV kw. 2017	12 m-cy 2017	l kw. 2018	II kw. 2018	II kw. 2018	IV kw. 1 2018	2 m-cy 2018	Ikw. I 2019 :	l kw. 2019	II kw. F 2019	V kw. 2019	12 m-cy 2019	l kw. 2020	II kw. 2020	II kw. 2020	IV kw. 2020	12 m-cy 2020	I kw. 2021	II kw. 2021	II kw. 2021	IV kw. 2021	12 m-cy 2021	1 kw. 2022	II kw. 2022	III kw. IV 2022 2	kw. 12 m-cy 2022 2022
Polska	3 271	3 692	3 986	3 710	14 659	3 322	3 684	3 932	3 703	14 641	3 519	3 929	4 146	3 928	15 522	3 712	4 094	4 814	4 709	17 329	4 559	5 110	5 486	5 215	20 370	4 845	5 376	5 703	5 446	21 370	4 985	5 606	5 955	5 623	22 169	5 065	4 871	5 884	5 449	21 269	4 982	5 685	6 372	6 006	23 045	5 659	5 879	6 082	5 909 23 529
Benzyny	807	936	986	904	3 633	812	942	975	924	3 653	841	971	994	956	3 762	889	1 021	1 098	1 020	4 028	963	1 111	1 170	1 102	4 346	1 018	1 151	1 207	1 145	4 521	1 045	1 215	1 277	1 199	4 736	1 039	968	1 284	1 099	4 390	1 003	1 222	1 378	1 227	4 830	1 192	1 352	1 324	1 311 5 179
ON	2 464	2 7 5 6	3 000	2 806	11 026	2 510	2742	2 957	2 779	10 988	2 678	2 958	3 152	2 972	11 760	2 823	3 073	3 716	3 689	13 301	3 596	3 999	4 316	4 113	16 024	3 827	4 225	4 496	4 301	16 849	3 940	4 391	4 678	4 424	17 433	4 026	3 903	4 600	4 350	16 879	3 979	4 463	4 994	4 779	18 215	4 467	4 527	4 758	4 597 18 349
Litwa	251	351	381	320	1 303	303	373	413	378	1 467	315	402	412	363	1 493	323	478	471	374	1 645	361	444	476	468	1 749	392	516	540	454	1 902	408	522	543	498	1 971	418	499	577	476	1 970	401	538	596	512	2 047	426	502	537	500 1 966
Benzyny	44	56	58	50	208	46	50	57	52	205	44	54	59	48	205	45	58	58	54	215	47	55	60	53	214	51	62	65	56	234	50	66	70	61	247	51	68	79	57	254	45	64	81	67	257	60	74	79	67 280
ON	207	295	324	270	1 095	257	323	355	326	1 261	271	348	353	315	1 287	278	420	413	319	1 430	315	389	416	414	1 534	342	454	474	398	1 669	359	456	474	436	1 724	368	431	498	419	1 715	355	474	515	446	1 790	366	428	458	434 1 686
Czechy	1 252	1 442	1 519	1 495	5 708	1 310	1 492	1 593	1 512	5 907	1 380	1 548	1 649	1 540	6 117	1 395	1 617	1 715	1 611	6 3 3 8	1 433	1 653	1 744	1 668	6 498	1 475	1 697	1 712	1 675	6 559	1 512	1 705	1 757	1 667	6 641	1 464	1 487	1 766	1 540	6 257	1 365	1 647	1 887	1 729	6 628	1 599	1 683	1 730	1 693 6 705
Benzyny	352	405	414	399	1 570	350	411	418	391	1 570	352	413	419	392	1 576	354	418	432	401	1 605	352	416	434	399	1 601	352	430	420	403	1 605	358	428	429	401	1 616	342	350	446	330	1 468	274	384	460	398	1 516	360	409	421	399 1 589
ON	900	1 037	1 105	1 096	4 138	960	1 081	1 175	1 121	4 337	1 028	1 135	1 230	1 148	4 541	1 041	1 199	1 283	1 210	4 733	1 081	1 237	1 310	1 269	4 897	1 123	1 267	1 292	1 272	4 954	1 154	1 277	1 328	1 266	5 025	1 122	1 137	1 320	1 210	4 789	1 091	1 263	1 427	1 331	5 112	1 239	1 274	1 309	1 294 5 116
Niemcy	11 958	13 563	14 186	13 595	53 302	12 675	13 536	14 119	13 784	54 114	12 487	13 717	14 589	14 190	54 982	12 944	14 217	14 794	14 184	56 139	13 600	14 501	14 707	14 191	56 999	12 903	14 145	14 398	13 866	55 312	13 132	14 147	14 545	13 991	55 814	12 997	11 621	13 915	12 849	51 381	10 850	12 890	14 258	13 729	51 726	12 239	12 582	13 902	13 222 51 946
Benzyny	4 191	4 743	4 892	4 627	18 451	4 344	4 684	4 825	4 674	18 527	4 170	4 648	4 792	4 615	18 226	4 249	4 646	4 778	4 565	18 238	4 378	4 691	4 734	4 492	18 296	4 167	4 633	4 623	4 414	17 837	4 106	4 590	4 752	4 518	17 966	4 108	3 562	4 572	3 976	16 218	3 463	4 068	4 639	4 345	16 515	3 896	4 264	4 648	4 263 17 072
ON	7.767	8 821	9 295	8 968	34 851	8 332	8 852	9 294	9 110	35 587	8 3 1 7	9 069	9 797	9 574	36 756	8 695	9 571	10 016	9 619	37 901	9 222	9 809	9 973	9 699	38 703	8 737	9 511	9 775	9 452	37 475	9 025	9 557	9 793	9 473	37 848	8 889	8 059	9 342	8 873	35 163	7 386	8 822	9 6 1 9	9 384	35 211	8 342	8 318	9 254	8 959 34 874
1) Szacunki włas	one onracowane i	na hazie dos	stenovch dan	vch Anencii I	Rynku Enernii	S.A. Litews	kiego Urzer	tu Statystyra	znego Cze	skiego Urze	ndu Statustvi	zpego i Nier	mieckiego St	owarzyszeni	a Przemusi	i Naftowego																																	



Wybrane dane finansowe



Kluczowe dane finansowe

Kluczowe dane finansowe [min PLN]	l kw. 2019*	II kw. 2019*	III kw. 2019*	IV kw. 2019*	12 m-cy 2019*	l kw. 2020*	II kw. 2020	III kw. 2020	IV kw. 2020	12 m-cy 2020	l kw. 2021	II kw. 2021	III kw. 2021	IV kw. 2021	12 m-cy 2021	l kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	12 m-cy 2022
Przychody ze sprzedaży	25 246	29 228	29 229	27 500	111 203	22 077	17 010	23 918	23 175	86 180	24 562	29 423	36 442	40 914	131 341	45 447	57 804	72 996	102 262	278 509
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO) przed odpisem aktualizującym**, ***, w tym:	2 014	2 732	3 167	1 259	9 172	1 607	6 075	1 970	2 778	12 430	2 425	3 171	4 299	4 259	14 154	2 786	8 204	17 503	24 256	52 749
Rafineria	499	851	1 167	266	2 783	(353)	614	(370)	98	(11)	22	282	1 198	2 112	3 614	900	4 656	7 998	10 907	24 461
Petrochemia	708	708	721	177	2 314	766	251	502	790	2 309	872	1 021	1 013	1 389	4 295	451	1 643	698	583	3 375
Energetyka	242	432	514	382	1 570	488	4 821	1 022	1 371	7 702	1 259	1 215	1 042	164	3 680	1 004	1 176	1 607	364	4 151
Detal Wydobycie	676 94	859 83	925 85	585 33	3 045 295	706 219	726 10	1 035 44	765 49	3 232 322	548 14	828 60	948 130	573 183	2 897 387	585 162	697 336	856 841	665 6 300	2 803 7 639
vy voodvale Gaz	34	- 03	- 00	33	293	219	10	***	49	322	14	- 00	130	103	301	102	330	041	(2 197)	(2 197)
Funkcje Korporacyjne ¹ Wyłaczenia	(205)	(201)	(245)	(184)	(835)	(219)	(347)	(263)	(295)	(1 124)	(290)	(235)	(32)	(162)	(719)	(316)	(304)	5 508	7 640	12 528
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)***, w tym:	2 004	2 715	3 094	1 180	8 993	1 103	5 929	1 978	1 829	10 839	2 421	3 086	4 296	5 162	14 965	2 759	5 344	17 450	23 809	49 362
Rafineria	499	850	1 167	266	2 782	(357)	610	(368)	(7)	(122)	20	263	1 195	2 126	3 604	875	1 845	7 995	10 784	21 499
Petrochemia	701	703	712	149	2 265	766	251	501	781	2 299	872	1 021	1 013	1 419	4 325	451	1 643	698	572	3 364
Energetyka Detal	238 678	432 855	514 924	379 604	1 563 3 061	488 702	4 819 719	1 021 1 033	1 369 739	7 697 3 193	1 259 546	1 153 824	1 044	147 534	3 603 2 850	1 004	1 161 695	1 600 855	362 655	4 127 2 788
Wydobycie	93	82	23	(34)	164	(277)	(123)	54	(754)	(1 100)	14	60	130	1 101	1 305	162	304	801	6 050	7 317
Gaz	-	-		(04)		(2.77)	(120)		(104)	(1 100)		-					-	-	(2 241)	(2 241)
Funkcje Korporacyjne ¹ Wyłaczenia	(205)	(207)	(246)	(184)	(842)	(219)	(347)	(263)	(299)	(1 128)	(290)	(235)	(32)	(165)	(722)	(316)	(304)	5 506	7 633	12 519
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)***, w tym:	2 004	2 715	3 094	1 180	8 993	1 103	5 929	1 978	1 829	10 839	2 421	3 086	4 296	5 162	14 965	2 759	5 344	17 450	23 809	49 362
PKN ORLEN S.A.	1 148	1 907	2 052	857	5 964	1 849	868	1 171	1 638	5 526	816	1 633	2 100	2 064	6 613	(614)	2 914	10 449	18 046	30 795
Grupa Unipetrol	145	297	416	78	936	(100)	97	(94)	(5)	(102)	145	282	424	267	1 118	207	1 694	2 109	1 663	5 673
Grupa ORLEN Lietuva Energa	206	43	177	(6)	420	(753)	348	(158)	2	(561)	66	(66)	128	186	314	590	(1 114)	555	780	811
Pozostale	505	468	449	251	1 673	107	260 4.356	484 575	516 (322)	1 260 4 716	790 604	735 502	719 925	461 2 184	2 705 4 215	1 107 1 469	941 909	1 085 3 252	(456) 3.776	2 677 9 406
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej powiększona o amortyzację (EBITDA)***	1 829	2 932	2 700	1 401	8 862	(969)	5 463	2 245	1 726	8 465	3 563	4 049	5 186	6 413	19 211	4 933	6 665	16 897	21 960	50 455
Amortyzacja, w tym:	833	846	893	925	3 497	935	1 128	1 188	1 306	4 557	1 311	1 294	1 328	1 408	5 341	1 400	1 447	1 518	2 529	6 894
Rafineria	273	285	282	295	1 135	280	290	285	332	1 187	329	332	338	368	1 367	366	367	405	445	1 583
Petrochemia	193	198	205	213	809	227	231	224	232	914	249	233	241	306	1 029	269	273	274	288	1 104
Energetyka	105	106	108	117	436	117	297	377	389	1 180	395	380	398	415	1 588	410	418	412	506	1 746
Detail	157 70	153 66	158 100	162	630 319	167 94	184	176	193 106	720 350	206 75	199	203	197	805 260	206	210	214	236 654	866 961
Wydobycie Gaz	70	66	100	83	319	94	78	72	106	350	/5	82	80	23	260	70	105	132	654 308	961 308
Gaz Funkcje Korporacyjne ¹	35	38	40	- 55	168	50	48	54	54	206	57	68	68	99	292	79	74	81	92	308
Zvsk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO (EBIT LIFO)***, w tym:	1 171	1 869	2 201	255	5 496	168	4 801	790	523	6 282	1 110	1 792	2 968	3 754	9 624	1 359	3 897	15 932	21 280	42 468
Paginaria	226	565	885	(29)	1 647	(637)	320	(653)	(339)	(1 309)	(309)	(69)	857	1 758	2 237	509	1 478	7 590	10.339	19 916
Petrochemia	508	505	507	(64)	1 456	539	20	277	549	1 385	623	788	772	1 113	3 296	182	1 370	424	284	2 260
Energetyka	133	326	406	262	1 127	371	4 522	644	980	6 5 1 7	864	773	646	(268)	2 015	594	743	1 188	(144)	2 381
Detal	521	702	766	442	2 431	535	535	857	546	2 473	340	625	743	337	2 045	377	485	641	419	1 922
Wydobycie Gaz	23	16	(77)	(117)	(155)	(371)	(201)	(18)	(860)	(1 450)	(61)	(22)	50	1 078	1 045	92	199	669	5 396 (2 549)	6 356 (2 549)
	(240)	(245)	(286)	(239)	(1 010)	(269)	(395)	(317)	(252)	(1 334)	(347)	(303)	(100)	(264)	(1 014)	(205)	(378)	5 425	7 541	12 193
Funkcie Korooracvine 1 Wyłaczenia	(240)	(245)	(286)	(239)	(1 010)	(269)	(395)	(317)	(353)	(1 334)	(347)	(303)	(100)	(264)	(1 014)	(395)	(378)	5 425	/ 541 (6)	(11)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej (EBIT)***	996	2 086	1 807	476	5 365	(1 904)	4 335	1 057	420	3 908	2 252	2 755	3 858	5 005	13 870	3 533	5 218	15 379	19 431	43 561
Zysk/(Strata) netto	849	1 601	1 266	582	4 298	(2 245)	4 368	677	25	2 825	1 872	2 244	2 928	4 144	11 188	2 845	3 683	12 650	16 280	35 458
Zysk/(Strata) akcjonariuszy Jednostki Dominującej	849	1 602	1 266	583	4 300	(2 244)	4 350	651	(2)	2 755	1 845	2 227	2 909	4 141	11 122	2 770	3 612	12 578	16 371	35 331
Aktywa razem	68 983	70 770	71 551	71 202	71 202	68 361	82 508	82 227	84 048	84 048	92 120	95 964	101 341	106 754	106 754	123 006	122 140	168 839	272 747	272 747
Kapital wlasny	36 425	36 641	38 227	38 607	38 607	36 332	41 897	42 264	42 389	42 389	44 395	45 420	48 317	52 578	52 578	55 561	58 108	86 958	138 859	138 859
<u>Diug netto</u>	5 051	2 417	1 969	2 448	2 448	4 181	10 870	11 864	13 120	13 120	13 468	11 534	11 369	12 275	12 275	15 588	11 627	4 870	(2 293)	(2 293)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 191	3 494	3 431	1 203	9 319	530	3 342	2 114	1 261	7 247	3 858	5 117	4 286	34	13 295	1 803	8 952	8 978	13 171	32 904
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(666)	(675)	(1 032)	(1 621)	(3 994)	(1 527)	(2 569)	(2 326)	(2 073)	(8 495)	(3 746)	(2 879)	(2 204)	(910)	(9 739)	(4 655)	(4 581)	(467)	7 805	(1 898)
Zwiększenie aktywów trwałych ****	749	994	1 319	2 395	5 457	1 244	2 184	2 031	3 533	8 992	1 773	2 395	2 481	3 241	9 890	3 044	3 224	4 518	8 836	19 622
Zwrot z zaangażowanego kapitalu (ROACE) [%] ²	12,7	12,3	11,2	11,1	11,1	6,3	10,5	8,3	9,1	9,1	14,2	11,0	14,7	17,9	17,9	18,7	24,6	35,4	43,8	43,8
Zwrot z zaangażowanego kapitału wg LIFO (ROACE LIFO) [%] 3	11,6	12,6	13,6	11,3	11,3	10,3	15,6	11,9	13,1	13,1	12,9	7,7	10,6	12,1	12,1	11,8	17,5	30,7	42,8	42,8
Dźwignia finansowa netto [%] 4	13,9	6,6	5,2	6,3	6,3	11,5	25,9	28,1	31,0	31,0	30,3	25,4	23,5	23,3	23,3	28,1	20,0	5,6	(1,7)	(1,7)
Dług netto/Wynik z działalności operacyjnej wg LIFO powiększony o amortyzację z ostatnich czterech kwartalów (EBITDA LIFO) ⁶	N/D ⁵	0,28	N/D ⁵	0,28	0,28	N/D ⁵	0,83	N/D ⁵	1,02	1,02	N/D ⁵	1,07	N/D ⁵	0,80	0,80	N/D ⁵	0,54	N/D ⁵	(0,08)	(0,08)
Dług netto/Wynik z działalności operacyjnej powiększony o amortyzację z ostatnich czterech kwartałów (EBITDA) 7	N/D ⁵	0,27	N/D ⁵	0,27	0,27	N/D ⁵	1,08	N/D ⁵	1,27	1,27	N/D ⁵	0,87	N/D ⁵	0,62	0,62	N/D ⁵	0,42	N/D ⁵	(0,08)	(0,08)
Zysk/(Strata) netto akcjonariuszy Jednostki Dominującej na jedną akcję (EPS) [PLN/akcję]	1,98	3,75	2,96	1,36	10,05	(5,25)	10,17	1,52	0,00	6,44	4,31	5,21	6,80	9,68	26,00	6,48	8,44	20,08	14,10	30,43
Wpływ wyceny zapasów wg LIFO [min Pl N]	I kw. 2019	II kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	12 m-cy 2019	l kw. 2020	II kw.	III kw. 2020	IV kw. 2020	12 m-cy 2020	l kw. 2021	II kw. 2021	III kw.	IV kw.	12 m-cy 2021	l kw. 2022	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy 2022
Wpływ wyceny zapasów wg LIFO na poziom EBITDA, w tym:	(175)	217	(394)	221	(131)	(2 072)	(466)	267	(103)	(2 374)	1 142	963	890	1 251	4 246	2 174	1 321	(553)	(1 849)	1 093
PKN ORLEN S.A.	(134)	165	(331)	154	(146)	(1 937)	(161)	19	26	(2 053)	820	734	771	998	3 323	1 647	953	232	(1 149)	1 683
Grupa Unipetrol	15	(21)	(44)	52	2	(158)	(119)	124	(54)	(207)	235	144	75	184	638	445	66	(428)	(354)	(271)
Grupa ORLEN Lietuva	(59)	68	(12)	10	7	57	(187)	117	(86)	(99)	64	59	47	67	237	46	261	(335)	(303)	(331)
Pozostale	3	5	(7)	5	6	(34)	1	7	11	(15)	23	26	(3)	2	48	36	41	(22)	(43)	12

^{*)} Segment rafineria, petrochemia i energetyka: dane przekształcone.

⁾ Segment rainera, petrocromma i energetyra, care przesszacione.

**Odpisy aktualizajewa wortość aktywo trwajsch jele w:
III kwartale 2019 roku w wysokciść (0,1) mld PLN dotyczące głównie działalności poszukiwawczej Grupy ORLEN Upstream w Polsce.
I Ikwartale 2019 roku w wysokciść (0,1) mld PLN dotyczące głównie działalności poszukiwawczej Grupy ORLEN Upstream w Polsce.
I Ikwartale 2020 roku w wysokciść (0,2) mld PLN dotyczące głównie aktywów Grupy ORLEN Upstream.
I Ikwartale 2020 roku w wysokciść (0,2) mld PLN dotyczące głównie aktywów Grupy ORLEN Upstream.
IV kwartale 2020 roku w wysokciść (0,2) mld PLN dotyczące głównie aktywów Grupy ORLEN Upstream.
IV kwartale 2021 roku w wysokciść (0,3) mld PLN dotyczące głównie aktywów Grupy ORLEN Upstream.
I Ikwartale 2022 roku w wysokciść (0,3) mld PLN dotyczące głównie aktywów FNN ORLEN orac Grupy ORLEN Lietuva.

**I kwartale 2022 roku w wysokciść (2,2) mld PLN dotyczące głównie aktywów FNN ORLEN orac Grupy ORLEN Lietuva.

^{***)} W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 roku oraz w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2020 roku z uwzględnieniem rozpoznania zysku z tytułu okazyjnego nabycia 80% akcji Grupy ENERGA w wysokości 4 062 min FLN. W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2022 roku z uwzględnieniem rozpoznania zysku z tytułu okazyjnego nabycia Grupy LOTOS w wysokości 5 322 min FLN. W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2022 roku z uwzględnieniem rozpoznania zysku z tytułu okazyjnego nabycia Grupy LOTOS w wysokości 5 322 min FLN. W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2022 roku z uwzględnieniem rozpoznania zysku z tytułu okazyjnego nabycia Grupy LOTOS w wysokości 5 322 min FLN. W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2022 roku z uwzględnieniem rozpoznania zysku z tytułu okazyjnego nabycia Grupy LOTOS w wysokości 4 062 min FLN. W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2022 roku z uwzględnieniem rozpoznania zysku z tytułu okazyjnego nabycia Grupy LOTOS w wysokości 4 062 min FLN. W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2022 roku z uwzględnieniem rozpoznania zysku z tytułu okazyjnego nabycia Grupy LOTOS w wysokości 4 062 min FLN. W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2022 roku z uwzględnieniem rozpoznania zysku z tytułu okazyjnego nabycia Grupy LOTOS w wysokości 4 062 min FLN. W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2022 roku z uwzględnieniem rozpoznania zysku z tytułu okazyjnego nabycia Grupy LOTOS w wysokości 4 062 min FLN. W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2022 roku z uwzględnieniem rozpoznania zysku z tytułu okazyjnego nabycia Grupy LOTOS w wysokości 4 pokazyjnego nabycia COTOS w pokazyjnego nabycia Grupy LOTOS w wysokości 4 pokazyjnego nabyci

LOTOS w wysokości 5 923 min PLN.
""J Zgodnic z MSSF 16 Lessing w pozycji zwiększenie aktywów trwałych ujęto wartość praw do użytkowania - w celu zachowania spójności zaktualizowano również dane za I kwartal 2019.

1) Zawiera Funkcje Korporacyjne spółek Grupy ORLEN craz spólik nieujęte w powyższych segmentach.

2) ROACE - 2936 koperacyjny z okasaniu rozeroch kowania byce podostkowaniu przed odpienam Adualizującym wartość aktywów trwałych / średni kapital zaangażowany (kapital własny + dług netto) z ostatnich czterech kwartalów.

3) ROACE - 2936 koperacyjny z okasaniu rozeroch zwartacym wy Lurz po upousowaniu przed odpienam odp

EBITDA LIFO

EDITOR EILO																																								
Wyszczególnienie, min PLN	l kw. 2019*	I kw. 2019 przed odpisem'''	II kw. 2019*	II kw. 2019 przed odpisem**	III kw. 2019*	II kw. 2019 przed odpisem","	IV kw. 2019*	IV kw. 2019 przed odpisem*,**	12 m-cy 2019*	12 m-cy 2019 przed odpisem","	1kw. 2020*	1 kw. 2020 przed odpisem*,**	II kw. 2020	II kw. 2020 przed odpisem**	II kw. 2020	II kw. 2020 przed odpisem**	IV kw. 2020	IV kw. 2020 przed odpisem**	12 m-cy 2020	12 m-cy 2020 przed odpisem**	1kw. 2021	Ikw. 2021 przed odpisem**	II kw. 2021	II kw. 2021 przed odpisem**	III kw. 2021	III kw. 2021 przed odpisem**	IV kw. 2021	IV kw. 2021 przed odpisem**	12 m-cy 2021	12 m-cy 2021 przed odpisem**	l kw. 2022	I kw. 2022 przed odpisem**	II kw. 2022	II kw. 2022 przed odpisem**		II kw. 2022 przed odpisem**	IV kw. 2022	IV kw. 2022 przed odpisem**		12 m-cy 2022 przed odpisem**
Rafineria efekt LIFO (Rafineria)	499 (194)	(194)	228	228	1 167 (362)	(362)	183	183	(145)	(145)	(1 946)	(353) (1 946)	(526)	614 (526)	270	270	(78)	(78	(2 280)	(11) (2 280)	1 074	22 1 074	263 923	282 923	860	860	2 126 1 195	2 112 1 195	4 052	3 614 4 052	875 2 079	2 079	1 331	1 331	(479)	7 998 (479)	10 784 (1 835)	10 907 (1 835)	21 499 1 096	24 461 1 096
Petrochemia efekt LIFO (Petrochemia)	701	708	703	708	712 (32)	721	149	177	2 265	2 314	766 (126)	766	251	251	501	502		79	2 299	2 309	872 68	872 68	1 021	1 021	1 013	1 013	1 419	1 389	4 325	4 295 194	451 95	451 95	1 643	1 643	698 (74)	698 (74)	572 (14)	583	3 364	3 375
Energetyka	238 678		432	432 859	514	514 925				1 570 3 045	488 702	488 706	4 819 719	4 821	1 021	1 022	1 369	1 37	7 697	7 702 3 232	1 259	1 259	1 153	1 215	1 044	1 042	147	164 573	3 603 2 850	3 680 2 897	1 004	1 004	1 161	1 176	1 600	1 607	362 655	364 665	4 127	4 151 2 803
Wydobycie	93		855	83	23	925	(34)	32		295	(277)	219	(123)	10	1 033	1 035		4	(1 100)	3 232	14	14	824 60	60	1 130		1 101	183	1 305	387	162	162	304	336	801	841	6 050	6 300	7 317	7 639
Gaz Funkcie korporacyjne	(205)	(205)	(207)	(201)	(246)	(245)	(184	. (184)	(842)	(835)	(219)	(219)	(347)	(347)	(263)	(263)	(299)	(295	. (1 128)	(1 124)	(290)	(290)	(235)	(235)	(32)	(32)	(165)	(162)	(722)	(719)	(316)	(316)	(304)	(304)	5 506	5 508	(2 241) 7 633	(2 197) 7 640	(2 241) 12 519	(2 197) 12 528 (11)
Wyłączenia EBITDA LIFO	2 004	2 014	2 715	2 732	3 094	3 167	1 180	1 259	8993	9 172	1 103	1 607	5 929	6.075	1978	1 970	1829	277	10.839	12 430	2 421	2 425	2.096	3 171	4 200	4 200	5 162	4 259	14 965	14 154	2 759	2 786	5344	0 8 204	(5) 17 450	(5) 17 503	(6) 23.809	(6) 24 256	(11) 49 362	
EBITDA LIFO	2 004	2014	2/15	2 / 32	3 094	3 16/	1 180	1 200	8 993	91/2	1 103	1 607	5 929	60/5	19/8	1970	1 829	211	10 839	12 430	2 421	2 425	3 086	31/1	4 296	4 299	5 162	4 259	14 965	14 104	2 / 59	278	5 344	8 204	17 450	17 503	23 809	24 256	49 362	52 / 49
Amortyzacja																																								
Wyszczególnienie, min PLN	l kw. 2019*	l kw. 2019 przed odpisem	II kw. 2019*	Il kw. 2019 przed odpisem**	II kw. 2019*	II kw. 2019 przed odpisem","	IV kw. 2019*	IV kw. 2019 przed odpisem*,**	12 m-cy 2019*	12 m-cy 2019 przed odpisem*,**	1 kw. 2020*	I kw. 2020 przed odpisem*,**	II kw. 2020	II kw. 2020 przed odpisem**	III kw. 2020	II kw. 2020 przed odpisem**	IV kw. 2020	IV kw. 2020 przed odpisem**	12 m-cy 2020	12 m-cy 2020 przed odpisem**	l kw. 2021	I kw. 2021 przed odpisem**	II kw. 2021	II kw. 2021 przed odpisem**	III kw. 2021	III kw. 2021 przed odpisem**	IV kw. 2021	IV kw. 2021 przed odpisem**	12 m-cy 2021	12 m-cy 2021 przed odpisem**	l kw. 2022	I kw. 2022 przed odpisem**	II kw. 2022	Il kw. 2022 przed odpisem**	III kw. 2022	II kw. 2022 przed odpisem**	۰	IV kw. 2022 przed odpisem**		12 m-cy 2022 przed odpisem**
Rafineria Petrochemia	273	273 193		285 198	282 205	282 205	296	5 294 3 213	1 135	1 134	280 227	280 227	290 231	290 231		285 224	332	33 23	1 187	1 187 914	329 249	329 249	332 233	332		338	368	368 306	1 367	1 367	366 269	366 269	367 273	367 273	405 274	405 274	445 288	445 288	1 583	1 583 1 104
Eneroetvka Detal	105 157	105		106	108	108			3 436	437	117	117	297 184	297		377 176	389	38 19	1 180			395 206	380	380 199	398		415	415 197	1 588 805	1 588	410 206	410 206	418	418 210		412 214	506 236	506 236	1 746	1 746
Wydobycie	70		66	66	100	100	83	83	3 319	319	94	94	78	78	72	72	106	10		350	75	75	82	82	80	80	23	23	260	260	70	70	105	105	132	132	654	654	961	866 961
Gaz Funkcje korporacyjne	35	35	38	38	40	40	55	55	168	168	50	50	48	48	54	54	54	5	206	206	57	57	68	68	68	68	99	99	292	292	79	79	74	74	81	81	308 92	308 92	308 326	308 326
Amortyzacia	833	833	846	846	893	893	92	925	3 497	3 497	935	935	1 128	1 128	1 188	1 188	1 306	1 30	4 557	4 557	1 311	1 311	1 294	1 294	1 328	1 328	1 408	1 408	5 341	5 341	1 400	1 400	1 447	1 447	1 518	1 518	2 529	2 529	6 894	6 894
EBIT LIFO																																								
Wyszczególnienie, min PLN Rafineria efekt LIFO (Rafineria) Petrochernia	1 kw. 2019* 226 (194) 508	(194) 515	228 505	228 510	(362) 507	(362) 516	183	183	(145) 1 456	(145) 1 505	(1 946) 539	1 kw. 2020 przed odpisem","" (633) (1 946) 539	(526) 20	II kw. 2020 przed odpisem** 324 (526) 20	270 277	270 278	(78)	(78 55	(2 280) 3 1 385	(2 280) 1 395	1kw. 2021 (309) 1 074 623	1 kw. 2021 przed odpisem** (307) 1 074 623	II kw. 2021 (69) 923 788	923 788	860	860	IV kw. 2021 1 758 1 195 1 113	IV kw. 2021 przed odpisem** 1 744 1 195 1 083	4 052 3 296	12 m-cy 2021 przed odpisem** 2 247 4 052 3 266	1 kw. 2022 509 2 079 182	I kw. 2022 przed odpisem** 534 2 079 182	1 331	1 331 1 370	7 590 (479) 424	II kw. 2022 przed odpisem** 7 593 (479) 424	(1 835) 284	IV kw. 2022 przed sdpisem** 10 462 (1 835) 295	19 916 1 096 2 260	12 m-cy 2022 przed odpisem** 22 878 1 096 2 271
efekt LIFO (Petrochemia) Energetyka	19 133			(11)	(32) 406	(32) 406	36			14	(126) 371	(126) 371	60 4 522	60 4 524		(3) 645		(25 98		(94) 6 522	68 864	68 864	40 773	40 835		30 644	56 (268)	56 (251)	194 2 015	194 2 092	95 594	95 594	(10) 743	(10) 758	(74) 1 188	(74) 1 195	(14) (144)	(14)	(3) 2 381	(3) 2 405
Detal Wydobycie	521 23	519				767 (15)			3 2 431		535 (371)	539 125		542 (68)		859 (28)	546	57	2 473	2 512	340 (61)	342 (61)	625 (22)	629 (22)		745 50	337 1 078	376 160	2 045 1 045	2 092 127	377 92		485 199	487 231	641 669	642 709	419 5 396	429 5 646	1 922 6 356	1 937 6 678

Segment Rafineria

Wyszczególnienie,	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy
min PLN	2019*	2019*	2019*	2019*	2019*	2020*	2020	2020	2020	2020	2021*	2021*	2021	2021	2021	2022	2022	2022	2022	2022
Przychody ze sprzedaży	19 318	22 476	22 197	21 525	85 516	15 051	9 472	14 105	13 382	52 010	14 569	18 083	24 231	28 661	85 544	31 115	42 282	56 247	57 784	187 428
Sprzedaż zewnętrzna	12 633	14 859	14 840	14 185	56 517	9 709	6 276	9 163	8 942	34 090	9 365	12 493	16 156	18 953	56 967	19 780	27 080	40 949	43 668	131 477
Sprzedaż między segmentami	6 685	7 617	7 357	7 340	28 999	5 342	3 196	4 942	4 440	17 920	5 204	5 590	8 075	9 708	28 577	11 335	15 202	15 298	14 116	55 951
Koszty operacyjne ogółem	(19 271)	(21 753)	(21 536)	(21 081)	(83 641)	(18 755)	(9 380)	(14 472)	(13 621)	(56 228)	(13 677)	(17 143)	(22 498)	(26 214)	(79 532)	(26 715)	(34 552)	(49 653)	(48 709)	(159 629)
Pozostałe przychody operacyjne	79	149	170	288	663	2 883	298	560	700	4 443	1 052	372	507	1 213	3 144	338	213	654	273	1 016
Pozostałe koszty operacyjne	(93)	(73)	(307)	(578)	(1 028)	(1 764)	(596)	(576)	(875)	(3 813)	(1 178)	(458)	(520)	(702)	(2 858)	(2 148)	(5 137)	(142)	(847)	(7 812)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	(14)	76	(137)	(290)	(365)	1 119	(298)	(16)	(175)	630	(126)	(86)	(13)	511	286	(1 810)	(4 924)	512	(574)	(6 796)
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych	(1)	(6)	(1)	0	(8)	2	1	(1)	(2)	0	(1)	0	(3)	(6)	(10)	(3)	2	1	(1)	(1)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	0	0	0	0	0	0	(1)	1	(1)	(1)	0	0	0	1	1	1	1	4	4	10
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację	499	851	1 167	266	2 783	(353)	614	(370)	98	(44)	22	282	1 198	2 112	3 614	900	4 656	7 998	10 907	24 461
(EBITDA LIFO) przed odpisami aktualizującymi	499	851	1 167	200	2 /83	(353)	614	(370)	98	(11)	22	282	1 198	2 112	3 614	900	4 636	7 998	10 907	24 461
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)	499	850	1 167	266	2 782	(357)	610	(368)	(7)	(122)	20	263	1 195	2 126	3 604	875	1 845	7 995	10 784	21 499
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	305	1 078	805	449	2 637	(2 303)	84	(98)	(85)	(2 402)	1 094	1 186	2 055	3 321	7 656	2 954	3 176	7 516	8 949	22 595
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO) przed odpisami aktualizującymi	226	566	885	(28)	1 649	(633)	324	(655)	(234)	(1 198)	(307)	(50)	860	1 744	2 247	534	4 289	7 593	10 462	22 878
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO)	226	565	885	(29)	1 647	(637)	320	(653)	(339)	(1 309)	(309)	(69)	857	1 758	2 237	509	1 478	7 590	10 339	19 916
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	32	793	523	154	1 502	(2 583)	(206)	(383)	(417)	(3 589)	765	854	1 717	2 953	6 289	2 588	2 809	7 111	8 504	21 012
Zwiększenie aktywów trwałych	226	440	371	684	1 721	479	782	728	1 185	3 174	374	497	682	823	2 376	761	986	992	1 594	4 333
Sprzedaż produktów (tys. ton)	6 438	6 811	7 289	7 015	27 553	5 696	5 222	6 441	6 201	23 560	5 049	5 797	6 747	6 796	24 389	5 912	5 915	8 933	9 698	30 458

^{*)} Dane przekształcone.

Segment Petrochemia

Wyszczególnienie,	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy
mln PLN	2019*	2019*	2019*	2019*	2019*	2020*	2020	2020	2020	2020	2021*	2021*	2021	2021	2021	2022	2022	2022	2022	2022
Przychody ze sprzedaży	4 130	4 239	3 984	3 397	15 750	3 787	2 320	3 144	3 389	12 640	3 777	3 393	5 177	5 916	18 263	7 633	8 938	7 170	6 433	30 174
Sprzedaż zewnętrzna	3 556	3 582	3 388	2 827	13 353	3 102	1 945	2 615	2 925	10 587	3 318	3 113	4 458	5 122	16 011	6 434	7 219	5 706	5 116	24 475
Sprzedaż między segmentami	574	657	596	570	2 397	685	375	529	464	2 053	459	280	719	794	2 252	1 199	1 719	1 464	1 317	5 699
Koszty operacyjne ogółem	(3 671)	(3 821)	(3 584)	(3 452)	(14 528)	(3 440)	(2 322)	(2 956)	(3 167)	(11 885)	(3 425)	(3 007)	(4 702)	(5 564)	(16 698)	(6 952)	(7 789)	(6 858)	(6 311)	(27 910)
Pozostałe przychody operacyjne	35	44	54	49	182	56	27	59	295	435	281	362	246	777	1 666	237	127	91	176	631
Pozostałe koszty operacyjne	(11)	(6)	(13)	(38)	(68)	(2)	0	(8)	(34)	(42)	(23)	(14)	(8)	(82)	(127)	(749)	(4)	(71)	(29)	(853)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	24	38	41	11	114	54	27	51	261	393	258	348	238	695	1 539	(512)	123	20	147	(222)
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych	0	0	(1)	(1)	(2)	0	0	1	(1)	0	0	(1)	(1)	0	(2)	1	0	(1)	(4)	(4)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	44	38	35	19	136	12	55	34	42	143	81	95	90	122	388	107	88	19	5	219
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO) przed odpisami aktualizującymi	708	708	721	177	2 314	766	251	502	790	2 309	872	1 021	1 013	1 389	4 295	451	1 643	698	583	3 375
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)	701	703	712	149	2 265	766	251	501	781	2 299	872	1 021	1 013	1 419	4 325	451	1 643	698	572	3 364
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	720	692	680	187	2 279	640	311	498	756	2 205	940	1 061	1 043	1 475	4 519	546	1 633	624	558	3 361
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO) przed odpisami aktualizującymi	515	510	516	(36)	1 505	539	20	278	558	1 395	623	788	772	1 083	3 266	182	1 370	424	295	2 271
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO)	508	505	507	(64)	1 456	539	20	277	549	1 385	623	788	772	1 113	3 296	182	1 370	424	284	2 260
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	527	494	475	(26)	1 470	413	80	274	524	1 291	691	828	802	1 169	3 490	277	1 360	350	270	2 257
Zwiększenie aktywów trwałych	138	115	213	484	950	240	571	344	757	1 912	523	871	819	838	3 051	1 312	1 146	1 361	1 245	5 064
Sprzedaż produktów (tys. ton)	1 363	1 298	1 342	1 184	5 187	1 303	1 081	1 337	1 385	5 106	1 271	1 039	1 309	1 287	4 906	1 397	1 362	1 121	1 133	5 013

^{*)} Dane przekształcone.

Segment Energetyka

Wyszczególnienie,	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy
min PLN	2019*	2019*	2019*	2019*	2019*	2020*	2020*	2020	2020	2020	2021*	2021*	2021	2021	2021	2022	2022	2022	2022	2022
Przychody ze sprzedaży	1 155	1 263	1 245	1 310	4 973	1 372	3 095	4 306	4 689	13 462	4 795	4 425	4 703	5 590	19 513	7 097	7 851	9 100	10 610	34 658
Sprzedaż zewnętrzna	329	440	466	499	1 734	493	2 366	3 452	3 784	10 095	3 905	3 713	3 805	4 616	16 039	5 770	5 681	6 880	8 570	26 901
Sprzedaż między segmentami	826	823	779	811	3 239	879	729	854	905	3 367	890	712	898	974	3 474	1 327	2 170	2 220	2 040	7 757
Koszty operacyjne ogółem	(1 024)	(926)	(832)	(1 004)	(3 786)	(1 002)	(2 646)	(3 675)	(4 033)	(11 356)	(4 280)	(3 945)	(4 269)	(6 382)	(18 876)	(5 974)	(7 125)	(8 199)	(10 897)	(32 195)
Pozostałe przychody operacyjne**	7	7	6	(4)	16	2	4 099	55	448	4 604	377	329	269	663	1 638	244	160	620	335	1 359
Pozostałe koszty operacyjne	(6)	(18)	(12)	(40)	(76)	(2)	(15)	(35)	(120)	(172)	(44)	(95)	(51)	(224)	(414)	(787)	(145)	(334)	(102)	(1 368)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	1	(11)	(6)	(44)	(60)	0	4 084	20	328	4 432	333	234	218	439	1 224	(543)	15	286	233	(9)
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych	1	0	(1)	0	0	1	(11)	(8)	(9)	(27)	16	(53)	(15)	(17)	(69)	(20)	(12)	(10)	(95)	(137)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	0	112	9	102	223	34	14	11	5	64
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	040	400		000	4.570	400	4 004	4 000	4.074	7 702	4.050	4.045	4.040	404	0.000	4.004	1 176	4.007	004	4.454
przed odpisami aktualizującymi**	242	432	514	382	1 570	488	4 821	1 022	1 371	7 702	1 259	1 215	1 042	164	3 680	1 004	1176	1 607	364	4 151
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)**	238	432	514	379	1 563	488	4 819	1 021	1 369	7 697	1 259	1 153	1 044	147	3 603	1 004	1 161	1 600	362	4 127
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi**	137	326	406	264	1 133	371	4 524	645	982	6 522	864	835	644	(251)	2 092	594	758	1 195	(142)	2 405
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)**	133	326	406	262	1 127	371	4 522	644	980	6 517	864	773	646	(268)	2 015	594	743	1 188	(144)	2 381
Zwiększenie aktywów trwałych	30	69	89	130	318	46	421	506	749	1 722	485	690	572	869	2 616	435	736	1 468	1 704	4 343

^{*)} Dane przekształcone.

^{**)} W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 roku oraz w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2020 roku z uwzględnieniem rozpoznania zysku z tytułu okazyjnego nabycia 80% akcji Grupy ENERGA w wysokości 4 062 mln PLN.

Segment Detal

Wyszczególnienie, mln PLN	12 m-cy 2013 *	12 m-cy 2014	12 m-cy 2015	12 m-cy 2016	12 m-cy 2017	12 m-cy 2018	l kw. 2019	II kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	12 m-cy 2019	l kw. 2020	ll kw. 2020	III kw. 2020	IV kw. 2020	12 m-cy 2020	l kw. 2021	II kw. 2021	III kw. 2021	IV kw. 2021	12 m-cy 2021	l kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	12 m-cy 2022
Przychody ze sprzedaży	36 624	36 104	31 122	30 121	33 630	37 474	8 606	10 290	10 391	9 802	39 089	8 633	6 346	8 565	7 367	30 911	7 813	9 809	11 727	11 818	41 167	13 085	17 303	18 429	16 687	65 504
Sprzedaż zewnętrzna	36 462	35 913	31 052	29 841	33 350	37 339	8 544	10 189	10 382	9 795	38 910	8 609	6 308	8 552	7 368	30 837	7 799	9 785	11 696	11 802	41 082	13 052	17 261	18 386	16 630	65 329
Sprzedaż między segmentami	162	191	70	280	280	135	62	101	9	7	179	24	38	13	(1)	74	14	24	31	16	85	33	42	43	57	175
Koszty operacyjne ogółem	(35 695)	(35 015)	(29 934)	(28 681)	(31 986)	(35 139)	(8 085)	(9 578)	(9 612)	(9 370)	(36 645)	(8 085)	(5 797)	(7 707)	(6 750)	(28 339)	(7 471)	(9 180)	(10 985)	(11 443)	(39 079)	(12 689)	(16 818)	(17 776)	(16 252)	(63 535)
Pozostałe przychody operacyjne	90	182	50	87	105	114	17	38	7	105	167	10	25	10	78	123	18	14	14	74	120	12	13	9	68	102
Pozostałe koszty operacyjne	(102)	(186)	(67)	(125)	(133)	(141)	(15)	(46)	(18)	(94)	(173)	(23)	(37)	(10)	(148)	(218)	(20)	(14)	(11)	(113)	(158)	(30)	(13)	(20)	(80)	(143)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	(12)	(4)	(17)	(38)	(28)	(27)	2	(8)	(11)	11	(6)	(13)	(12)	0	(70)	(95)	(2)	0	3	(39)	(38)	(18)	0	(11)	(12)	(41)
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych	0	0	0	0	0	(2)	(2)	(2)	(2)	(1)	(7)	0	(2)	(1)	(1)	(4)	0	(4)	(2)	1	(5)	(1)	0	(1)	(4)	(6)
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA) przed odpisami aktualizującymi	1 268	1 416	1 539	1 801	2 049	2 781	676	859	925	585	3 045	706	726	1 035	765	3 232	548	828	948	573	2 897	585	697	856	665	2 803
Zysk operacyjny powiększony o amortyzację (EBITDA)	1 268	1 440	1 539	1 794	2 038	2 767	678	855	924	604	3 061	702	719	1 033	739	3 193	546	824	946	534	2 850	583	695	855	655	2 788
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi	917	1 061	1 171	1 409	1 627	2 320	519	706	767	423	2 415	539	542	859	572	2 512	342	629	745	376	2 092	379	487	642	429	1 937
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	917	1 085	1 171	1 402	1 616	2 306	521	702	766	442	2 431	535	535	857	546	2 473	340	625	743	337	2 045	377	485	641	419	1 922
Zwiększenie aktywów trwałych **	467	345	448	479	678	832	183	192	358	658	1 391	265	282	309	473	1 329	260	208	271	402	1 141	280	245	269	615	1 409
Sprzedaż produktów (tys. ton)	7 516	7 776	7 986	8 187	8 819	9 448	2 236	2 480	2 620	2 481	9 817	2 213	1 988	2 512	2 139	8 852	1 921	2 249	2 481	2 323	8 974	2 175	2 336	2 543	2 298	9 352

^{*)} Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.
**) Zgodnie z MSSF 16 Leasing w pozycji zwiększenie aktywów trwałych ujęto wartość praw do użytkowania - w celu zachowania spójności zaktualizowano również dane za I kwartał 2019.

Segment Wydobycie

Wyszczególnienie, mln PLN	12 m-cy 2013 *	12 m-cy 2014	12 m-cy 2015	12 m-cy 2016	12 m-cy 2017	12 m-cy 2018	l kw. 2019	II kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	12 m-cy 2019	l kw. 2020	II kw. 2020	III kw. 2020	IV kw. 2020	12 m-cy 2020	l kw. 2021	II kw. 2021	III kw. 2021	IV kw. 2021	12 m-cy 2021	l kw. 2022	ll kw. 2022	III kw. 2022		12 m-cy 2022
Przychody ze sprzedaży	17	298	215	442	515	605	163	141	134	170	608	145	94	117	127	483	151	184	210	253	798	290	416	940	6 823	8 469
Sprzedaż zewnętrzna	17	298	215	442	515	605	163	141	134	170	608	145	94	117	127	483	151	184	210	253	798	290	416	934	1 078	2 718
Sprzedaż między segmentami	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	5 745	5 751
Koszty operacyjne ogółem	(48)	(271)	(347)	(537)	(540)	(570)	(140)	(136)	(163)	(159)	(598)	(165)	(145)	(134)	(162)	(606)	(132)	(145)	(151)	(95)	(523)	(119)	(163)	(239)	(1 096)	(1 617)
Pozostałe przychody operacyjne	83	4	3	60	4	271	0	16	14	92	122	179	5	18	214	367	0	0	2	1 056	1 058	2	0	18	45	49
Pozostałe koszty operacyjne	(90)	(323)	(852)	(83)	(145)	(327)	0	(5)	(62)	(220)	(287)	(530)	(154)	(19)	(1 038)	(1 692)	(80)	(60)	(11)	(137)	(288)	(81)	(54)	(51)	(354)	(524)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	(7)	(319)	(849)	(23)	(141)	(56)	0	11	(48)	(128)	(165)	(351)	(149)	(1)	(824)	(1 325)	(80)	(60)	(9)	919	770	(79)	(54)	(33)	(309)	(475)
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych							0	0	0	0	0	0	(1)	0	(1)	(2)	0	(1)	0	1	0	0	0	0	(21)	(21)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	0	0	0	(1)	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	(1)	0
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA) przed odpisami aktualizującymi	(32)	152	44	255	293	305	94	83	85	33	295	219	10	44	49	322	14	60	130	183	387	162	336	841	6 300	7 639
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	(32)	(170)	(808)	182	153	287	93	82	23	(34)	164	(277)	(123)	54	(754)	(1 100)	14	60	130	1 101	1 305	162	304	801	6 050	7 317
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi	(38)	30	(129)	(46)	(25)	(3)	24	17	(15)	(50)	(24)	125	(68)	(28)	(57)	(28)	(61)	(22)	50	160	127	92	231	709	5 646	6 678
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	(38)	(292)	(981)	(119)	(165)	(21)	23	16	(77)	(117)	(155)	(371)	(201)	(18)	(860)	(1 450)	(61)	(22)	50	1 078	1 045	92	199	669	5 396	6 356
Zwiekszenie aktywów trwałych **	304	499	288	525	778	740	148	119	136	229	632	176	38	51	135	400	87	52	74	150	363	183	71	263	1 662	2 179
Sprzedaż produktów (tys. ton)	17	258	310	558	638	728	184	179	180	193	736	204	192	177	169	742	156	174	166	158	654	160	179	225	274	838

^{*)} Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

^{**)} Zgodnie z MSSF 16 Leasing w pozycji zwiększenie aktywów trwałych ujęto wartość praw do użytkowania.

Segment Gaz

Wyszczególnienie,	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy
min PLN	2022	2022	2022	2022	2022
Przychody ze sprzedaży	-	-	-	30 739	30 739
Sprzedaż zewnętrzna	-	-	-	26 975	26 975
Sprzedaż między segmentami	-	-	-	3 764	3 764
Koszty operacyjne ogółem	-	-	-	(33 151)	(33 151)
Pozostałe przychody operacyjne	-	-	-	1 691	1 691
Pozostałe koszty operacyjne	-	-	-	(1 669)	(1 669)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	-	-	-	22	22
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych	-	-	-	(149)	(149)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	-	-	-	(10)	(10)
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)		_		(2 197)	(2 197)
przed odpisami aktualizującymi				(2 107)	(2 137)
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	-	-	-	(2 241)	(2 241)
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi	-	-	-	(2 505)	(2 505)
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	-	-	-	(2 549)	(2 549)
Zwiększenie aktywów trwałych	-	-	-	1 809	1 809
Sprzedaż produktów (tys. ton)	-	-	-	191	191

Funkcje Korporacyjne

Wyszczególnienie, mln PLN	12 m-cy 2013 *	12 m-cy 2014	12 m-cy 2015	12 m-cy 2016	12 m-cy 2017	12 m-cy 2018	l kw. 2019	II kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	12 m-cy 2019	l kw. 2020	ll kw. 2020	III kw. 2020	IV kw. 2020	12 m-cy 2020	l kw. 2021	ll kw. 2021	III kw. 2021	IV kw. 2021	12 m-cy 2021	l kw. 2022	ll kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	12 m-cy 2022
Przychody ze sprzedaży	314	311	288	351	416	530	120	130	126	149	525	135	138	144	176	593	157	278	258	331	1 024	281	323	360	489	1 453
Sprzedaż zewnętrzna	71	72	82	68	74	99	21	17	19	24	81	19	21	19	29	88	24	135	117	168	444	121	147	141	225	634
Sprzedaż między segmentami	243	239	206	283	342	431	99	113	107	125	444	116	117	125	147	505	133	143	141	163	580	160	176	219	264	819
Koszty operacyjne ogółem	(1 078)	(1 007)	(971)	(1 072)	(1 132)	(1 327)	(333)	(361)	(375)	(453)	(1 522)	(432)	(414)	(377)	(489)	(1 712)	(480)	(556)	(497)	(638)	(2 171)	(628)	(670)	(715)	(971)	(2 984)
Pozostałe przychody operacyjne**	210	112	91	53	86	172	3	8	9	76	96	53	10	1	42	106	1	10	194	80	285	12	26	5 833	8 241	14 112
zysk z tytułu okazyjnego nabycia Grupy Kapitałowej LOTOS i PGNIG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 824	8 193	14 017
Pozostałe koszty operacyjne	(123)	(86)	(119)	(176)	(96)	(228)	(22)	(15)	(28)	(20)	(85)	(30)	(102)	(80)	(77)	(289)	(28)	(38)	(56)	(31)	(153)	(68)	(53)	(55)	(223)	(399)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	87	26	(28)	(123)	(10)	(56)	(19)	(7)	(19)	56	11	23	(92)	(79)	(35)	(183)	(27)	(28)	138	49	132	(56)	(27)	5 778	8 018	13 713
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych	0	0	0	0	0	(9)	(8)	(7)	(18)	9	(24)	5	(28)	(5)	(5)	(33)	3	3	0	(6)	0	8	(3)	1	5	11
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(1)	(1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	1	0	(1)	1	0	0
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA) przed odpisami aktualizującymi	(557)	(565)	(621)	(751)	(614)	(793)	(205)	(201)	(245)	(184)	(835)	(219)	(347)	(263)	(295)	(1 124)	(290)	(235)	(32)	(162)	(719)	(316)	(304)	5 508	7 640	12 528
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	(557)	(565)	(626)	(744)	(613)	(749)	(205)	(207)	(246)	(184)	(842)	(219)	(347)	(263)	(299)	(1 128)	(290)	(235)	(32)	(165)	(722)	(316)	(304)	5 506	7 633	12 519
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT) przed odpisami aktualizującymi	(678)	(671)	(706)	(851)	(727)	(906)	(240)	(239)	(285)	(239)	(1 003)	(269)	(395)	(317)	(349)	(1 330)	(347)	(303)	(100)	(261)	(1 011)	(395)	(378)	5 427	7 548	12 202
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	(678)	(671)	(711)	(844)	(726)	(862)	(240)	(245)	(286)	(239)	(1 010)	(269)	(395)	(317)	(353)	(1 334)	(347)	(303)	(100)	(264)	(1 014)	(395)	(378)	5 425	7 541	12 193
Zwiększenie aktywów trwałych ***	117	230	205	136	221	257	24	59	152	210	445	38	90	93	234	455	44	77	63	159	343	73	40	165	207	485

^{*&#}x27;) W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2022 roku z uwzględnieniem rozpoznania zysku z tytułu okazyjnego nabycia Grupy LOTOS w wysokości 5 923 mln PLN.
***) Zgodnie z MSSF 16 Leasing w pozycji zwiększenie aktywów trwałych ujęto wartość praw do użytkowania - w celu zachowania spójności zaktualizowano również dane za I kwartal 2019.

Skonsolidowane sprawozdanie z zysków lub strat i innych całkowitych dochodów

Wyszczególnienie, mln PLN	l kw. 2019	II kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	12 m-cy 2019	l kw. 2020	II kw. 2020*	III kw. 2020	IV kw. 2020	12 m-cy 2020	l kw. 2021*	II kw. 2021*	III kw. 2021*	IV kw. 2021	12 m-cy 2021	l kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	12 m-cy 2022
Przychody ze sprzedaży	25 246	29 228	29 229	27 500	111 203	22 077	17 010	23 918	23 175	86 180	24 562	29 423	36 442	40 914	131 341	45 447	57 804	72 996	102 262	278 509
przychody ze sprzedaży produktów i usług	21 239	24 349	24 566	22 855	93 009	17 922	12 509	18 071	17 678	66 180	18 570	22 845	29 004	32 996	103 415	36 535	46 981	61 485	86 421	231 422
przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	4 007	4 879	4 663	4 645	18 194	4 155	4 501	5 847	5 497	20 000	5 992	6 578	7 438	7 9 1 8	27 926	8 912	10 823	11 511	15 841	47 087
Koszt własny sprzedaży	(22 392)	(25 269)	(25 192)	(24 448)	(97 301)	(22 706)	(14 121)	(20 488)	(19 352)	(76 667)	(20 174)	(24 620)	(30 427)	(35 568)	(110 789)	(35 944)	(44 622)	(60 347)	(85 542)	(226 455)
koszt wytworzenia sprzedanych produktów i usług	(18 813)	(21 050)	(21 060)	(20 343)	(81 266)	(19 023)	(10 151)	(15 203)	(15 411)	(59 788)	(15 040)	(18 841)	(24 009)	(28 412)	(86 302)	(28 228)	(34 222)	(51 204)	(69 778)	(183 432)
wartość sprzedanych towarów i materiałów	(3 579)	(4 2 19)	(4 132)	(4 105)	(16 035)	(3 683)	(3 970)	(5 285)	(3 941)	(16 879)	(5 134)	(5 779)	(6 418)	(7 156)	(24 487)	(7 716)	(10 400)	(9 143)	(15 764)	(43 023)
Zysk/(Strata) brutto ze sprzedaży	2 854	3 959	4 037	3 052	13 902	(629)	2 889	3 430	3 823	9 513	4 388	4 803	6 015	5 346	20 552	9 503	13 182	12 649	16 720	52 054
Koszty sprzedaży	(1 465)	(1 546)	(1 637)	(1 707)	(6 355)	(1 620)	(1 593)	(1 792)	(2 221)	(7 226)	(1 920)	(1 948)	(2 214)	(2 425)	(8 507)	(2 380)	(2 451)	(2 999)	(3 286)	(11 116)
Koszty ogólnego zarządu	(421)	(449)	(425)	(511)	(1 806)	(507)	(555)	(558)	(694)	(2 314)	(671)	(659)	(597)	(688)	(2 615)	(699)	(735)	(849)	(1 262)	(3 545)
Pozostałe przychody operacyjne, w tym:**	141	262	260	606	1 246	3 183	4 484	683	1 777	10 078	1 729	1 087	1 232	3 863	7 911	845	539	7 225	10 829	18 960
zysk z tytułu okazyjnego nabycia Grupy Kapitałowej LOTOS i Grupy PGNiG	0		-0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 824	8 193	14 017
Pozostałe koszty operacyjne	(147)	(163)	(440)	(990)	(1 717)	(2 351)	(904)	(728)	(2 292)	(6 226)	(1 373)	(679)	(657)	(1 289)	(3 998)	(3 863)	(5 406)	(673)	(3 304)	(12 768)
(Strata)/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych	(10)	(103)	(23)	(990)	(41)	(2 331)	(41)	(14)	(19)	(66)	18	(56)	(21)	(1 203)	(86)	(3 303)	(13)	(10)	(269)	(307)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	44	38	35	19	136	12	55	36	46	149	81	207	100	225	613	142	102	36	(203)	283
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	996	2 086	1 807	476	5 365	(1 904)	4 335	1 057	420	3 908	2 252	2 755	3 858	5 005	13 870	3 533	5 218	15 379	19 431	43 561
Przychody finansowe	264	222	245	446	890	387	314	109	177	852	263	373	228	318	789	445	409	962	1 004	2 264
Koszty finansowe	(266)	(184)	(485)	(253)	(901)	(1 043)	(199)	(345)	(437)	(1 889)	(353)	(271)	(526)	(211)	(968)	(539)	(630)	(1 739)	(476)	(2 828)
Przychody i koszty finansowe netto	(2)	38	(240)	193	(11)	(656)	115	(236)	(260)	(1 037)	(90)	102	(298)	107	(179)	(94)	(221)	(777)	528	(564)
(Strata)/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych	0	(1)	0	(1)	(2)	(2)	(1)	1	(13)	(15)	(1)	(3)	(3)	(1)	(8)	(3)	(1)	(1)	(9)	(14)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	994	2 123	1 567	668	5 352	(2 562)	4 449	822	147	2 856	2 161	2 854	3 557	5 111	13 683	3 436	4 996	14 601	19 950	42 983
Podatek dochodowy	(145)	(522)	(301)	(86)	(1 054)	317	(81)	(145)	(122)	(31)	(289)	(610)	(629)	(967)	(2 495)	(591)	(1 313)	(1 951)	(3 670)	(7 525)
Zvsk/(Strata) netto	849	1 601	1 266	582	4 298	(2 245)	4 368	677	25	2 825	1 872	2 244	2 928	4 144	11 188	2 845	3 683	12 650	16 280	35 458
Inne całkowite dochody:																				
które nie zostaną następnie przeklasyfikowane na zyski lub straty	(7)	(9)	(1)	(18)	(35)	(11)	(8)	(7)	(33)	(59)	(45)	15	10	139	119	46	46	(35)	89	146
wycena nieruchomości inwestycyjnej do wartości godziwej na moment przeklasyfikowania	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	0	0	0	6	6
zyski i straty aktuarialne	0	0	0	(21)	(21)	0	(18)	(7)	(43)	(68)	(58)	17	10	155	124	50	55	(36)	95	164
zyski/(straty) z tytułu inwestycji w instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	(8)	(9)	(1)	(2)	(20)	(13)	8	(2)	2	(5)	4	1	2	(1)	6	6	1	(6)	9	10
podatek odroczony	1	0	0	5	6	2	2	2	8	14	9	(3)	(2)	(31)	(27)	(10)	(10)	7	(21)	(34)
które zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty	(152)	121	321	(185)	105	(19)	(26)	(303)	485	137	153	265	(42)	(23)	353	92	316	1 132	4 542	6 082
instrumenty zabezpieczające	(356)	210	(151)	149	(148)	(478)	73	(271)	1	(675)	(589)	637	(276)	365	137	(396)	286	(360)	6 386	5 9 1 6
koszty zabezpieczenia	82	(5)	(20)	58	115	193	61	(49)	50	255	348	(66)	(243)	(689)	(650)	(58)	(174)	612	503	883
różnice kursowe z przeliczenia jednostek działających za granicą	80	(45)	445	(342)	138	189	(114)	(42)	448	481	346	(198)	385	233	766	453	229	929	(1 036)	575
uaziai w innych całkowitych dochodach w jednostkach wyćenianych metodą praw		(/		(~/		0	(,	(/	0	0	0	(1.00)	0	1	1	2	(1)	1	(1)	1
podatek odroczony	42	(39)	47	(50)	0	77	(46)	59	(14)	76	48	(108)	92	67	, 99	91	(24)	(50)	(1 310)	(1 293)
Całkowite dochody netto	690	1 713	1 586	379	4 368	(2 275)	4 334	367	477	2 903	1 980	2 524	2 896	4 260	11 660	2 983	4 045	13 747	20 911	41 686
- 1// · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	849	1 601	4.000	582	4.000	(0.045)	4.000	677	25	2 825	1 872	2 244	0.000	4 144	11 188	0.045	3 683	12 650	16 280	35 458
Zysk/(strata) netto przypadający na	849 849		1 266 1 266		4 298	(2 245)	4 368					2 244 2 227	2 928 2 909			2 845				
akcjonariuszy jednostki dominującej	849	1 602		583	4 300	(2 244)	4 350	651	(2)	2 755	1 845			4 141	11 122	2 770	3 612	12 578	16 371	35 331
akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	U	(1)	0	(1)	(2)	(1)	18	26	27	70	27	17	19	3	66	75	71	72	(91)	127
Całkowite dochody netto przypadające na	690	1 713	1 586	379	4 368	(2 275)	4 334	367	477	2 903	1 980	2 524	2 896	4 260	11 660	2 983	4 045	13 747	20 911	41 686
akcjonariuszy jednostki dominującej	690	1 714	1 586	380	4 370	(2 274)	4 319	343	452	2 840	1 958	2 506	2 877	4 246	11 587	2 905	3 968	13 679	21 004	41 556
akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	0	(1)	0	(1)	(2)	(1)	15	24	25	63	22	18	19	14	73	78	77	68	(93)	130
	,	(')	,	(1)	(-/	177						.5					• •		(-3)	
Zysk netto i rozwodniony zysk netto na jedną akcję przypadający akcjonariuszom jednostki dominujacej (w PLN na akcje)	1,98	3,75	2,96	1,36	10,05	(5,25)	10,17	1,52	0,00	6,44	4,31	5,21	6,80	9,68	26,00	6,48	8,44	20,08	14,10	30,43

^{*)} Dane przekształcone.

**) W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2020 roku oraz w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2020 roku z uwzględnieniem rozpoznania zysku z tytułu okazyjnego nabycia 80% akcji Grupy ENERGA w wysokości 4 062 mln PLN.

Wyszczególnienie,	31.03.2019	30.06.2019	30.09.2019	31.12.2019	31.03.2020	30.06.2020	30.09.2020	31.12.2020	31.03.2021*	30.06.2021*	30.09.2021*	31.12.2021	31.03.2022	30.06.2022	30.09.2022	31.12.2022
mln PLN																
AKTYWA																
Rzeczowe aktywa trwałe	31 130	31 249	31 788	32 363	32 090	47 242	48 020	49 625	50 440	51 431	52 705	55 379	57 133	56 645	64 082	121 586
Wartości niematerialne	1 992	1 281	1 352	1 600	2 308	2 317	2 531	2 5 1 5	3 947	2 833	3 233	4 829	7 280	4 103	5 290	10 878
Aktywa z tytułu praw do użytkowania	3 684	3 606	3 692	3 952	4 198	4 889	4 887	5 252	5 355	5 417	5 583	5 586	5 803	5 533	6 570	10 145
Inwestycje wyceniane metodą praw własności	694	625	660	678	690	744	781	758	1 108	1 066	1 167	1 125	1 239	1 161	1 456	3 429
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	62	48	40	51	184	578	600	685	761	747	774	718	656	660	831	3 288
Instrumenty pochodne	150	254	52	310	5	199	81	179	226	343	416	343	459	401	719	1 505
Należności długoterminowe z tytułu leasingu	21	18	15	13	10	7	4	2	2	2	1	0	0	0	0	0
Pozostałe aktywa	213	194	201	310	313	382	410	417	438	523	572	726	926	1 177	2 369	4 077
Aktywa trwałe	37 946	37 275	37 800	39 277	39 798	56 358	57 314	59 433	62 277	62 362	64 451	68 706	73 496	69 680	81 317	154 908
Zapasy	15 337	14 554	14 698	15 074	12 172	12 058	12 216	12 279	14 385	14 794	16 119	18 410	23 586	26 630	32 791	44 779
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	11 440	11 771	11 336	9 669	8 262	9 157	10 145	9 640	11 533	13 440	14 955	15 041	20 097	19 400	29 549	36 215
Należności z tytułu podatku dochodowego	182	247	215	262	342	647	534	449	475	411	255	129	95	190	194	1 693
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	3 665	6 168	6 813	6 159	5 104	3 169	1 111	1 240	2 003	2 775	2 958	2 896	3 069	3 046	11 455	21 403
Instrumenty pochodne	306	352	374	243	1 650	198	191	440	880	1 671	1 986	1 149	538	612	703	3 354
Należności krótkoterminowe z tytułu leasingu	11	11	12	12	12	12	11	11	9	. 6	4	0	0	0.2	0	0
Pozostałe aktywa	30	370	274	468	985	877	662	530	551	501	608	423	2 125	2 582	5 924	10 378
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	66	22	29	38	36	32	43	26	7	4	5	0	0	0	6 906	17
Aktywa obrotowe	31 037	33 495	33 751	31 925	28 563	26 150	24 913	24 615	29 843	33 602	36 890	38 048	49 510	52 460	87 522	117 839
Aktywa razem	68 983	70 770	71 551	71 202	68 361	82 508	82 227	84 048	92 120	95 964	101 341	106 754	123 006	122 140	168 839	272 747
PASYWA									02.120							
KAPITAŁ WŁASNY																
Kapital podstawowy	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 306	1 974
	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	16 079	46 405
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227			1 227	1 227	0	0	1 227	1 227	0 079	
Akcje własne			171				0	0	-	•			-			(2)
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	129	295		328	120	208	(52)	(16)	(209)	254	(174)	(430)	(793)	(705)	(503)	5 076
Kapitał z aktualizacji wyceny	(22) 789	(31) 744	(32) 1 189	(33) 847	(44)	(38) 922	(39) 880	(37)	(34) 1 691	(33) 1 493	(31) 1 878	(20) 2 111	(15) 2 564	(14) 2 793	(19) 3 722	(6)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek działających za granicą	33 232	33 337		35 169	1 036 32 925	36 836	37 482	1 328						52 729	65 282	2 686
Zyski zatrzymane			34 603					38 036	39 838	40 581	43 499	47 761	50 571			81 730
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	36 413	36 630	38 216	38 596	36 322	40 213	40 556	41 596	43 571	44 580	47 457	51 707	54 612	57 088	85 867	137 863
Kapitał własny przypadający udziałom niekontrolującym	12	11	11	11	10	1 684	1 708	793	824	840	860	871	949	1 020	1 091	996
Kapitał własny razem	36 425	36 641	38 227	38 607	36 332	41 897	42 264	42 389	44 395	45 420	48 317	52 578	55 561	58 108	86 958	138 859
ZOBOWIĄZANIA																
Kredyty, pożyczki i obligacje	8 604	8 172	8 381	8 185	8 685	8 607	8 410	9 430	10 415	12 922	12 813	13 742	16 939	9 955	10 210	11 973
Rezerwy	1 046	1 045	1 065	1 113	1 125	2 040	1 966	2 264	2 306	2 246	2 187	1 905	1 740	1 592	3 253	7 799
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	1 354	1 565	1 462	1 474	1 059	2 066	2 002	2 003	2 105	2 412	2 322	2 060	1 791	1 686	2 706	7 532
Instrumenty pochodne	36	29	58	2	185	100	127	138	352	72	349	705	792	988	943	4 613
Zobowiązania z tytułu leasingu	3 075	3 018	3 095	3 380	3 574	4 120	4 154	4 501	4 589	4 675	4 836	4 876	5 024	5 005	5 823	8 842
Pozostałe zobowiązania	192	184	180	161	159	182	182	370	382	430	460	586	599	605	680	1 049
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	0	0	0	0	0	0	11	11	10	10	10	9	9	9	9	9
Zobowiązania długoterminowe	14 307	14 013	14 241	14 315	14 787	17 115	16 852	18 717	20 159	22 767	22 977	23 883	26 894	19 840	23 624	41 817
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	15 074	17 346	16 165	15 132	11 953	14 401	14 678	14 023	15 994	19 754	19 906	19 811	24 432	27 470	34 543	40 014
Zobowiązania z tytułu leasingu	581	550	597	618	655	660	653	713	661	644	690	679	694	701	977	1 309
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	243	263	309	246	356	417	439	442	507	563	620	719	772	1 074	1 115	1 597
Kredyty, pożyczki i obligacje	112	413	401	422	600	5 432	4 565	4 930	5 084	1 414	1 542	1 429	1 725	4 733	6 174	7 223
Rezerwy	1 277	732	903	1 236	1 503	1 709	2 292	2 299	3 473	2 878	4 443	6 201	7 984	4 360	6 290	12 639
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	161	204	189	124	137	46	54	66	127	86	169	855	681	1 753	5 237	14 624
Instrumenty pochodne	149	239	234	266	820	252	146	270	281	310	419	461	1 245	1 626	1 331	12 839
Pozostałe zobowiązania	654	369	285	236	1 218	579	284	199	1 439	2 128	2 258	138	3 018	2 475	2 590	1 826
Zobowiązania krótkoterminowe	18 251	20 116	19 083	18 280	17 242	23 496	23 111	22 942	27 566	27 777	30 047	30 293	40 551	44 192	58 257	92 071
Zobowiązania razem	32 558	34 129	33 324	32 595	32 029	40 611	39 963	41 659	47 725	50 544	53 024	54 176	67 445	64 032	81 881	133 888
Pasywa razem	68 983	70 770	71 551	71 202	68 361	82 508	82 227	84 048	92 120	95 964	101 341	106 754	123 006	122 140	168 839	272 747

^{*)} Dane przekształcone.

Wyszczególnienie, mln PLN	l kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	12 m-c 2022
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej					
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	3 436	4 996	14 601	19 950	42 98
Korekty o pozycje:					
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(142)	(102)	(36)	(3)	(2
Amortyzacja	1 400	1 447	1 518	2 529	6.8
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	(20)	(3)	298	(389)	(1
Odsetki netto	134	138	168	272	`7
Dywidendy	0	0	(61)	0	(
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej, w tym:	2 780	4 554	(6 573)	(8 787)	(8 0
utworzenie/(odwrócenie) odpisów aktualizujących wartość rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych i pozostałych	0.7	0.000		147	
składników majątku trwałego	27	2 860	53	447	33
rozliczenie i wycena pochodnych instrumentów finansowych	2 757	1 743	(803)	(662)	30
(zysk) z tytułu okazyjnego nabycia Grupy Kapitałowej LOTOS i Grupy PGNiG			(5 824)	(8 193)	(140
Zmiana stanu rezerw	1 727	1 939	1 706	3 673	9.0
Zmiana stanu kapitału pracującego	(4 513)	(2 599)	(2 051)	(1 856)	(11 0
zapasy	(5 049)	(2 792)	2 346	5 906	4
należności	(3 666)	(848)	(3 543)	8 002	(
zobowiazania	4 202	1 041	(854)	(15 764)	(113
Pozostałe korekty, w tym:	(2 139)	(946)	(167)	975	(2.2
otrzymane rekompensaty do cen energii	, o	o o	o o	(3 941)	(39
rozliczenie dotacji na prawa majątkowe	(798)	(698)	(684)	(751)	(2 9
depozyty zabezpieczające	(1 768)	(385)	316	5 303	34
Podatek dochodowy (zapłacony)	(860)	(472)	(425)	(3 193)	(4 9
Grodki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	1 803	8 952	8 978	13 171	32 9
rzepływy pienieżne z działalności inwestycyjnej	. 000	0 002	00.0		
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego,					
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	(3 463)	(3 767)	(4 331)	(8 572)	(20 1
Nabycie akcji/udziałów pomniejszone o środki pieniężne	0	0	(209)	(711)	(9
	0	0	(209)	4 579	4.5
Wpływy ze sprzedaży akcji/udziałów w związku z realizacją Środków Zaradczych oraz zbycia 30% udziałów w Rafinerii Gdańskiej	0				
Nabycie aktywów finansowych w ORLEN VC	U	(18)	(17)	(37)	(
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego,	7	21	32	11	
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	(7)	(0)	(24)	41	
Lokaty krótkoterminowe	(7)	(8)	(34)		
Dywidendy otrzymane	0	190	191	70	4
Wpływy/(Wydatki) netto z tytułu pożyczek	0	0	0	27	
Środki pieniężne na dzień ustalenia wspólnego działania w Rafinerii Gdańskiej	0	0	0	375	. 3
Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń	(1 205)	(1 021)	(458)	(745)	(3 4
Środki pieniężne w nabytych spółkach Grupy LOTOS na dzień połączenia	0	0	4 350	0	4 3
Środki pieniężne w nabytych spółkach Grupy Kapitałowej PGNiG na dzień połączenia				12 778	12 7
Pozostałe	13	22	9	(11)	
rodki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(4 655)	(4 581)	(467)	7 805	(1 8
Przepływy pieniężne z działalności finansowej					
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	8 835	163	922	1 854	11.7
Splaty kredytów i pożyczek	(5 466)	(3 798)	(491)	(12 618)	(22 3
Wykup obligacji	(0 400)	(400)	(226)	(226)	(22 (
Odsetki zapłacone od kredytów, pożyczek i obligacji		(191)	(125)	(273)	(6
Odsetki zapłacone od kredytow, pozyczek i obligacji Odsetki zapłacone z tytułu leasingu	(75) (68)	(32)	(43)	(68)	(2
Dywidendy wypłacone	(68)	(32)	(43)	(1 500)	(1 :
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu	(231)	(167)	(219)	(275)	(8
Otrzymane dotacje	8	30	20	1 575	1
Pozostałe	(8)	(14)	(18)	(34)	
rodki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	2 995	(4 409)	(180)	(11 565)	(13 ′
większenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	143	(38)	8 331	9 411	17 8
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	30	15	78	537	- 17
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	2 896	3 069	3 046	11 455	28
or our prompting from any majority flat postetion our out	2 000	0 000	3 0-10	11 400	
		0.040	11 455	04 400	04
rodki pieniężne na koniec okresu	3 069	3 046	11 400	21 403	21 4







Produkcja wolumenowa

Produkcja tys. ton	l kw. 2019*	II kw. 2019*	III kw. 2019*	IV kw. 2019*	Rok 2019*	I kw. 2020*	II kw. 2020	III kw. 2020	IV kw. 2020	Rok 2020	I kw. 2021	II kw. 2021	III kw. 2021			IV kw. 2021					Rok 2021			I kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022		p	V kw. 2022					Rok 2022		
	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	PKN ORLEN S.A.	Grupa Unipetrol	ORLEN Lietuva	Grupa Anwil	GK ORLEN	PKN ORLEN S.A.	Grupa Unipetrol	ORLEN Lietuva	Grupa Anwil	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	PKN ORLEN S.A.	Grupa Unipetrol	ORLEN Lietuva	Grupa Anwil	GK ORLEN	PKN ORLEN S.A.	Grupa Unipetrol		Grupa Anwil
Przerób ropy	8 225	8 289	9 013	8 352	33 879	7 683	6 192	8 219	7 391	29 485	6 237	6 810	8 319	8 553	4 064	1 933	2 470		29 919	14 529	7 123	7 954	-	8 162	7 245	10 449	11 234	6 629	2 054	2 465		37 090	21 056	7 467	8 241	
Produkcja rafineryjna	6 982	7 422	7 898	7 476	29 778	6 601	5 524	7 204	6 275	25 604	5 296	6 394	7 483	7 417	3 370	1 587	2 373		26 590	12 427	5 905	7 883	-	6 753	6 382	9 519	10 284	6 166	1 716	2 352		32 938	18 297	6 156	8 137	—
Lekkie destylaty, w tym:	1 714	1 881	1 937	1 852	7 384	1 667	1 432	1 834	1 504	6 437	1 308	1 717	1 927	1 872	751	449	740	-	6 824	2 840	1 642	2 482		1 671	1 468	2 094	2 255	1 104	450	710	-	7 488	3 692	1 588	2 307	
- benzyna	1 574	1 717	1 742	1 701	6 734	1 519	1 2 6 9	1 666	1 387	5 841	1 2 1 5	1 540	1 755	1 756	707	420	687		6 2 6 6	2 598	1 511	2 265		1 562	1 356	1 917	2 078	1 004	424	659		6 9 1 3	3 376	1 477	2 132	
- LPG	140	164	195	151	650	148	163	168	117	596	93	177	172	116	44	29	53	-	558	242	131	217		109	112	177	177	100	26	51		575	316	111	175	
Średnie destylaty, w tym:	3 867	4 077	4 285	4 060	16 289	3 675	2 994	3 916	3 354	13 939	2 870	3 447	4 097	4 083	2 043	916	1 103		14 497	7 299	3 411	3 734		3 851	3 759	5 450	5 946	3 815	970	1 139	-	19 006	11 351	3 573	4 003	
- olej napedowy	3 505	3 661	3 803	3 663	14 632	3 357	2 909	3 694	3 2 0 6	13 166	2 738	3 2 9 4	3 789	3 790	1 881	882	1 028	-	13 611	6 798	3 327	3 498		3 609	3 429	4 967	5 470	3 438	943	1 089		17 475	10 239	3 440	3 791	
- lekki olej opałowy	79	25	56	56	216	71	36	39	54	200	76	25	41	80	41	11	6	-	222	118	22	20		54	48	76	151	108	4	16		329	205	15	33	
- paliwo lotnicze	283	391	426	341	1 441	247	49	183	94	573	56	128	267	213	121	23	69	-	664	383	62	216		188	282	407	325	269	23	34		1 202	907	118	179	
Frakcje ciężkie	1 060	1 138	1 303	1 224	4 725	917	782	1 192	946	3 837	572	829	1 123	1 096	505	141	447		3 620	1 691	520	1 400	-	867	835	1 166	1 301	773	187	357		4 169	2 245	650	1 318	
- cieżki olej opałowy	862	713	741	707	3 023	691	417	602	499	2 2 0 9	413	465	597	688	270	21	377		2 163	901	81	1 112		690	427	553	686	380	38	268		2 356	1 188	107	1 028	
- asfalt	160	400	525	477	1 562	204	324	559	397	1 484	121	342	489	378	197	111	70		1 330	645	396	288		142	376	562	538	304	145	89		1 618	811	516	290	
- oleje	38	25	37	40	140	22	41	31	50	144	38	22	37	30	38	9			127	145	43	0		35	32	51	77	89	4			195	246	27	0	
Pozostale	341	326	373	340	1 380	342	316	262	471	1 391	546	401	336	366	71	81	83	-	1 649	597	332	267		364	320	809	782	474	109	146	-	2 275	1 009	345	509	
Produkcja petrochemiczna	1 415	1 329	1 376	1 290	5 410	1 338	976	1 294	1 489	5 097	1 357	1 137	1 317	1 358	444	627	22	406	5 169	1 562	2 285	75	1 606	1 415	1 361	1 107	1 095	425	508	9	305	4 978	1 880	2 174	55	1 45
Monomery, w tym:	253	284	266	241	1 044	250	226	282	249	1 007	221	95	257	285	250	42	22	-	858	698	159	75		260	242	206	197	201	31	9	-	905	876	100	55	
Polimery, w tym:	146	139	135	129	549	115	49	104	207	475	144	157	157	182	-	182	-	-	640	-	640	-	-	174	175	146	153	-	153	-	-	648	-	648	-	
Aromaty, w tym:	112	116	101	95	424	102	54	106	109	371	86	81	81	97	36	61	-	-	345	131	214	-	-	111	106	87	90	40	50	-	-	394	182	213	-	
Nawozy sztuczne, w tym:	297	205	267	290	1 059	286	259	281	278	1 104	306	268	283	264		50	-	225	1 121	-	177		955	228	293	194	185	-	37		148	900		163		73
Tworzywa sztuczne, w tym:	97	107	84	45	333	105	79	94	109	387	104	42	93	101	-	18	-	84	340	-	89	-	258	114	115	79	76	-	10	-	66	384	-	78	-	30
PTA	158	164	174	152	648	163	128	139	175	605	143	146	142	87	87	-	-	-	518	518	-	-	-	171	162	116	123	123	-	-	-	572	572	-	-	
Pozostałe	352	314	349	338	1 353	317	181	288	362	1 148	353	348	304	342	71	274	-	97	1 347	215	1 006	-	393	357	268	279	271	61	227	-	91	1 175	250	972	-	4
Produkcja razem	8 397	8 751	9 274	8 766	35 188	7 939	6 500	8 498	7 764	30 701	6 653	7 531	8 800	8 775	3 814	2 214	2 395	406	31 759	13 989	8 190	7 958	1 606	8 168	7 743	10 626	11 379	6 591	2 224	2 361	305	37 916	20 177	8 330	8 192	1 45

*) Dane przekształcone.

Sprzedaż wolumenowa

Sprzedaż tys. ton	l kw. 2019*	ll kw. 2019*	III kw. 2019*	IV kw. 2019*	12 m-cy 2019*	l kw. 2020*	ll kw. 2020	III kw. 2020	IV kw. 2020	12 m-cy 2020	l kw. 2021	ll kw. 2021	III kw. 2021	IV kw. 2021	12 m-cy 2021	l kw. 2022	ll kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	12 m-cy 2022
Segment Rafineria	6 438	6 811	7 289	7 015	27 553	5 696	5 222	6 441	6 201	23 560	5 049	5 797	6 747	6 796	24 389	5 912	5 915	8 933	9 698	30 458
Lekkie destylaty, w tym:	1 206	1 349	1 339	1 337	5 231	1 066	1 092	1 246	1 126	4 530	850	1 225	1 361	1 320	4 756	1 132	925	1 455	1 752	5 264
- benzyna	1 057	1 194	1 156	1 181	4 588	938	958	1 105	993	3 994	763	1 099	1 229	1 198	4 289	1 018	813	1 277	1 556	4 664
- LPG	149	155	183	156	643	128	134	141	133	536	87	126	132	122	467	114	112	178	196	600
Średnie destylaty, w tym:	3 279	3 442	3 703	3 550	13 974	2 873	2 641	3 218	3 067	11 799	2 493	2 993	3 426	3 438	12 350	3 087	3 186	4 929	5 283	16 485
- olej napędowy	2 858	2 960	3 155	3 080	12 053	2 503	2 512	2 982	2 851	10 848	2 296	2 802	3 104	3 083	11 285	2 769	2 855	4 401	4 723	14 748
- lekki olej opałowy	122	54	76	110	362	117	67	53	102	339	114	55	64	116	349	108	54	124	226	512
- paliwo lotnicze	299	428	472	360	1 559	253	62	183	114	612	83	136	258	239	716	210	277	404	334	1 225
Frakcje ciężkie, w tym:	1 079	1 151	1 291	1 263	4 784	874	768	1 143	986	3 771	630	764	1 098	1 097	3 589	821	922	1 266	1 313	4 322
- ciężki olej opałowy	872	713	705	764	3 054	641	420	540	557	2 158	461	399	574	703	2 137	622	517	566	684	2 389
- asfalt	165	404	534	449	1 552	200	324	559	390	1 473	134	338	490	364	1 326	158	373	643	570	1 744
- oleje	42	34	52	50	178	33	24	44	39	140	35	27	34	30	126	41	32	57	59	189
Pozostałe	874	869	956	865	3 564	883	721	834	1 022	3 460	1 076	815	862	941	3 694	872	882	1 283	1 350	4 387
Comment Betweek amin	1 363	1 298	1 342	1 184	E 407	1 303	1 081	1 337	1 385	5 106	1 271	1 039	1 309	1 287	4 906	1 397	1 362	1 121	1 133	5 013
Segment Petrochemia	259	270	258	235	5 187 1 022	244	214	266	235	959	215	1 039	243	269	4 906 794	250	237	202	206	895
Monomery, w tym: - etylen	147	137	125	109	518	111	102	120	103	436	94	24	104	121	343	112	107	96	98	413
-	112	137	125	126	518 504	133	112	146	103	523	94 121	43	104	148	343 451	112	130	96 106	108	413
- propylen	139	136	133	111	519	100	109	126	163	498	149	134	155	165	603	173	169	158	161	661
Polimery, w tym: - polietylen	69	67	62	49	247	45	63	59	90	257	77	70	90	91	328	102	95	91	93	381
	70	69	71	62	272	55	46	67	73	237	72	64	65	74	275	71	74	67	68	280
- polipropylen	115	116	104	89	424	105	57	103	108	373	87	76	85	99	347	112	102	84	96	394
Aromaty, w tym:	115	116	104	89	424	105	57 57	103	108	373	87 87	76 76	85	99	347	112	102	84 84	96	394
- benzen	0	0	0	09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- toluen	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- paraksylen	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- ortoksylen										-					1 124				Ů	
Nawozy sztuczne, w tym:	280	223	268	259	1 030	283	250	299	290	1 122	305	279	293	257	1 134	251	284	179	201	915
- CANWIL	89	60	89	72	310	88	70	97	100	355	114	76	116	84	390	90	83	92	64	329
- siarczan amonu	52	33	44	38 149	167	49 146	49 131	27 175	51	176 591	58 133	58 145	29 148	48	193 551	52	50 151	24	38	164
- saletra amonowa	139 0	130 0	135 0		553 0	146	0	0	139 0	0	133	0	148	125 0	001	109 0	151	63 0	99	422
- pozostałe				0						-									0	0
Tworzywa sztuczne, w tym: - PCW	106 92	99 86	90 75	48 35	343 288	109 <i>97</i>	86 74	98 <i>8</i> 5	103 <i>8</i> 8	396 344	78 63	67 51	95 79	91 77	331 270	116 101	103 <i>89</i>	85 73	67 55	371 318
	92 14	13	75 15	13	288 55	12	74 12	13		52		16				15	89 14	73 12	12	53
- granulat PCW PTA	151	163	173	160	647	156	142	149	15 184	631	15 141	146	16	94	<i>61</i> 518	169	161			
Pozostałe	313	291	316	282	1 202	306	223	296	302	1 127	296	270	301	312	1 179	326	306	122 291	120 282	572 1 205
FOZOSIAIE	313	291	310	202	1 202	300	223	290	302	1 127	290	270	301	312	1 179	320	300	291	202	1 203
Segment Detal	2 236	2 480	2 620	2 481	9 817	2 213	1 988	2 512	2 139	8 852	1 921	2 249	2 481	2 323	8 974	2 175	2 336	2 543	2 298	9 352
Lekkie destylaty, w tym:	849	973	1 012	942	3 776	855	773	1 016	811	3 455	727	912	1 018	911	3 568	837	949	1 050	933	3 769
- benzyna	744	854	881	822	3 301	751	679	891	716	3 037	641	806	899	814	3 160	744	842	938	830	3 354
- LPG	105	119	131	120	475	104	94	125	95	418	86	106	119	97	408	93	107	112	103	415
Średnie destylaty, w tym:	1 387	1 507	1 607	1 538	6 039	1 358	1 214	1 495	1 327	5 394	1 192	1 336	1 462	1 411	5 401	1 335	1 386	1 493	1 363	5 577
- olej napędowy	1 351	1 475	1 562	1 505	5 893	1 322	1 182	1 471	1 296	5 271	1 174	1 317	1 443	1 385	5 319	1 317	1 370	1 469	1 344	5 500
- lekki olej opałowy	36	32	45	33	146	36	32	24	31	123	18	19	19	26	82	18	16	24	19	77
Pozostałe	0	0	1	1	2	0	1	1	1	3	2	1	1	1	5	3	1	0	2	6
Segment Wydobycie	184	179	180	193	736	204	192	177	169	742	156	174	166	158	654	160	179	225	274	838
Ropa naftowa	19	19	22	36	96	39	26	20	17	102	13	12	12	13	50	23	27	49	92	191
Gaz ziemny	110	113	111	107	441	110	122	119	112	463	102	110	101	100	413	94	102	130	103	429
NGL (Natural Gas Liquids)	55	47	47	50	199	55	44	38	40	177	41	52	53	45	191	43	50	46	64	203
Gaz LNG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3
Pozostałe	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12
Segment Gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	191	191
Gaz LNG	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	191	191
GK ORLEN - razem	10 221	10 768	11 431	10 873	43 293	9 416	8 483	10 467	9 894	38 260	8 397	9 259	10 703	10 564	38 923	9 644	9 792	12 822	13 594	45 852
t) Dana amalantahan	10 221	10 / 00	11431	10013	40 230	3410	0 403	10 407	J 034	30 200	0 331	9 209	10 / 03	10 304	30 323	J 044	3 132	14 044	10 094	40 002

^{*)} Dane przekształcone.

Wybrane dane operacyjne dla segmentu Energetyka, Wydobycie oraz Gaz

Wyszczególnienie	l kw. 2019	II kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	12 m-cy 2019	l kw. 2020	II kw. 2020*	III kw. 2020	IV kw. 2020	12 m-cy 2020	l kw. 2021	II kw. 2021	III kw. 2021	IV kw. 2021	12 m-cy 2021	l kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022*	IV kw. 2022*	12 m-cy 2022
Segment Energetyka																				
Dystrybucja energii elektrycznej - wolumen dostarczonej energii (TWh)	-	-	-	-	-	-	3,3		5,7	14,4	5,8	5,8	5,6	5,9	21,8	6,2	5,7	5,6	5,8	
Sprzedaż energii elektrycznej na rynku detalicznym (TWh)	0,3	0,3	0,2	0,3	1,1	0,3	3,2		5,2	13,6	5,2	4,6	4,7	5,2	19,7	4,9	4,5	4,5	4,7	18,6
Sprzedaż energii elektrycznej na rynku hurtowym (TWh)	0,7	1,3	1,2	1,4	4,6	1,2	2,0	1,8	2,1	7,1	1,9	2,0	1,5	1,7	7,1	1,7	1,6	1,3	1,5	6,2
Sprzedaż energii elektrycznej (TWh)	1,0	1,6	1,4	1,7	5,7	1,5	5,2		7,3	20,7	7,1	6,6	6,2	6,9	26,8	6,7	6,1	5,8	6,2	24,8
Produkcja energii elektrycznej brutto (TWh), w tym z:	1,8	2,4	2,2	2,2	8,6	2,2	2,6	2,8	3,3	11,0	2,7	2,6	2,9	3,2	11,4	3,0	2,7	2,8	3,8	12,3
Gaz	1,3	2,0	1,9	1,8	7,0	1,7	1,8	1,8	1,9	7,2	1,1	1,4	1,5	1,5	5,6	1, 1	1,2	1,3	1,5	5,1
0ZE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,9	0,4	0,4	0,4	0,4	1,6	0,6	0,4	0,3	0,4	1,6
Pozostałe	0,5	0,3	0,3	0,4	1,6	0,6	0,6	0,8	1,0	2,9	1,1	0,8	1,1	1,3	4,2	1,3	1,2	1,3	1,9	5,7
Moc zainstalowana elektryczna (GWe) z czego stanowią:	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	5,1	5,1
0ZE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7
Gaz	1, 1	1, 1	1, 1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1, 1	1,1	1,1	1,7	1,7
Olej opałowy	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Węgiel	0, 1	0, 1	0, 1	0,1	0,1	0,1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	1,9	1,9
Pozostałe	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Segment Wydobycie																				
Liczba dni (w okresie)	90	91	92	92		91	91	92	92		90	91	92	92		90	91	92	92	
Produkcja całkowita (ropa + gaz + NGL) (boe/d)	18 766,4	17 831,1	17 694,3	18 730,5	18 253,9	20 260,2	18 782,3		16 272,0	18 041,9	16 151,3	17 817,3	16 925,2	15 847,2	16 685,1	16 647,6	18 569,1	30 119,8	190 979,3	92 374,8
Kanada	17 790,4	16 926,5	16 726,7	17 522,8	17 239,4	19 141,1	17 775,5		15 246,7	17 019,9	14 777,2	16 764,1	15 960,7	14 885,3	15 598,1	15 392,1	17 143,3	15 191,8	14 631,6	15 589,7
Polska	976,0	904,6	967,6	1 207,8	1 014,5	1 119,1	1 006,8	938,0	1 025,3	1 022,1	1 374,1	1 053,2	964,5	961,9	1 086,9	1 255,5	1 425,9	5 150,8	82 811,3	22 660,9
Pakistan	-	-	-					-								-			4 934,9	4 934,9
Norwegia	_	-	-			-		_			-		-	-		-	-	9 311,1	88 166,6	48 738,9
Litwa	_	_	-			_		_								_		466,1	434,9	450.5
																				,-
Sprzedaż całkowita (ropa + gaz + NGL) (boe/d)	18 766,4	17 831,1	17 694,2	18 730,5	18 253,9	20 260,2	18 782,3		16 272,6	18 041,9	16 151,3	17 817,3	16 925,2	15 847,2	16 685,1	16 223,6	17 993,3	26 782,9	181 601,5	86 938,2
Kanada	17 790,4	16 926,5	16 726,5	17 522,8	17 239,4	19 141,1	17 775,5		15 247,3	17 019,8	14 777,2	16 764,1	15 960,7	14 885,3	15 598,1	15 392,1	17 143,3	15 191,8	14 631,6	15 589,7
Polska	976,0	904,6	967,6	1 207,8	1 014,5	1 119,1	1 006,8	938,0	1 025,3	1 022,1	1 374,1	1 053,2	964,5	961,9	1 086,9	831,5	850,0	3 396,4	88 090,7	23 292,1
Pakistan	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-		-	-	-	-	-	-	4 934,9	4 934,9
Norwegia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 067,2	73 944,3	42 993,9
Litwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	127,6	-	127,6
Sprzedaż ropy naftowej (bbl/d)	1 638,4	1 550,8	1 792,8	2 902,6	1 974,1	3 214,4	2 172,8	1 624,8	1 361,7	2 090,1	1 067,9	959,3	1 031,8	1 036,9	1 023,9	1 959,9	2 220,3	7 885,3	31 857,2	13 234,2
Kanada	1 638,4	1 550,8	1 792,8	2 902,6	1 974,1	3 212,9	2 172,8	1 624,8	1 361,7	2 089,8	1 067,9	959,3	1 031,8	1 035,4	1 023,5	1 958,3	2 211,5	1 509,1	1 889,9	1 892,2
Polska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	1,5	0,4	1,6	8,8	2 458,1	25 126,1	6 898,7
Norwegia	_	-	-		-	-	-	_		_	-	-	-	-	_	-	-	3 790,5	4 841,2	4 315,8
Litwa	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-		-	-	-	127,6		127,6
Company of the second s																				
Sprzedaż gazu ziemnego (boe/d)	9 848,0	10 041,7	9 730,3	9 396,1	9 752,7	9 748,8	10 791,7	10 352,5	9 824,6	10 178,9	9 595,3	10 050,2	9 013,7	8 968,5	9 404,1	8 614,6	9 175,5	12 869,6	140 125,4	63 748,3
Kanada	8 872,0	9 137,1	8 762,7	8 188,3	8 738,2	8 631,3	9 784,9	9 414,5	8 799,3	9 157,2	8 221,2	8 997,0	8 049,2	8 008,1	8 317,6	7 784,8	8 334,2	7 654,6	7 099,1	7 718,2
Polska	976,0	904,6	967,6	1 207,8	1 014,5	1 117,6	1 006,8	938,0	1 025,3	1 021,7	1 374,1	1 053,2	964,5	960,4	1 086,6	829,9	841,3	938,3	62 964,5	16 393,5
Pakistan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 934,9	4 934,9
Norwegia Litwa	-	-	-			-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	4 276,7	65 126,8	34 701,8
Sprzedaż NGL (Natural Gas Liquids) (boe/d)	7 280.0	6 238.6	6 171.1	6 431.8	6 527.0	7 297.0	5 817.8	4 907.4	5 086.3	5 772,9	5 488.2	6 807.7	6 879.7	5 841.7	6 257.0	5 649.1	6 597.6	6 028.1	9 618.9	9 955,7
Kanada	7 280,0	6 238,6	6 171,1	6 431,8	6 527,0	7 297,0	5 817,8		5 086.3	5 772,9	5 488,2	6 807,7	6 879,7	5 841,7	6 257,0	5 649,1	6 597,6	6 028,1	5 642,6	5 979,3
Polska	7 280,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		5,086,3	5 772,9	5 488,2	0,0	0,0	5 841,7	0,0	0,0	0,0	0 020,1	5 642,6	5 919,3
Norwegia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	3 976,3	3 976,3
Litwa	-	-	-			-	-]	_	-	-	-	-	_	-	-	-	3 970,3	3 970,3
	200.0	207.2	205.0	107.0	204.0	105.5	400.7	400.0	474.0	400.0	470.0	171.0	460.4	474.5	474.4	170.0	160.0	222.5	4 270 2	4 272 0
Zasoby 2P na ostatni dzień okresu (mln boe)	208,9	207,3	205,6	197,3	204,8	195,5	193,7	192,2	174,0	188,8	172,6	,.	169,4	171,5	171,1	170,0	168,3	223,5	1 278,2	1 278,2
Kanada	196,0	194,5	192,9	186,3	192,4	184,6	182,9		163,9	178,2	162,6	161,0	159,6	162,8	161,5	161,5	159,9	158,5	158,0	158,0
Polska	12,9	12,8	12,7	11,0	12,4	10,9	10,8	10,7	10,1	10,6	10,0	9,9	9,8	8,6	9,6	8,5	8,4	39,8	733,6	733,6
Pakistan	-	-	-	-		-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	38,7	38,7
Norwegia Litwa	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	23,0 2,2	346,6	346,6
																			1,3	1,3

¹⁾ Od maja 2020 roku z uwzględnieniem wolumenów Grupy ENERGA. Od sierpnia 2022 roku z uwzględnieniem wolumenów spółek dawnej Grupy LOTOS. Od listopada 2022 roku z uwzględnieniem wolumenów spółek dawnej Grupy PGNiG.

Wybrane dane operacyjne spółek dawnej Grupy PGNiG

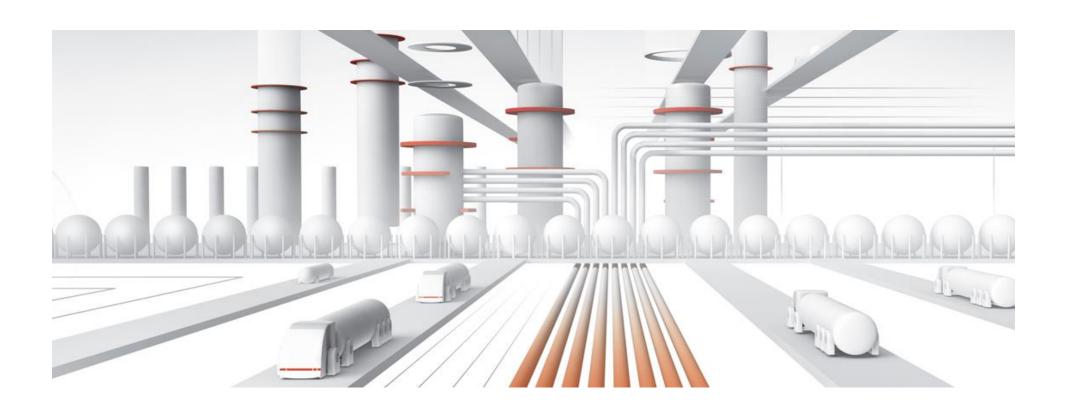
Wyszczególnienie	j.m.	IV kw. 2021	2021	IV kw. 2022	11-12 2022	12 m-cy 2022
GAZ ZIEMNY						
Wolumen produkcji, w tym:	TWh	19,4	57,6	19,4	13,0	75,4
- Polska	TWh	10,1	38,6	9,6	6,4	37,6
- Pakistan	TWh	0,8	3,5	0,8	0,5	3,3
- PGNiG Upstream Norway	TWh	8,5	15,6	9,0	6,1	34,6
Wolumen importu do Polski, w tym:	TWh	45,4	177,0	39,7	28,8	152,9
- z kierunku wschodniego, w tym:	TWh	28,5	108,7	1,8	1,4	37,4
Litwa	TWh	0,0	0,0	1,8	1,4	6,0
- LNG	TWh	11,2	43,2	20,7	13,7	66,6
Wolumen sprzedaży poza Grupę PGNiG, w tym:	TWh	114,4	378,3	83,7	61,7	346,8
- PGNiG SA:	TWh	58,6	205,8	37,4	24,9	172,5
Towarowa Giełda Energii	TWh	39,9	123,5	28,9	20,6	108,3
Ukraina	TWh	0,0	2,5	0,0	0,0	0,2
- PGNiG Obrót Detaliczny	TWh	33,1	106,5	31,5	23,9	102,2
- PGNiG Supply & Trading	TWh	22,8	66,0	14,8	12,9	72,0
DYSTRYBUCJA						
Polska Spółka Gazownictwa	TWh	41,4	142,4	36,4	27,9	125,8
ROPA NAFTOWA*						
Wolumen produkcji, w tym:	tys. ton	437,5	1 375,5	389,3	259,7	1 491,0
- PGNiG Upstream Norway	tys. ton	263,9	732,2	229,2	153,5	886,4
Wolumen sprzedaży, w tym:	tys. ton	400,9	1 339,9	373,8	148,8	1 368,9
- PGNiG Upstream Norway	tys. ton	223,3	696,7	222,0	50,0	768,2
CIEPŁO i ENERGIA ELEKTRYCZNA**						
Wolumen sprzedaży ciepła	PJ	13,9	41,2	14,1	11,3	41,6
Wolumen sprzedaży energii elektrycznej z produkcji	TWh	1,2	3,5	1,2	0,9	4,4

^{*} dane łączne dla ropy naftowej, NGL i kondensatu.

^{**} dane PGNiG Termika S.A. oraz PGNiG Termika Energetyka Przemysłowa S.A.

Dane historyczne





Kluczowe dane finansowe

Kluczowe dane finansowe [mIn PLN]	12 m-cy 2013 *	12 m-cy 2014	12 m-cy 2015	12 m-cy 2016	l kw. 2017	II kw. 2017	III kw. 2017	IV kw. 2017	12 m-cy 2017	l kw. 2018	II kw. 2018	III kw. 2018	IV kw. 2018 ***	12 m-cy 2018 ***	l kw. 2019	II kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	12 m-cy 2019	l kw. 2020
Przychody ze sprzedaży	113 597	106 832	88 336	79 553	22 875	23 025	24 730	24 734	95 364	23 241	26 701	30 344	29 420	109 706	25 246	29 228	29 229	27 500	111 203	22 077
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO) przed odpisem	3 086	5 213	8 738	9 412	2 321	3 058	3 047	2 022	10 448	1 893	2 127	2 405	2 089	8 324	2 014	2 732	3 167	1 259	9 172	1 607
aktualizującym**, w tym: Downstream	2 407	4 210	7 776	8 107	2 021	2 550	2 513	1 636	8 720	1 513	1 580	1 762	1 366	6 031	1 449	1 991	2 402	825	6 667	901
Detal	1 268	1 416	1 539	1 801	372	576	610	491	2 049	464	677	723	917	2 781	676	859	925	585	3 045	706
Wydobycie	(32)	152	44	255	80	82	53	78	293	68	82	86	69	305	94	83	85	33	295	219
Funkcje Korporacyjne ¹	(557)	(565)	(621)	(751)	(152)	(150)	(129)	(183)	(614)	(152)	(212)	(166)	(263)	(793)	(205)	(201)	(245)	(184)	(835)	(219)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO), w tym:	3 086	(147)	7 745	9 557	2 319	3 045	2 997	1 918	10 279	1 896	2 111	2 389	2 822	9 028	2 004	2 715	3 094	1 180	8 993	1 103
Downstream Detal	2 407 1 268	(852) 1 440	7 640 1 539	8 325 1 794	2 020 372	2 551 564	2 510 609	1 620 493	8 701 2 038	1 511 471	1 576 677	1 760 712	2 066 907	6 723 2 767	1 438 678	1 985 855	2 393 924	794 604	6 610 3 061	897 702
Wydobycie	(32)	(170)	(808)	182	79	82	11	(19)	153	66	72	86	63	287	93	82	23	(34)	164	(277)
Funkcje Korporacyjne ¹	(557)	(565)	(626)	(744)	(152)	(152)	(133)	(176)	(613)	(152)	(214)	(169)	(214)	(749)	(205)	(207)	(246)	(184)	(842)	(219)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO), w tym:	3 086	(147)	7 745	9 557	2 319	3 045	2 997	1 918	10 279	1 896	2 111	2 389	2 822	9 028	2 004	2 715	3 094	1 180	8 993	1 103
PKN ORLEN S.A.	2 074	2 920	4 376	4 846	1 169	1 353	1 625	1 180	5 327	1 240	1 258	1 340	1 352	5 000	1 148	1 907	2 052	857	5 964	1 849
Grupa Unipetrol Grupa ORLEN Lietuva	255 (23)	478 (4 375)	1 653 1 074	1 952 1 083	578 169	1 048 220	557 338	199 346	2 382 1 073	252 56	389 113	341 271	1 213 (239)	2 195 201	145 206	297 43	416 177	78 (6)	936 420	(100) (753)
Pozostałe	780	830	642	1 676	403	424	477	193	1 497	348	351	437	496	1 632	505	468	449	251	1 673	107
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej powiekszona o amortyzacje (EBITDA)	2 418	(2 720)	6 235	9 642	2 838	2 701	2 890	2 649	11 078	2 040	3 047	2 968	2 023	9 888	1 829	2 932	2 700	1 401	8 862	(969)
Amortyzacja, w tym:	2 111	1 991	1 895	2 110	562	581	616	662	2 421	626	673	677	697	2 673	833	846	893	925	3 497	935
Downstream	1 633	1 408	1 269	1 317	361	374	394	439	1 568	412	451	452	476	1 791	571	589	595	625	2 380	624
Detal	351	355	368	392	103	103	104	112	422	114	114	115	118	461	157	153	158	162	630	167
Wydobycie	6 121	122 106	173 85	301 100	75 23	78 26	89 29	76 35	318 113	75 25	82 26	80 30	71 32	308 113	70 35	66 38	100 40	83 55	319 168	94 50
Funkcje Korporacyjne 1 Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej wg LIFO (EBIT LIFO), w tym:	975	(2 138)	5 850	7 447	1 757	2 464	2 381	1 256	7 858	1 270	1 438	1 712	2 125	6 355	1 171	1 869	2 201	255	5 496	168
Downstream	774	(2 260)	6 371	7 008	1 659	2 177	2 116	1 181	7 133	1 099	1 125	1 308	1 590	4 932	867	1 396	1 798	169	4 230	273
Detal	917	1 085	1 171	1 402	269	461	505	381	1 616	357	563	597	789	2 306	521	702	766	442	2 431	535
Wydobycie	(38)	(292)	(981)	(119)	4	4	(78)	(95)	(165)	(9)	(10)	6	(8)	(21)	23	16	(77)	(117)	(155)	(371)
Funkcje Korporacyjne 1	(678)	(671)	(711)	(844)	(175)	(178)	(162)	(211)	(726)	(177)	(240)	(199)	(246)	(862)	(240)	(245)	(286)	(239)	(1 010)	(269)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej (EBIT)	307	(4 711)	4 340	7 532	2 276	2 120	2 274	1 987	8 657	1 414	2 374	2 291	1 326	7 215	996	2 086	1 807	476	5 365	(1 904)
Zysk/(Strata) netto	90 176	(5 828) (5 811)	3 233 2 837	5 740 5 261	2 088 1 920	1 754 1 541	1 697 1 603	1 634 1 591	7 173 6 655	1 044 1 042	1 773 1 744	2 075 2 063	902 897	5 604 5 556	849 849	1 601 1 602	1 266 1 266	582 583	4 298 4 300	(2 245)
Zysk/(Strata) akcjonariuszy Jednostki Dominującej Aktywa razem	51 352	(5 811) 46 725	2 837 48 137	55 559	54 595	56 489	59 076	60 664	60 664	60 092	64 571	67 456	64 141	64 141	68 983	70 770	71 551	71 202	71 202	(2 244) 68 361
Kapitał własny	27 551	20 386	24 244	29 285	31 449	31 939	33 823	35 211	35 211	32 728	33 442	35 373	35 739	35 739	36 425	36 641	38 227	38 607	38 607	36 332
Dług netto	4 668	6 720	6 810	3 363	3 653	1 175	568	761	761	5 154	4 256	3 651	5 599	5 599	5 051	2 417	1 969	2 448	2 448	4 181
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	5 540	3 187	5 354	9 331	673	3 493	3 003	881	8 050	510	1 879	3 552	(771)	4 980	1 191	3 494	3 431	1 203	9 319	530
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 441)	(4 020)	(4 096)	(4 436)	(907)	(940)	(939)	(1 139)	(3 925)	(1 265)	(647)	(1 009)	(1 067)	(3 798)	(666)	(675)	(1 032)	(1 621)	(3 994)	(1 527)
Zwiększenie aktywów trwałych ****	2 484	3 788	3 183	4 673	723	1 198	977	1 704	4 602	802	1 070	1 027	1 571	4 280	749	994	1 319	2 395	5 457	1 244
Zwrot z zaangażowanego kapitału (ROACE) [%] ²	0,7	1,7	15,2	19,1	23,2	21,8	22,7	20,9	20,9	18,3	18,6	18,0	14,1	13,7	12,7	12,3	11,2	11,1	11,1	6,3
Zwrot z zaangażowanego kapitału wg LIFO (ROACE LIFO) [%] 3	2,3	8,5	19,5	18,9	19,3	19,9	21,2	19,0	19,0	17,3	14,7	12,7	12,3	11,9	11,6	12,6	13,6	11,3	11,3	10,3
Dźwignia finansowa netto [%] *	16,9	33,0	28,1	11,5	11,6	3,7	1,7	2,2	2,2	15,7	12,7	10,3	15,7	15,7	13,9	6,6	5,2	6,3	6,3	11,5
Dług netto/Wynik z działalności operacyjnej wg LIFO powiększony o amortyzację z ostatnich czterech	1,51	1,29	0,73	0,35	N/D⁵	0,11	N/D⁵	0,07	0,07	N/D ⁵	0,46	N/D ⁵	0,67	0,67	N/D ⁵	0,28	N/D ⁵	0,28	0,28	N/D⁵
kwartałów (EBITDA LIFO) ⁶ Dług netto/Wynik z działalności operacyjnej powiększony o amortyzację z ostatnich czterech kwartałów																				
(EBITDA) 7	1,93	2,55	0,88	0,35	N/D ⁵	0,11	N/D ⁵	0,07	0,07	N/D⁵	0,39	N/D⁵	0,60	0,60	N/D⁵	0,27	N/D⁵	0,27	0,27	N/D⁵
Zysk/(Strata) netto akcjonariuszy Jednostki Dominującej na jedną akcję (EPS) [PLN/akcję]	0,41	(13,59)	6,63	12,30	4,49	3,60	3,75	3,72	15,56	2,44	4,07	4,83	2,10	12,99	1,98	3,75	2,96	1,36	10,05	(5,25)
Wpływ wyceny zapasów wg LIFO	12 m-cy	12 m-cy	12 m-cy	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	I kw.
[min PLN]	2013 *	2014	2015	2016	2017	2017	2017	2017	2017	2018	2018	2018	2018	2018	2019	2019	2019	2019	2019	2020
Wpływ wyceny zapasów wg LIFO na poziom EBITDA, w tym:	(668)	(2 573)	(1 510)	85	519	(344)	(107)	731	799	144	936	579	(799)	860	(175)	217	(394)	221	(131)	(2 072)
PKN ORLEN S.A. Grupa Unipetrol	(595) (10)	(2 272) (278)	(1 507) (38)	165 (13)	413 58	(249) (78)	(34) (77)	571 123	701 26	155 (21)	716 171	552 67	(434)	989 (116)	(134) 15	165 (21)	(331)	154 52	(146)	(1 937) (158)
Grupa ORLEN Lietuva	(44)	10	28	(77)	50	(12)	2	29	69	8	43	(44)	(16)	(9)	(59)	68	(12)	10	7	57
8 44	(40)	(00)	-		(0)													- 1		(0.4)

^{*)} Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. z metody proporcjonalnej na metodę praw własności zgodnie z MSSF 11.

^{**)} Odpisy aktualizujące wartość aktywów trwałych ujęte w:

¹ October a Rouanzujque wantosc anywww uwayori ujete w.

Il kwartale 2014 roku w wysokości (0,0) mld PLN dotyczyty głównie rafinerii ORLEN Lietuva w kwocie (4,2) mld PLN, części rafineryjnej GrupyUnipetrol w kwocie (0,7) mld PLN oraz Spolana z Grupy Anwil i Grupy Rafinerii Jedlicze w łącznej wysokości (0,1) mld PLN,

- IV kwartale 2014 roku w wysokości (0,3) mld PLN dotyczące działalności Grupy ORLEN Upstream w Kanadzie,

⁻ II kwartale 2015 roku w wysokości (0,4) mld PLN dotyczące głównie aktywów Grupy ORLEN Upstream,

III kwartale 2015 roku w wysokości (0,1) mld PLN dotyczące głównie części petrochemicznej Grupy Unipetrol,
- IV kwartale 2015 roku w wysokości (0,1) mld PLN dotyczące słównie części petrochemicznej Grupy Unipetrol,
- IV kwartale 2015 roku w wysokości (0,2 mld PLN dotyczące słównie części rafinerynjej Grupy Unipetrol w kwocie 0,3 mld PLN, działalności poszukiwawczej Grupy ORLEN Upstream w Polsce i Grupy ORLEN Oil w łącznej wysokości (0,1) mld PLN dotyczące głównie części rafinerynjej Grupy Unipetrol w kwocie 0,3 mld PLN, działalności poszukiwawczej Grupy ORLEN Upstream w Polsce i Grupy ORLEN Oil w łącznej wysokości (0,1) mld PLN,

⁻ IV kwartale 2017 roku w wysokości (0,1) mld PLN dotyczące głównie działalności poszukiwawczej Grupy ORLEN Upstream w Polsce,

⁻ IV kwartale 2018 roku w wysokości 0,7 mld PLN dotyczące głównie aktywów segmentu downstreám w Grupie Unipetrol,

⁻ III kwartale 2019 roku w wysokości (0,1) mld PLN dotyczące głównie działalności poszukiwawczej Grupy ORLEN Upstream w Polsce.
- IV kwartale 2019 roku w wysokości (0,1) mld PLN dotyczące głównie działalności poszukiwawczej Grupy ORLEN Upstream w Polsce.
- I kwartale 2020 roku w wysokości (0,5) mld PLN dotyczące głównie adxiyów Grupy ORLEN Upstream w Polsce.
- I kwartale 2020 roku w wysokości (0,5) mld PLN dotyczące głównie adxiyów Grupy ORLEN Upstream.

^{***)} W okresie 12 i 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2018 roku Grupa dokonała korekty rozpoznanych w pozycji kary i odszkodowania kar otrzymanych za nienależyte wykonanie kontraktu budowy elektrociepiowni CCGT w Płocku w wysokości 190 mln PLN i skorygowała cenę nabycia środka trwałego.

^{****)} Zgodnie z MSSF 16 Leasing w pozycji zwiekszenie aktywów trwałych ujęto wartość praw do użytkowania - w celu zachowania spójności zaktualizowano również dane za I kwartał 2019.

Zawiera Funkcie Korporacyjne spółek Grupy ORLEN oraz spółki nieujete w powyższych segmentach.

²⁾ ROACE = zysk operacyjny z ostatnich czterech kwartałów po opodatkowaniu przed odpisem aktualizującym wartość aktywów trwałych /

³⁾ ROACE LIFO = zysk operacyjny z ostatnich czterech kwartałów wg LIFO po opodatkowaniu przed odpisem aktualizującym wartość 4) Dźwignia finansowa netto = dług netto / kapitał własny - wyliczone wg stanu na koniec okresu.

⁵⁾ Kowenant badany zgodnie z zapisami umów kredytowych bez uwzględnienia odpisów aktualizujących aktywów trwatych.
6) Dług (odsetkowy) pomniejszony o środki pienieżne i ich ekwiwalenty na koniec okresu / EBITDA wa LIFO z ostatnich czterech kwartatów.

⁷⁾ Dług (odsetkowy) pomniejszony o środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu / EBITDA z ostatnich czterech kwartałów.

EBITDA LIFO

Wyszczególnienie, mln PLN	12 m-cy 2013	12 m-cy 2014 przed odpisem¹	12 m-cy 2015	12 m-cy 2015 przed odpisem¹	12 m-cy 2016	12 m-cy 2016 przed odpisem¹	l kw. 2017	I kw. 2017 przed odpiser	II kw. d 2017	II kw. 2017 przed odpisem	III kw. 2017	III kw. 2017 przed odpisem ¹	IV kw. 2017	IV kw. 2017 przed odpisem ¹	12 m-cy 2017	12 m-cy 2017 przed odpisem¹	l kw. 2018	I kw. 2018 przed odpisem¹	II kw. 2018	II kw. 2018 przed odpisem ¹	III kw. 2018	III kw. 2018 przed odpisem¹	IV kw. 2018 ²	IV kw. 2018 przed odpisem ^{1,2}	12 m-cy 2018 ²	12 m-cy 2018 przed odpisem ^{1,2}	l kw. 2019	I kw. 2019 przed odpisem¹	II kw. 2019	II kw. 2019 przed odpisem¹	III kw. 2019	III kw. 2019 przed odpisem¹	IV kw. 2019	IV kw. 2019 przed odpisem ¹	12 m-cy 2019	12 m-cy 2019 przed odpisem ¹	l kw. 2020	I kw. 2020 przed odpisem ¹
Rafineria	466	2 040	4 710	4 743	5 286	5 049	9 122	2 12	223 1 20	3 120	4 1 659	1 663	1 142	1 15	5 522	9 5244	731	733	854	858	1 273	1 275	1 686	1 021	4 354	3 697	667	671	1 208	1 209	1 589	1 589	558	559	4 022	4 028	46	50
efekt LIFO (Rafineria)	(688)	(2 417)	(1 513)	(1 513)	86	86	5 51:	3 5	513 (304	(30-) (96,	(96	675	67	5 78	9 788	147	147	889	889	553	553	(729)	(729)	860	860	(194)	(194)	228	228	(362)	(362)	183	183	(145)	(145)	(1 946)	(1 946)
Petrochemia	1 941	2 170	2 930	3 033	3 039	3 058	8 79	8 7	798 1 34	5 134	6 851	85	478	48	1 3 47	2 3 476	780	780	722	722	487	487	380	345	2 369	2 334	771	778	777	782	804	813	236	266	2 588	2 639	851	851
efekt LIFO (Petrochemia)	20	(156)	3	3	(1)	(1,) (S	6 (40) (4)) (11,	(11	56	5	5 1	1 11	(3)	(3)	47	47	26	26	(70)	(70)	0	0	19	19	(11)	(11)	(32)	(32)	38	38	14	14	(126)	(126)
Downstream	2 407	4 210	7 640	7 776	8 325	8 107	7 202	0 20	021 2 55	2 55	0 2 510	2 51:	1 620	1 63	6 870	1 8 720	1 511	1 513	1 576	1 580	1 760	1 762	2 066	1 366	6 723	6 031	1 438	1 449	1 985	1 991	2 393	2 402	794	825	6 610	6 667	897	901
Detal	1 268	1 416	1 539	1 539	1 794	1 80	1 37	2 :	372 56	1 57	6 609	61	493	49	1 203	8 2 049	471	464	677	677	712	723	907	917	2 767	2 781	678	676	855	859	924	925	604	585	3 061	3 045	702	706
Wydobycie	(32)	152	-808	44	182	255	5 7	9	80 8	2 8	2 11	5	(19)	7	B 15	3 293	66	68	72	82	86	86	63	69	287	305	93	94	82	83	23	85	(34)	33	164	295	(277)	219
Funkcje korporacyjne	(557)	(565)	-626	-621	(744)	(751) (152) (1	52) (152) (15)) (133	(129	(176)	(183	(61:	l) (614)	(152)	(152)	(214)	(212)	(169)	(166)	(214)	(263)	(749)	(793)	(205)	(205)	(207)	(201)	(246)	(245)	(184)	(184)	(842)	(835)	(219)	(219)
EBITDA LIFO	3 086	5 213	7 745	8 738	9 557	9 412	2 2 31	9 2:	321 3 04	3 05	8 2 997	3 04	1 918	2 02	2 10 27	9 10 448	1 896	1 893	2 111	2 127	2 389	2 405	2 822	2 089	9 028	8 324	2 004	2 014	2 715	2 732	3 094	3 167	1 180	1 259	8 993	9 172	1 103	1 607

Amortyzacja

Wyscasspinning 12 mcy 2014 12 mcy 20	Amortyzacia	2 111	1 1 991	1 89	189	5 211	0 21	10 56	2 56	2 58	581	616	616	662	662	2 421	2 421	626	626	673	673	677	677	697	697	7 2 673	2 673	833	833	846	846	893	893	925	925	3 497	3 497	935	935
Computation	Wydobycie Funkcje korporacyjne	6 121	6 122 1 106	17:	3 17 5 8	3 30 5 10	1 3i 0 1i	01 7 00 2	5 7 3 2	5 78 3 28	8 78 5 26	89 29	89 29	76 35	76 35	318 113	318 113	75 25	75 25	82 26	82 26	80 30	80 30	71 32	71 32	1 308 2 113	308 113	70 35	70 35	66 38	66 38	100 40	100 40	83 55	83 55	319 168	319 168	94 50	94 50
Codystem Codystem	Detal	351	1 355	368	3 36	3 39	2 3	92 10	13 10	3 10	103	104	104	112	112	422	422	114	114	114	114	115	115	118	118	3 461	461	157	157	153	153	158	158	162	162	630	630	167	167
Odpisem	Downstream	1 633	3 1 4 0 8	1 269	126	131	7 13	7 36	1 36	1 374	374	394	394	439	439	1 568	1 568	412	412	451	451	452	452	476	476	1 791	1 791	571	571	589	589	595	595	625	625	2 380	2 380	624	624
odpisem'							9 61 8 63	89 18 28 18	10 18 11 18	0 186 1 188	186 188	202 192	202 192	239 200	239	807 761	807 761	204 208	204 208	241 210	241 210	247 205	247 205	268 208	268 208	960 8 831	960 831	351 220	351 220	364 225	364 225	363 232	363 232	381 244	381 244	1 459 921	1 459 921	366 258	366 258
		12 m-cy 2013	12 m-cy 2014 przed odpisem¹	12 m-cy 2015	12 m-cy 2015 przed odpisem¹	12 m-cy 2016	12 m-cy 2016 przed odpisem	l kw. 2017	I kw. 2017 przed odpisem	II kw. 2017	II kw. 2017 przed odpisem¹	III kw. 2017	III kw. 2017 przed odpisem¹	IV kw. 2017			2017 przed		I kw. 2018 przed odpisem ¹		odnieem¹			2018	przed	2018	2018 przed	l kw. 2019	I kw. 2019 przed odpisem¹	II kw. 2019	II kw. 2019 przed odpisem¹	III kw. 2019	III kw. 2019 przed odpisem¹	IV kw. 2019	IV kw. 2019 przed odpisem¹	12 m-cy 2019	2019 przed	l kw. 2020	I kw. 2020 przed odpisem¹

EBIT LIFO

EBIT LIFO																																						
Wyszczególnienie, mln PLN	12 m-cy 2013	12 m-cy 2014 przed odpisem¹	12 m-cy 2015	12 m-cy 2015 przed odpisem ¹	12 m-cy 2016	12 m-cy 2016 przed odpisem¹	l kw. 2017	I kw. 2017 przed odpisem ¹	II kw. 2017	II kw. 2017 przed odpisem ¹	III kw. 2017	III kw. 2017 przed odpisem ¹	IV kw. 2017	IV kw. 2017 przed odpisem ¹	12 m-cy 2017	12 m-cy 2017 przed odpisem ¹	l kw. 2018	I kw. 2018 przed odpisem ¹	II kw. 2018	II kw. 2018 przed odpisem¹	III kw. 2018	III kw. 2018 przed odpisem¹	IV kw. 2018 ²	IV kw. 2018 przed odpisem ^{1,2}	12 m-cy 2018 ²	12 m-cy 2018 przed odpisem ^{1,2}	l kw. 2019	I kw. 2019 przed odpisem ¹	II kw. 2019	II kw. 2019 przed odpisem ¹	III kw. 2019	III kw. 2019 przed odpisem¹	IV kw. 2019	IV kw. 2019 przed odpisem ¹	12 m-cy 2019	12 m-cy 2019 przed odpisem¹	l kw. 2020	I kw. 2020 przed odpisem ¹
Rafineria	(492)	1 285	4 066	4 099	4 597	4 360	1 042	1 043	1 020	1 018	1 457	1 460	903	916	4 42	22 4 437	52	7 529	61	3 617	1 026	1 028	1 418	753	3 394	2 737	316	320	844	845	1 226	1 226	177	178	2 563	2 569	(320)	(316)
efekt LIFO (Rafineria)	(688)	(2 417)	(1 513)	(1 513)	86	86	513	513	(304)	(304)	(96)	(96)	675	675	78	88 788	14	7 147	889	9 889	553	553	(729)	(729)	860	860	(194)	(194)	228	228	(362)	(362)	183	183	(145)	(145)	(1 946)	(1 946)
Petrochemia	1 266	1 517	2 305	2 408	2 411	2 430	617	617	1 157	1 158	659	659	278	281	2.71	11 2 715	57	2 572	51	2 512	282	282	172	2 137	1 538	1 503	551	558	552	557	572	581	(8)	. 22	1 667	1 718	593	593
efekt LIFO (Petrochemia)	20	(156)	3	3	(1)	(1)	6	6	(40)	(40)	(11)	(11)	56	56	- 1	11 11	(3	(3)	43	7 47	26	26	(70)) (70)	0	0	19	19	(11)	(11)	(32)	(32)	38	38	14	14	(126)	(126)
Downstream	774	2 802	6 371	6 507	7 008	6 790	1 659	1 660	2 177	2 176	2 116	2 119	1 181	1 197	7 13	33 7 152	1 09	9 1 101	1 12	5 1129	1 308	3 1 3 1 0	1 590	890	4 932	4 240	867	878	1 396	1 402	1 798	1 807	169	200	4 230	4 287	273	277
Detal	917	1 061	1 171	1 171	1 402	1 409	269	269	461	473	505	506	381	379	161	16 1 627	35	7 350	56	3 563	597	7 608	789	799	2 306	2 320	521	519	702	706	766	767	442	423	2 431	2 415	535	539
Wydobycie	(38)	30	(981)	(129)	(119)	(46)	4	5	4	4	(78)	(36)	(95)	2	(16)	(25)) (9	9) (7)	(10	0)	6	3 6	(8)) (2)	(21)	(3)	23	24	16	17	(77)	(15)	(117)	(50)	(155)	(24)	(371)	125
Funkcje korporacyjne	(678)	(671)	(711)	(706)	(844)	(851)	(175)	(175)	(178)	(176)	(162)	(158)	(211)	(218)	(72	26) (727)	(177	7) (177)	(240	0) (238)	(199)) (196)	(246)) (295)	(862)	(906)	(240)	(240)	(245)	(239)	(286)	(285)	(239)	(239)	(1 010)	(1 003)	(269)	(269)
EBIT LIFO	975	3 222	5 850	6 843	7 447	7 302	1 757	1 759	2 464	2 477	2 381	2 431	1 256	1 360	785	58 8 027	1 27	0 1 267	1 43	8 1454	1 712	1 728	2 125	5 1 392	6 355	5 651	1 171	1 181	1 869	1 886	2 201	2 274	255	334	5 496	5 675	168	672
odpis z tytułu utraty wartości aktywó w okresie 12 i 3 miesięcy zakończo LIFO	ów zgodnie z I nnym 31 grudn (668)	nia 2018 roku			poznanych w 85	v pozycji kary	i odszkodow 519		nanych za ni	enależyte wyk	ronanie kontra	aktu budowy (107)	elektrociepło	wni CCGT w	Płocku w w	vysokości 190 r	nIn PLN i sk	orygowała cen	e nabycia śr		579	579	(700)				425	470							***	***		(0.670)
LIFO	(668)	(2 5/3)	(1 510)	(1 510)	85	85	519	519	(344)	(344)	(107)	(107)	/31	/31	/95	9 /99	144	144	936	936	2/9	5/9	(799)) (/99)	860	860	(1/5)	(1/5)	21/	217	(394)	(394)	221	221	(131)	(131)	(2 072)	(2 072)
Odpisy																																						
Rafineria		(4 998)		-33		237		-1		2		-3		-13		-15		(2)		(4)		(2)		665		657		(4)		(1)		0		(1)		(6)		(4)
Petrochemia		(64)		-103		-19				-1		0		-3		-4		0		0		0		35		35		(7)		(5)		(9)		(30)		(51)		0
Detal		24		0		-7				-12		-1		2		-11		7		0		(11)		(10)		(14)		2		(4)		(1)		19		16		(4)
Wydobycie		(322)		-852		-73		-1				-42		(97)		-140		(2)		(10)		0		(6)		(18)		(1)		(1)		(62)		(67)		(131)		(496)
CK				-5		7				-2		-4		7		1		0		(2)		(3)		49		44		0		(6)		(1)		0		(7)		0
RA7FM		(5.360)		(993)		145		(2)		(13)		(50)		(104)		(169)		3		(16)		(16)		733		704		(10)		(17)		(73)		(79)		(179)		(504)

Segment Downstream

Wyszczególnienie,	12 m-cy	12 m-cy	12 m-cy	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy	l kw.
mln PLN	2013 *	2014	2015	2016	2017	2017	2017	2017	2017	2018	2018	2018	2018 **	2018 **	2019	2019	2019	2019	2019	2020
Przychody ze sprzedaży	92 986	85 941	69 611	60 094	18 053	17 698	19 336	20 154	75 241	18 771	21 847	25 014	24 105	89 737	20 577	23 867	23 796	22 463	90 703	17 182
Sprzedaż zewnętrzna	77 047	70 549	56 987	49 202	14 833	14 327	15 786	16 479	61 425	15 161	17 322	19 889	19 291	71 663	16 518	18 881	18 694	17 511	71 604	13 304
Sprzedaż między segmentami	15 939	15 392	12 624	10 892	3 220	3 371	3 550	3 675	13 816	3 610	4 525	5 125	4 814	18 074	4 059	4 986	5 102	4 952	19 099	3 878
Koszty operacyjne ogółem	(92 710)	(85 971)	(64 963)	(54 939)	(16 141)	(16 487)	(17 475)	(18 307)	(68 410)	(17 677)	(20 236)	(23 194)	(24 097)	(85 204)	(19 940)	(22 389)	(22 322)	(21 768)	(86 419)	(20 169)
Pozostałe przychody operacyjne	188	468	276	1 964	223	584	114	127	1 048	281	464	113	934	1 593	121	200	230	333	861	2 941
Pozostałe koszty operacyjne	(399)	(5 329)	(316)	(324)	(26)	(18)	(28)	(122)	(194)	(176)	(64)	(78)	(147)	(456)	(110)	(97)	(332)	(656)	(1 172)	(1 768)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne netto	(211)	(4 861)	(40)	1 640	197	566	86	5	854	105	400	35	787	1 137	11	103	(102)	(323)	(311)	1 173
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	(3)	6	(17)	(5)	0	(6)	(3)	(1)	(10)	3
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	41	58	253	298	69	56	62	60	247	35	53	26	13	127	44	38	35	19	136	12
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO) przed odpisami aktualizującymi	2 407	4 210	7 776	8 107	2 021	2 550	2 513	1 636	8 720	1 513	1 580	1 762	1 366	6 031	1 449	1 991	2 402	825	6 667	901
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO powiększona o amortyzację (EBITDA LIFO)	2 407	(852)	7 640	8 325	2 020	2 551	2 510	1 620	8 701	1 511	1 576	1 760	2 066	6 723	1 438	1 985	2 393	794	6 610	897
Zysk/(Strata) operacyjna powiększona o amortyzację (EBITDA)	1 739	(3 425)	6 130	8 410	2 539	2 207	2 403	2 351	9 500	1 655	2 512	2 339	1 267	7 583	1 263	2 202	1 999	1 015	6 479	(1 175)
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO) przed odpisami aktualizującymi	774	2 802	6 507	6 790	1 660	2 176	2 119	1 197	7 152	1 101	1 129	1 310	890	4 240	878	1 402	1 807	200	4 287	277
Zysk/(Strata) operacyjna wg LIFO (EBIT LIFO)	774	(2 260)	6 371	7 008	1 659	2 177	2 116	1 181	7 133	1 099	1 125	1 308	1 590	4 932	867	1 396	1 798	169	4 230	273
Zysk/(Strata) operacyjna (EBIT)	106	(4 833)	4 861	7 093	2 178	1 833	2 009	1 912	7 932	1 243	2 061	1 887	791	5 792	692	1 613	1 404	390	4 099	(1 799)
Zwiększenie aktywów trwałych ***	1 596	2 714	2 242	3 533	446	678	675	1 126	2 925	400	715	626	900	2 451	394	624	673	1 298	2 989	765
Sprzedaż produktów (tys. ton)	28 376	27 706	30 380	30 708	7 583	7 906	8 946	8 490	32 925	7 729	7 955	8 479	8 553	32 716	7 801	8 109	8 631	8 199	32 740	6 999

^{*)} Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

^{**)} W okresie 12 i 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2018 roku Grupa dokonała korekty rozpoznanych w pozycji kary i odszkodowania kar otrzymanych za nienależyte wykonanie kontraktu budowy elektrociepłowni CCGT w Płocku w wysokości 190 mln PLN i skorygowała cenę nabycia środka trwałego.

^{***)} Zgodnie z MSSF 16 Leasing w pozycji zwiększenie aktywów trwałych ujęto wartość praw do użytkowania - w celu zachowania spójności zaktualizowano również dane za I kwartał 2019.

Skonsolidowane sprawozdanie z zysków lub strat i innych całkowitych dochodów

Przychody finansowe 117 105 376 178 460 48 34 132 140 354 Koszty finansowe (338) (230) (171) (187) (610) (148) (947) (389) (405) (1889) Przychody finansowe netto (221) (125) (99) (150) (100) (913) (257) (255) (1 53)		IV kw. 12 m-cy 2017 2017
1616	24 776 23 468 20 087 88 336 16 213 19 355 21 083 22 902 79 553 22 875 23 025 24 730	24 734 95 364
Noszty sprzesidz) (20 880) (20 973) (18 416) (77 792) (14 574) (16 223) (18 349) (19 077) (68 223) (19 449) (20 151) (21 060)	(21 106) (81 766)
Rozesta przychodny operacyjne (354) (372) (334) (381) (1451) (346) (366) (363) (383) (417) (1512)	3 896 2 495 1 671 10 544 1 639 3 132 2 734 3 825 11 330 3 426 2 874 3 670	3 628 13 598
Pozostale przychody operacyjne 73 173 103 222 571 303 129 86 248 766) (986) (990) (1 061) (3 971) (1 001) (1 004) (1 054) (1 066) (4 125) (1 037) (983) (1 140)	(1 167) (4 327)
Pacostale koszly operacyjne (68) (141) (113) (392) (714) (102) (5 118) (79) (625) (5 924) Udział w wymiki finansowym jednostek śwycenianych metodą praw własności 10) (402) (332) (430) (1 552) (362) (370) (323) (371) (1 426) (367) (369) (359)	(442) (1 537)
Udzia w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw wlasności 10 4 20 6 40 16 21 23 (3) 57	116 75 148 420 198 718 444 803 2.163 249 612 146	236 1 243
27 27 27 27 27 27 27 27) (534) (177) (581) (1 354) (81) (84) (95) (447) (707) (64) (69) (105)	(330) (568)
Przychody finansowe 117 105 376 178 480 48 34 132 140 354 Koszty finansowe (338) (230) (171) (187) (610) (148) (947) (339) (405) Przychody i koszty finansowe netto (221) (125) 205 (9) (150) (100) (913) (257) (265) (1535) Przychody i koszty finansowe netto (221) (125) 205 (9) (150) (100) (913) (257) (265) (1535) Zyski (Strata) przed opodatkowaniem 113 (285) 806 (154) 19 (67) (28) 340 (129) 235 Przychody i koszty finansowe netto (153) (154) (154) (154) (154) (154) (154) Przychody i koszty finansowe netto (221) (125) (205) (150) (100) (150) (150) (150) (150) (150) Zyski (Strata) netto (153) (154)	73 85 64 253 85 99 68 45 297 69 55 62	62 248
Moszty finansowe (338) (230) (171) (187) (610) (148) (947) (338) (405) (1889) Przychody it koazty finansowe netto (221) (125) (205) (9) (159) (190) (190) (191) (257) (255) (255) (255) Zysk/(Stratal) przed opodatkowaniem 113 (265) 806 (497) 157 154 (5730) 744 (1414) (62 46) Podsiek dochodow (32 3) (8 (154) 19 (677) (28) (340) (129) (255) (485) Podsiek dochodow (485) (478) (478) (478) (478) (478) (478) Skladniki innych calkowitych dochodow: (478) (478) (478) (478) (478) (478) (478) (478) Skladniki innych calkowitych dochodow: (478)	2 163	1 987 8 657
Przychody i koszty finansowe netto (221) (125) 205 (9) (150) (100) (913) (257) (265) (1 535)	70 101 130 390 45 54 194 123 248 679 201 214	733 1 760
113) (282) (202) (283) (1 032) (89) (509) (41) (422) (893) (416) (198) (428)	(725) (1 700)
Podatek dochodowy) (212) (101) (153) (642) (44) (455) 153 (299) (645) 263 3 (214)	8 60
Vask/IStratal netto	1 951 1 055 (342) 3 698 434 2 036 1 927 2 490 6 887 2 539 2 123 2 060	1 995 8 717
Skladniki Innych calkowitych dochodów: (7) (2) (1) 4 (6) 0 0 0 (16) (16) (16) (16) (16) (16) (17) (17) (17) (18) (17) (18) (402) (170) 273 (465) (98) (244) (358) (447) (1 147) (451) (369) (363)	(361) (1 544)
In this process of the process of	1 549 885 (69) 3 233 336 1 792 1 569 2 043 5 740 2 088 1 754 1 697	1 634 7 173
In this process of the process of		
wecena nieruchomości mwestycyjnej do wartości godziwej na moment (9) (2) (1) 0 (12) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 3 3 0 0 0 (4) (4) 0 0 0	(13) (13)
2 2 0 0 0 4 4 0 0 0 0 20 2	0 0 0 0 0 0 0 6 6 0 0 0	o o
Doublek odroczony 2 0 0 0 2 0 0 0 0 4 4 4 4 4 4	0 0 4 4 0 0 0 (10) (10) 0 0 0	(15) (15)
instrumenty zabezpieczające różnice kursowe z przejreczające różnice kursowe z przejreczające różnice kursowe z przejreczające różnice kursowe z przejreczające rożnice kursowe z przejreczające rożnicze rożni	0 0 (1) (1) 0 0 0 0 0 0 0	2 2
instrumenty zabezpieczające 23 (109) 188 158 260 (100) (125) (100) (1433) (1758) (758) (750) (75	210 809 208 1 327 (120) 257 (80) 164 221 76 108 187	(235) 136
Dodatek odroczony (4) 20 (35) (30) (49) 19 24 19 272 334 327 334	28 1 008 198 1 530 (131) (213) 277 (329) (396) 832 41 (86)	142 929
Suma składników innvch calkowitych dochodów 113 71 (49) (335) (200) (65) 590 (67) (1129) (671)) 188 (7) 47 88 (14) 430 (300) 426 542 (598) 78 253	(351) (618)
Calkowite dochody netto 258 (158) 603 (813) (110) 61 (4 800) 548 (2 308) (6 499) Zysk/(Strala netto przypadający na akcionariuszy iednostki dominującej 145 (229) 652 (478) 90 126 (5 390) 615 (1179) (5 288) akcionariuszy iednostki dominującej 149 (207) 655 (421) 176 64 (517) 538 (1 216) (5 811) akcjonariuszy/użalowców niekontrolujących (4) (22) (3) (57) (86) 62 (193) 77 37 (17) Calkowite dochody netto przypadające na akcjonariuszy jednostki dominującej 258 (158) 603 (813) (110) 61 (4 800) 548 (2 308) (6 499) cakcjonariuszy jednostki dominującej 277 (186) 634 (613) 112 (55) (4507) 455 (2 387) (6 584)) (6) (192) (37) (291) 25 40 (57) 67 75 (158) (11) 20	(26) (175)
Zysk/(Strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej 145 (229) 652 (478) 90 126 (5 390) 615 (1 179) (5 828) akcjonariuszy jednostki dominującej 149 (207) 655 (421) 176 64 (5 197) 538 (1 216) (5 811) akcjonariuszy jednostki dowinującej (4) (22) (3) (57) (86) 62 (193) 77 37 (177) Calkowite dochody netto przypadające na akcjonariuszy jednostki dominującej 258 (158) 603 (813) (110) 61 (4 800) 548 (2 308) (6 899)	210 809 211 1 330 (120) 257 (80) 160 217 76 108 187	(248) 123
akcjonariuszy jednostki dominujacej 149 (207) 655 (421) 176 64 (5 197) 538 (1 2 16) (5 811) akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących (4) (22) (3) (57) (86) 62 (193) 77 37 (17) Calkowite dochody netto przypadające na akcjonariuszy jednostki dominującej 258 (158) 603 (813) (110) 61 (4 800) 548 (2 308) (6 499) akcjonariuszy jednostki dominującej 277 (186) 634 (613) 112 (55) (4 597) 455 (2 387) (6 884)	1 759	1 386 7 296
akcjonariuszy jednostki dominujacej 149 (207) 655 (421) 176 64 (5 197) 538 (1 2 16) (5 811) akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących (4) (22) (3) (57) (86) 62 (193) 77 37 (17) Calkowite dochody netto przypadające na akcjonariuszy jednostki dominującej 258 (158) 603 (813) (110) 61 (4 800) 548 (2 387) (6 894) akcjonariuszy jednostki dominującej 277 (186) 634 (613) 112 (55) (4 597) 455 (2 387) (6 894)	1 549 885 (69) 3 233 336 1 792 1 569 2 043 5 740 2 088 1 754 1 697	1 634 7 173
akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących (4) (22) (3) (57) (86) 62 (193) 77 37 (17) Calkowite dochody netto przypadające na akcjonariuszy jednostki dominującej 258 (158) 603 (813) (110) 61 (4 800) 548 (2 308) (6 499) akcjonariuszy jednostki dominującej 277 (186) 634 (613) 112 (55) (4 597) 455 (2 387) (6 584)	1367 795 (81) 2 837 337 1 608 1 527 1 789 5 261 1 920 1 541 1 603	1 591 6 655
Calkowite dochody netto przypadające na 258 (158) 603 (813) (110) 61 (4.800) 548 (2.308) (6.499) akcjonariuszy jednostki dominującej 277 (186) 634 (613) 112 (55) (4.597) 455 (2.387) (6.694)	182 90 12 396 (1) 184 42 254 479 168 213 94	43 518
akcjonariuszy jednostki dominującej 277 (186) 634 (613) 112 (55) (4 597) 455 (2 387) (6 584)	102 00 12 000 17	10 010
akcjonariuszy jednostki dominującej 277 (186) 634 (613) 112 (55) (4 597) 455 (2 387) (6 584)	1 759	1 386 7 296
		1 370 6 717
		16 579
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypadający 0,35 (0,48) 1,54 (0,99) 0,41 0,15 (12,15) 1,26 (2,85) (13,59) akcjonariuszom jednostki dominujące i W PLN na akcje		3,72 15,56

") Dane przeksztalcone – zmiana metody konsolidacji sołok Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Plocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Skonsolidowane sprawozdanie z zysków lub strat i innych całkowitych dochodów

Wyszczególnienie, mln PLN	l kw. 2018	II kw. 2018	III kw. 2018	IV kw. 2018 *	12 m-cy 2018 *
IIIIII PLN	2010	2016	2010	2010 "	2016
Przychody ze sprzedaży	23 241	26 701	30 344	29 420	109 706
przychody ze sprzedaży produktów i usług	19 092	21 830	25 509	24 583	91 014
przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	4 149	4 871	4 835	4 837	18 692
Koszt własny sprzedaży	(20 436)	(23 169)	$(26\ 495)$	(27 165)	(97 265)
koszt wytworzenia sprzedanych produktów i usług	(16 723)	(18 794)	$(22\ 264)$	(23 000)	(80 781)
wartość sprzedanych towarów i materiałów	(3 713)	(4 375)	(4 231)	(4 165)	(16 484)
Zysk brutto ze sprzedaży	2 805	3 532	3 849	2 255	12 441
Koszty sprzedaży	(1 135)	(1 140)	(1 223)	(1 247)	(4 745)
Koszty ogólnego zarządu	(378)	(387)	(384)	(441)	(1 590)
Pozostałe przychody operacyjne	344	514	155	1 375	2 150
Pozostałe koszty operacyjne	(262)	(194)	(137)	(607)	(1 152)
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych	5	(4)	5	(22)	(16)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	35	53	26	13	127
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	1 414	2 374	2 291	1 326	7 215
Przychody finansowe	503	422	391	244	1 413
Koszty finansowe	(671)	(564)	(134)	(295)	(1 517)
Przychody i koszty finansowe netto	(168)	(142)	257	(51)	(104)
Strata/odwrócenie straty z tytułu utraty wartości instrumentów finansowych	(1)	0	0	0	(1)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 245	2 232 (459)	2 548	1 275	7 110
Podatek dochodowy	(201)	(/	(473)	(373)	(1 506)
podatek dochodowy bieżący	(187) (14)	(405) (54)	(429) (44)	(160) (213)	(1 181) (325)
podatek odroczony Zvsk/(Strata) netto	1 044	1 773	2 075	902	5 604
Inne całkowite dochody:	13	224	(144)	345	438
które nie zostaną następnie przeklasyfikowane na zyski lub straty	6	(9)	(12)	(9)	(24)
zyski i straty aktuarialne	0	0	0	(5)	(5)
zyski/(straty) z tytułu inwestycji w instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	8	(12)	(14)	(5)	(23)
podatek odroczony	(2)	3	2	1	4
które zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty	7	233	(132)	354	462
instrumenty zabezpieczające	(39)	(343)	40	354	12
koszty zabezpieczenia	24	26	17	(29)	38
różnice kursowe z przeliczenia jednostek działających za granicą	16	492	(177)	84	415
podatek odroczony	6	58	(12)	(55)	(3)
Calkowite dochody netto	1 057	1 997	1 931	1 247	6 042
Zysk/(Strata) netto przypadający na	1 044	1 773	2 075	902	5 604
akcjonariuszy jednostki dominującej	1 042	1 744	2 063	897	5 556
akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	2	29	12	5	48
Całkowite dochody netto przypadające na	1 057	1 997	1 931	1 247	6 042
akcjonariuszy jednostki dominującej	1 006	1 968	1 924	1 229	5 937
akcjonariuszy/udziałowców niekontrolujących	51	29	7	18	105
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN na akcję)	2,44	4,07	4,83	2,10	12,99

^{*)} W okresie 12 i 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2018 roku Grupa dokonała korekty rozpoznanych w pozycji kary i odszkodowania kar otrzymanych za nienależyte wykonanie kontraktu budowy elektrociepłowni CCGT w Płocku w wysokości 190 mln PLN i skorygowała cenę nabycia środka trwałego.

Wyszczególnienie, mln PLN	31.03.2013 *	30.06.2013 *	30.09.2013 *	31.12.2013 *	31.03.2014	30.06.2014	30.09.2014	31.12.2014	31.03.2015	30.06.2015	30.09.2015	31.12.2015
AKTYWA												
	24 310	24 527	24 186	24 904	25 234	22 021	22 509	22 644	22 618	22 428	22 489	24 536
Rzeczowe aktywa trwałe Nieruchomości inwestycyjne	124	126	125	121	120	113	113	111	109	111	113	103
Wartości niematerialne	1 224	982	974	823	1 059	615	636	703	788	606	617	1 298
Prawa wieczystego użytkowania gruntów	93	93	92	95	94	88	89	89	93	94	96	99
Inwestycje wyceniane metodą praw własności	605	589	610	615	632	652	675	672	703	661	746	774
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	41	40	40	40	40	41	40	40	40	41	41	40
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	272	301	262	151	154	237	223	385	244	272	261	365
Pozostałe aktywa finansowe	26	41	64	158	35	41	140	327	519	375	481	147
Aktywa trwałe	26 695	26 699	26 353	26 907	27 368	23 808	24 425	24 971	25 114	24 588	24 844	27 362
Zapasy	16 507	13 830	15 264	13 749	16 208	12 894	12 770	9 829	10 167	10 721	11 916	10 715
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	8 762	8 817	8 999	7 768	8 406	8 362	8 439	7 057	7 429	9 088	7 663	6 597
Pozostałe aktywa finansowe	82	288	78	165	176	203	339	862	674	455	520	974
Należności z tytułu podatku dochodowego	119	63	54	59	66	32	24	35	44	26	37	44
Środki pienieżne i ich ekwiwalenty	1 145	4 414	2 492	2 689	758	5 295	4 981	3 937	3 090	4 140	4 869	2 348
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	20	20	16	15	24	13	4 901	34	17	7	17	2 348 97
Aktywa obrotowe	26 635	27 432	26 903	24 445	25 638	26 799	26 559	21 754	21 421	24 437	25 022	20 775
Aktywa razem	53 330	54 131	53 256	51 352	53 006	50 607	50 984	46 725	46 535	49 025	49 866	48 137
PASYWA												
KAPITAŁ WŁASNY												
Kapitał podstawowy	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	(52)	(141)	9	148	59	(39)	(133)	(1 319)	(1 061)	(1 030)	(215)	(80)
Kapitał z aktualizacji wyceny	(32)	(141)	1	0	0	(39)	(133)	(1319)	(1001)	(1 030)	(213)	0
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	192	303	132	(201)	(231)	467	478	509	424	547	513	537
Zyski zatrzymane	24 328	23 480	24 134	23 716	23 803	17 990	18 528	17 296	18 052	18 713	19 508	19 431
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	26 755	25 928	26 561	25 948	25 916	20 703	21 158	18 771	19 700	20 515	22 091	22 173
Kapitał własny przypadający udziałom niekontrolującym	1 808	1 833	1 803	1 603	1 696	1 492	1 585	1 615	1 654	1 892	2 010	2 071
Kapitał własny razem	28 563	27 761	28 364	27 551	27 612	22 195	22 743	20 386	21 354	22 407	24 101	24 244
ZOBOWIAZANIA	20 303	21 701	20 304	27 331	27 012	22 133	22 143	20 300	21 334	22 401	24 101	27 277
Kredyty, pożyczki i obligacje	6 507	6 852	5 772	6 507	7 734	10 123	10 054	9 670	8 733	8 046	9 656	8 131
Rezerwy	656	668	667	658	657	676	681	709	707	740	740	710
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	673	581	717	538	482	458	465	75	113	332	549	674
Przychody przyszłych okresów	15	15	15	10	10	9	10	8	8	8	8	8
Pozostałe zobowiązania finansowe	153	177	157	133	219	468	702	1 843	819	785	1 128	704
Zobowiązania długoterminowe	8 004	8 293	7 328	7 846	9 102	11 734	11 912	12 305	10 380	9 911	12 081	10 227
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	12 449	14 405	15 120	14 013	12 985	14 392	14 668	11 215	11 310	13 732	11 454	10 658
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	3 145	2 695	1 585	850	2 040	1 508	811	987	518	535	896	1 027
Podatek dochodowy	54	20	20	36	46	19	55	42	17	118	203	162
Rezerwy	764	577	604	821	874	424	497	648	704	475	597	749
Przychody przyszłych okresów	256	224	181	124	279	239	190	122	282	244	191	128
Pozostałe zobowiązania finansowe	95	155	53	110	64	96	108	1 020	1 970	1 603	343	870
Zobowiązania bezpośrednio związane z aktywami zaklasyfikowanymi jako przeznaczone do												
sprzedaży	0	1	1	1	4	0	0	0	0	0	0	72
Zobowiązania krótkoterminowe	16 763	18 077	17 564	15 955	16 292	16 678	16 329	14 034	14 801	16 707	13 684	13 666
Zobowiązania razem	24 767	26 370	24 892	23 801	25 394	28 412	28 241	26 339	25 181	26 618	25 765	23 893
Pasywa razem	53 330	54 131	53 256	51 352	53 006	50 607	50 984	46 725	46 535	49 025	49 866	48 137

^{*)} Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Who are a midule wie					
Wyszczególnienie,	31.12.2015	31.03.2016	30.06.2016	30.09.2016	31.12.2016
min PLN					
AKTYWA					
Rzeczowe aktywa trwałe	24 536	25 037	26 136	26 520	27 671
Wartości niematerialne	1 298	1 521	1 176	1 176	1 377
Inwestycje wyceniane metodą praw własności	774	859	780	846	763
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	365	338	376	311	167
Pozostałe aktywa finansowe	147	111	59	85	99
Pozostałe aktywa	242	247	253	251	244
Aktywa trwałe	27 362	28 113	28 780	29 189	30 321
Zapasy	10 715	9 236	10 646	10 388	11 182
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	6 641	6 604	7 857	7 770	8 674
Pozostałe aktywa finansowe	974	742	422	372	249
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 348	3 467	4 094	3 858	5 072
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	97	55	10	27	61
Aktywa obrotowe	20 775	20 104	23 029	22 415	25 238
Aktywa razem	48 137	48 217	51 809	51 604	55 559
PASYWA					
KAPITAŁ WŁASNY					
Kapitał podstawowy	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	(80)	(145)	(330)	(103)	(355)
Kapitał z aktualizacji wyceny	0	0	0	0	5
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	537	519	877	631	946
Zyski zatrzymane	19 431	19 768	20 520	22 047	23 882
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	22 173	22 427	23 352	24 860	26 763
Kapitał własny przypadający udziałom niekontrolującym	2 071	2 033	2 240	2 221	2 522
Kapitał własny razem	24 244	24 460	25 592	27 081	29 285
ZOBOWIĄZANIA					
Kredyty, pożyczki i obligacje	8 131	7 893	7 892	7 624	7 446
Rezerwy	710	730	759	767	828
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	674	664	853	928	809
Pozostałe zobowiązania finansowe	712	567	684	543	569
Zobowiązania długoterminowe	10 227	9 854	10 188	9 862	9 652
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	10 820	11 041	13 552	12 444	14 250
Kredyty i pożyczki	1 027	1 041	1 273	1 187	989
Rezerwy	749	767	406	465	666
Przychody przyszłych okresów	128	271	233	193	145
Pozostałe zobowiązania finansowe	870	748	565	372	572
Zobowiązania bezpośrednio związane z aktywami zaklasyfikowanymi jako	72	35	0	0	0
przeznaczone do sprzedaży					
Zobowiązania krótkoterminowe	13 666	13 903	16 029	14 661	16 622
Zobowiązania razem	23 893	23 757	26 217	24 523	26 274
Pasywa razem	48 137	48 217	51 809	51 604	55 559

Wyszczególnienie,	31.12.2016	31.03.2017	30.06.2017	30.09.2017	31.12.2017	31.03.2018	30.06.2018	30.09.2018	31.12.2018
min PLN	31.12.2010	31.03.2017	30.00.2017	30.09.2017	31.12.2017	31.03.2016	30.00.2018	30.09.2016	31.12.2016
AKTYWA									
Rzeczowe aktywa trwałe	27 671	27 364	27 978	28 499	29 071	29 197	29 963	30 181	31 390
Wartości niematerialne	1 377	1 529	1 222	1 249	1 272	1 543	1 202	1 268	1 323
Inwestycje wyceniane metodą praw własności	763	830	710	774	758	750	641	667	650
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	167	132	109	60	49	32	26	30	70
Instrumenty pochodne	66	168	257	196	303	260	95	167	161
Pozostałe aktywa	277	286	283	288	287	344	337	345	338
Aktywa trwałe	30 321	30 309	30 559	31 066	31 740	32 126	32 264	32 658	33 932
Zapasy	11 182	11 946	11 036	11 353	12 440	13 348	14 446	15 409	14 362
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	8 553	7 896	8 420	9 541	9 518	9 862	11 826	12 552	10 479
Należności z tytułu podatku dochodowego	121	74	101	81	80	101	86	88	114
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	5 072	3 816	5 833	6 533	6 244	4 080	5 278	6 012	4 192
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	61	25	15	12	75	62	22	75	202
Instrumenty pochodne	97	435	380	374	434	445	572	583	524
Pozostałe aktywa	152	94	145	116	133	68	77	79	336
Aktywa obrotowe	25 238	24 286	25 930	28 010	28 924	27 966	32 307	34 798	30 209
Aktywa razem	55 559	54 595	56 489	59 076	60 664	60 092	64 571	67 456	64 141
PASYWA	00 000	0.000	00 .00	00 0.0		00 002	0.0	000	U
KAPITAŁ WŁASNY									
Kapitał podstawowy	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227	1 227
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	(355)		293	231	331	297	48	90	361
Kapitał z aktualizacji wyceny	5	5	5	5	5	11	2	(10)	(15)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek działających za granicą	946	475	467	643	334	326	808	639	709
Zyski zatrzymane	23 882	25 802	26 060	27 663	29 242	29 308	29 769	31 832	32 387
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	26 763	28 864	29 110	30 827	32 197	32 227	32 912	34 836	35 727
Kapitał własny przypadający udziałom niekontrolującym	2 522	2 585	2 829	2 996	3 014	501	530	537	12
Kapitał własny razem	29 285	31 449	31 939	33 823	35 211	32 728	33 442	35 373	35 739
ZOBOWIĄZANIA									
Kredyty, pożyczki i obligacje	7 446	6 536	6 351	6 449	6 688	7 831	8 499	8 549	8 598
Rezerwy	828	813	844	845	902	902	931	929	1 055
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	809	1 045	1 114	1 085	1 095	1 091	1 079	1 138	1 445
Instrumenty pochodne	280	127	119	134	75	53	70	46	42
Pozostałe zobowiązania	289	293	290	293	311	324	333	354	366
Zobowiązania długoterminowe	9 652	8 814	8 718	8 806	9 071	10 201	10 912	11 016	11 506
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	13 591	11 977	13 877	14 196	14 469	13 900	17 047	17 717	13 697
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	0	0	0	0	0	164	227	251	231
Kredyty, pożyczki i obligacje	989	933	657	652	317	1 403	1 035	1 114	1 193
Rezerwy	666	724	451	539	673	820	564	736	1 019
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	659	215	296	418	290	297	481	482	473
Instrumenty pochodne	403	149	195	208	313	287	576	500	193
Pozostałe zobowiązania	314	334	356	434	320	292	287	267	90
Zobowiązania krótkoterminowe	16 622	14 332	15 832	16 447	16 382	17 163	20 217	21 067	16 896
Zobowiązania razem	26 274	23 146	24 550	25 253	25 453	27 364	31 129	32 083	28 402
Pasywa razem	55 559	54 595	56 489	59 076	60 664	60 092	64 571	67 456	64 141
· dojira razom	00 000	J-1 JJU	55 705	55 57 6	33 304	33 33 <u>2</u>	U-7 U/ 1	J100	V-1 1

Wyszczególnienie, min PLN	l kw. 2013 *	II kw. 2013 *	III kw. 2013 *	IV kw. 2013 *	12 m-cy 2013 *	l kw. 2014	II kw. 2014	III kw. 2014	IV kw. 2014	12 m-cy 2014	l kw. 2015	II kw. 2015	III kw. 2015	IV kw. 2015	12 m-cy 2015
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej															
Zysk/(Strata) netto	145	(229)	652	(478)	90	126	(5 390)	615	(1 179)	(5 828)	868	1 549	885	(69)	3 233
Korekty o pozycje:															
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(10)	(4)	(20)	(6)	(40)	(16)	(21)	(23)	3	(57)	(31)	(73)	(85)	(64)	(253)
Amortyzacja	523	520	526	542	2 111	522	524	460	485	1 991	452	464	469	510	1 895
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	56	72	(37)	(27)	64	(4)	796	(31)	119	880	(218)	156	48	38	24
Odsetki netto	64	78	74	56	272	52	77	63	49	241	54	51	46	48	199
Dywidendy (Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej	0 (43)	(2) (48)	0 110	0 75	(2) 94	0 36	(2) 4 971	0 (254)	0 262	(2) 5 015	0 113	(2) 488	0 107	0 398	(2) 1 106
1.7.7	(32)	(36)	154	(19)	67	28	(340)	129	(235)	(418)	166	400	170	(273)	465
Podatek dochodowy od zysku/(straty) przed opodatkowaniem Zmiana stanu rezerw	56	159	41	135	391	63	(110)	64	124	141	56	142	139	126	463
Zmiana stanu lezerw Zmiana stanu kapitału pracującego	(2 011)	3 807	(294)	1 313	2 815	(3 965)	3 615	1 083	1 019	1 752	(419)	(371)	(1 482)	952	(1 320)
	(1 524)	2 720	(1 547)	1 325	974	(2 404)	3 253	223	3 034	4 106	(334)	(437)	(1 143)	1 259	(655)
zapasy należności	(550)	2 /20	(207)	1 133	405	(780)	(177)	(36)	1 917	924	(332)	(1 215)	1 381	1 424	1 258
zobowiązania	63	1 058	1 460	(1 145)	1 436	(781)	539	896	(3 932)	(3 278)	247	1 281	(1 720)	(1 731)	(1 923)
Pozostałe korekty	(78)	(7)	(71)	(59)	(215)	(225)	(61)	101	(175)	(360)	26	(109)	(114)	(55)	(252)
Podatek dochodowy (zapłacony)	(2)	(21)	(40)	(44)	(107)	(57)	(4)	(43)	(64)	(168)	(87)	(18)	(51)	(48)	(204)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	(1 332)	4 289	1 095	1 488	5 540	(3 440)	4 055	2 164	408	3 187	980	2 679	132	1 563	5 354
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(1 332)	4 203	1 033	1 400	3 340	(3 440)	4 000	2 104	-700	3 107	300	2013	132	1 303	3 334
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego, Wartości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	(524)	(460)	(622)	(776)	(2 382)	(761)	(943)	(973)	(1 023)	(3 700)	(616)	(629)	(605)	(1 229)	(3 079)
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, Wartości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	91	27	15	31	164	20	321	15	44	400	43	11	16	61	131
Nabycie akcji i udziałów skorygowane o przejęte środki pieniężne	0	(2)	0	(534)	(536)	(62)	(683)	0	(47)	(792)	0	(35)	0	(1 160)	(1 195)
Sprzedaż akcji i udziałów	0	(2)	0	(004)	(000)	0	46	2	0	48	0	1	0	(1.100)	(1 133)
Depozyty netto	12	5	1	1	19	3	(2)	(29)	1	(27)	1	1 7	2	8	28
Dywidendy otrzymane		2	20	0	22	0	2	(_0)	0	2	0	3	115	75	192
Wpływy/Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	274	(241)	242	(3)	272	2	1	2	0	5	1	0	0	0	1
Pozostałe	19	33	(72)	20	0	(18)	(6)	43	25	44	3	(118)	(119)	58	(175)
Środki pieniężne netto z (wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(128)	(636)	(416)	(1 261)	(2 441)	(816)	(1 264)	(940)	(1 000)	(4 020)	(568)	(750)	(591)	(2 187)	(4 096)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	(120)	(000)	(110)	(1.201)	(=,	(0.0)	(. 20.)	(0.0)	(. 555)	(.020)	(000)	()	(00.)	(= .0.)	(1000)
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	2 994	44	367	184	3 589	3 401	4 965	502	771	9 639	71	304	1 989	288	1 896
Emisja obligacji	0	400	0	300	700	0	2 350	0		2 350	0	0	0	0	0
Spłaty kredytów i pożyczek	(2 328)	(761)	(2 233)	(111)	(5 433)	(1 009)	(5 486)	(1 354)	(1 174)	(9 023)	(1 275)	(1 078)	(72)	(2 102)	(3 771)
Wykup dłużnych papierów wartościowych	(= ===)	0	(= ===)	(304)	(304)	0	(0 .00)	0	0	0	0	0	0	0	0
Odsetki zaplacone	(80)	(60)	(80)	(90)	(310)	(60)	(76)	(60)	(49)	(245)	(54)	(98)	(56)	(50)	(258)
Dywidendy wypłacone	0	0	(642)	0	(642)	0	Ô	(617)	o o	(617)	o´	0	(706)	0	(706)
Platności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	(7)	(7)	(7)	(7)	(28)	(8)	(8)	(8)	(6)	(30)	(7)	(6)	(8)	(7)	(28)
Otrzymane dotacje	o	0	o	1	1	O O	O O	o o	10	10	o	0	O O	1	1
Pozostałe	(3)	(1)	(4)	(3)	(11)	0	(2)	0	1	(1)	0	0	3	(3)	0
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	576	(385)	(2 599)	(30)	(2 438)	2 324	1 743	(1 537)	(447)	2 083	(1 265)	(878)	1 150	(1 873)	(2 866)
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(884)	3 268	(1 920)	197	661	(1 932)	4 534	(313)	(1 039)	1 250	(853)	1 051	691	(2 497)	(1 608)
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	0	1	(2)	0	(1)	1	3	(1)	(5)	(2)	6	(1)	38	(24)	19
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	2 029	1 145	4 414	2 492	2 029	2 689	758	5 295	4 981	2 689	3 937	3 090	4 140	4 869	3 937
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1 145	4 414	2 492	2 689	2 689	758	5 295	4 981	3 937	3 937	3 090	4 140	4 869	2 348	2 348

^{*)} Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Wyszczególnienie, mln PLN	l kw. 2016	II kw. 2016	III kw. 2016	IV kw. 2016	12 m-cy 2016	l kw. 2017	II kw. 2017	III kw. 2017	IV kw. 2017	12 m-cy 2017
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej										
Zysk przed opodatkowaniem	434	2 036	1 927	2 490	6 887	2 539	2 123	2 060	1 995	8 717
Korekty o pozycje:										
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(85)	(99)	(68)	(45)	(297)	(69)	(55)	(62)	(62)	
Amortyzacja	515	508	537	550	2 110	562	581	616	662	2 421
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	41	238	(28)	36	287	(137)	45	65	(206)	, ,
Odsetki netto	50	78	36	55	219	50	53	52	49	204
Dywidendy	0	(5)	0	0	(5)	0	(4)	0	0	(4)
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej, w tym:	(43)	(1)	(2)	(253)	(299)	110	93	157	189	549
utworzenie/(odwrócenie) odpisów aktualizujących wartość rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	7	4	2	(158)	(145)	2	13	50	104	169
Zmiana stanu rezerw	30	19	79	202	330	71	62	86	126	345
Zmiana stanu kapitału pracującego	1 766	(713)	204	(441)	816	(1 735)	1 317	(267)	(1 282)	
zapasy	1 477	(1 295)	172	(641)	(287)	(930)	915	(266)	(1 164)	, ,
należności	32	(930)	158	(939)	(1 679)	(72)	20	(1 472)	(55)	(1 579)
zobowiązania	257	1 512	(126)	1 139	2 782	(733)	382	1 471	(63)	
Pozostałe korekty, w tym:	307	(259)	(445)	16	(381)	11	(531)	549	(160)	
zmiana stanu rozrachunków z tytułu odszkodowań od ubezpieczycieli w Grupie Unipetrol	293	(298)	0	0	0	200	(475)	493	4	222
nieodpłatnie otrzymane prawa majątkowe	(51)	(43)	(65)	(81)	(240)	(70)	(59)	(85)	(96)	• •
Podatek dochodowy (zapłacony)	(88)	(38)	(143)	(67)	(336)	(729)	(191)	(253)	(430)	\rightarrow
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	2 927	1 764	2 097	2 543	9 331	673	3 493	3 003	881	8 050
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej										
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	(1 533)	(1 271)	(1 149)	(1 080)	(5 033)	(889)	(1 112)	(879)	(1 159)	
Nabycie akcji i udziałów skorygowane o przejęte środki pieniężne	0	(2)	0	0	(2)	0	0	0	(3)	
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, ₩artości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	61	22	10	48	141	50	18	17	20	105
Sprzedaż jednostki podporządkowanej	71	3	0	3	77	0	0	0	0	0
Dywidendy otrzymane	0	182	5	130	317	0	177	0	75	252
Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń	(1)	9	(7)	59	60	(64)	(25)	(78)	(67)	` ,
Pozostałe	3	1	(1)	1	4	(4)	2	1	(5)	
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(1 399)	(1 056)	(1 142)	(839)	(4 436)	(907)	(940)	(939)	(1 139)	(3 925)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej										
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	2 130	1 985	35	44	3 586	19	223	132	2	6
Emisja obligacji	0	3 258	0	0	3 258	0	0	0	400	400
Spłaty kredytów i pożyczek	(2 383)	(5 316)	(229)	(623)	(7 943)	(785)	(229)	(177)	(67)	(888)
Wykup obligacji	0	0	0	0	0	0	(400)	0	(300)	(700)
Odsetki zapłacone	(52)	(99)	(38)	(34)	(223)	(34)	(156)	(24)	(20)	(234)
Dywidendy wypłacone	0	0	(909)	(3)	(912)	0	0	(1 376)	(8)	(1 384)
akcjonariuszom jednostki dominującej	0	0	(855)	0	(855)	0	0	(1 283)	0	(1 283)
akcjonariuszom niekontrolującym	0	0	(54)	(3)	(57)	0	0	(93)	(8)	(101)
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	(7)	(8)	(6)	(7)	(28)	(7)	(7)	(7)	(7)	(28)
Pozostałe	1	(7)	(5)	63	52	(1)	, O	(2)	(1)	. ,
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	(311)	(187)	(1 152)	(560)	(2 210)	(808)	(569)	(1 454)	(1)	
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	1 217	521	(197)	1 144	2 685	(1 042)	1 984	610	(259)	1 293
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	(98)	106	(39)	70	39	(214)	33	90	(30)	(121)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	2 348	3 467	4 094	3 858	2 348	5 072	3 816	5 833	6 533	5 072

Wyszczególnienie,	l kw.	ll kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy
mln PLN	2018	2018	2018	2018 *	2018 *
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej					
Zysk przed opodatkowaniem	1 245	2 232	2 548	1 275	7 110
Korekty o pozycje:					
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(35)	(53)	(26)	(13)	(127)
Amortyzacja	626	673	677	697	2 673
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	68	314	(148)	85	319
Odsetki netto	49	47	53	54	203
Dywidendy	0	(4)	0	0	(4)
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej, w tym:	145	(192)	(145)	(908)	(1 100)
utworzenie/(odwrócenie) odpisów aktualizujących wartość rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych i pozostałych	(3)	16	16	(733)	(704)
składników majątku trwałego	(3)	70	70	(755)	(104)
Zmiana stanu rezerw	150	129	172	285	736
Zmiana stanu kapitału pracującego	(1 398)	(710)	631	(1 582)	(3 059)
zapasy	(880)	(924)	(1 026)	1 101	(1 729)
należności	(280)	(1 581)	(633)	1 425	(1 069)
zobowiązania	(238)	1 795	2 290	(4 108)	(261)
Pozostałe korekty, w tym:	(137)	(347)	220	(468)	(732)
nieodpłatnie otrzymane prawa majątkowe	(130)	(84)	(152)	(128)	(494)
Podatek dochodowy (zapłacony)	(203)	(210)	(430)	(196)	(1 039)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	510	1 879	3 552	(771)	4 980
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej					
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego, ঊartości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	(1 149)	(1 056)	(1 065)	(1 374)	(4 454)
Nabycie akcji	0	(25)	0	0	(25)
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i praw wieczystego użytkowania gruntów	58	47	21	35	161
Dywidendy otrzymane	0	129	0	67	196
Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń	(170)	258	39	212	339
Pozostałe	(4)	0	(4)	(7)	(15)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(1 265)	(647)	(1 009)	(1 067)	(3 798)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	, ,				, ,
Wykup akcji niekontrolujących Unipetrol a.s.	(3 531)	0	(691)	0	(4 222)
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	2 126	7	57	44	2 232
Emisja obligacji	0	400	200	0	600
Spłaty kredytów i pożyczek	(1)	(90)	(2)	(6)	(97)
Wykup obligacii	0	(200)	0	0	(200)
Odsetki zaplacone	(28)	(152)	(27)	(24)	(231)
Dywidendy wypłacone	0	(102)	(1 283)	0	(1 284)
akcjonariuszom jednostki dominującej	0	0	(1 283)	0	(1 283)
akcjonariuszom niekontrolującym	0	(1)	(1200)	0	(1 203)
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	(8)	(9)	(7)	(8)	(32)
Pozostałe	(1)	0	. ,		
			(3)	7	(3)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	(1 443)	(45)	(1 756)	- /	(3 237)
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(2 198)	1 187	787	(1 831)	(2 055)
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	34	11	(53)	11	3
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	6 244	4 080	5 278	6 012	6 244
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	4 080	5 278	6 012	4 192	4 192
STOURT PIETIFEZITE I TOT ERWITWAIETILY TIA KOTTIEC OKTESU	4 000	3 Z16	0 012	4 192	4 192

^{*)} W okresie 12 i 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2018 roku Grupa dokonała korekty rozpoznanych w pozycji kary i odszkodowania kar otrzymanych za nienależyte wykonanie kontraktu budowy elektrociepłowni CCGT w Płocku w wysokości 190 mln PLN i skorygowała cenę nabycia środka trwałego.

Prespayory plenighns stinishinosic operacyjne) Prespayory plenighns stinishinosic operacyjne) Prespayory plenighns stinishinosic operacyjne) Udział w wyniku finansowyni jednosik wyceniarych metodą praw wlasności	Wyszczególnienie,	l kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	12 m-cy
Space Spac	min PLN	2019	2019	2019	2019	2019
Space Spac	Przepływy pienieżne z działalności operacyjnej					
Name		994	2 123	1 567	668	5 352
Udzia w wynku finansown jednostek wycenianych metodą praw własności (44) (38)						
Amortyzacja 2		(44)	(38)	(35)	(19)	(136)
ZyskyStraia z tyhulu rūckursowych 15 10 0 23 26 172 Dywidendy 16 16 17 18 18 18 18 18 18 18				` '		
Designation 170						
Dywidendy						
Zysk Strain an dzisilahności inwestycyjnej 10						
untworzenie/(odunocenie) odgisowi aktualizających wartość niewatość niewa						
wardscic iniematerialtych i pozostałych składników majątku twalego 10 17 13 19 rozliczenie i wycena pochodnych instrumentów finansowych (28) (26) 160 351 1035 Zminana stanu rezerw (542) 1194 776 (195) 1182 Zminana stanu kapitalu pracującego (555) 752 28 (534) (709) Znapasy (340) (340) (320) (340) (722) 284 Pozostałe korekty, w lym: 199 (518) (512) (160) (122) (683) Pozostałe korekty, w lym: (19) (518) (172) (164) (122) (683) Pozostałe korekty, w lym: (19) (18) (173) (160) (182) (182) (162)		` ,				
contineariei wycene pochodnych instrumentów finansowych (28) (42) 88 143 161 Zmiana stanu kapitału pracującego (54) 1194 250 (196) 1182 Zmiana stanu kapitału pracującego (55) 526 28 (54) 1182 zapasy (58) (52) 28 (54) (190) 1182 zapasy (58) (54) (190) (58) (52) 28 (54) (59) (58) (52) (58) (54) (58) (59) (58)		10	17	73	79	179
Zminas stanu rezenw		(28)	(42)	88	143	161
1 194 726 196 182 192 23PaSy (655) 752 28 7534 709						
2009Sty 100						
niezarosci (987) (340) 702 1.557 942 zabowiąznia 1 400 782 44 1229 949 Pozostale korekty, w lym: 199 (518) (58) (26) (279) (624) nieodplatic drzymane prawa majątkowe (105) (172) (165) (172) (164) (182) (683) podatek kochodowy (zabezpieczające 231 (319) (316) (187) (287) 2686 Podatek dochodowy (zapłacomy) (566) (355) (342) (235) (1480) Prodely propinica prakti z (wykorzystane wy dzialalności operacyjnej 1 34 34 341 1203 331 438 Prozebyw pieniężne z dzialalności (mwestycyjnej 8 (88) (88) (80) (1070) (1 65) (4 50) Wartości niematerialnych i aktywow z ystutu prawa do użytkowania 2 2 2 4 2 2 4 2 2 4 2 2 2 2 2 2 2 <						
2						
Pozostale korekty, w lym:						
nieociplatinie drzymane prawa majątkowe (165) (172) (164) (182) (683) depozyty zabezpieczajce (17) (73) (106) (187) (367) zwiana stanu rozzachurków z zytułu rozliczonych instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpiec 331 (319) 184 72 268 Podatek dochodowy (zapłacony) (566) (355) (342) (235) (189) Froedki pleniężne z dziłaliności inwestycyjnej 1191 3.494 3.431 1203 9319 Przeptyw pieniężne z dziłaliności inwestycyjnej 1191 3.494 3.431 1203 9319 Natycie składników rzeczwego majątku twalego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 171 63 3 8 245 Sprzedaż składników rzeczwego majątku twalego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 171 63 3 8 245 wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 16 61 65 16 12 0 0 112 0 0 112 20 0						
			` ,		` ,	, ,
2					, ,	
Podalsek dochodowy (zapłacomy) (566) (355) (342) (235) (1498) (3704) (1916) (3704) (1916) (3704) (1916) (3704)						
Strokk pieniężne netto z/(wykorzystane wy działalności (peracyjnej) 1919 3494 3431 1203 9319 Przepływy pieniążne z działalności (inwestycyjnej) 0 1000			' '			
Przeptywy pieniążna z dzialaniości inwestycyjnej (834) (894) (1 070) (1 652) (4 450) (834) (894) (1 070) (1 652) (4 450) (834) (894) (1 070) (1 652) (4 450) (834) (894) (1 070) (1 652) (4 450) (834) (894) (1 070) (1 652) (4 450) (834) (83						
Nabycie składników rzeczowego majątku frwałego, wartości niematerialnych i aktywów z lytułu praw do użytkowania (834) (894) (1 070) (1 652) (4 450) Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i aktywów z lytułu praw do użytkowania 171 63 3 8 245 Dywidendy durzymane 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 112 0 0 0 12 282 0 182 7 5 82 0			0 .0 .	0 .0.		00.0
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania (84 y c) (89 y c) (1 0 v c) (4 4 50) Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 171 63 3 8 245 3 8 245 Dywidendy otrzymane 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 112 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0						
Spizedaž skladników rzeczowego majątku trwałego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 171 63 3 8 245 wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 0 112 0 0 112 Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń (8) 48 37 5 82 Pozostałe 5 (4) 42 18 17 Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej (666) (675) (1032) (1621) 394 Przeptywy pieniężne z działalności finansowej 2 (12) 0 (10 190 Wpływy z otrzymanych kredytów związana z wykupem akcjonariuszy niekontrolujących UNIPETROL, a.s. 21 (12) 0 (10 9 38 7 12 381 38 7 12 381 38 7 12 381 38 7 12 381 38 7 12 381 38 7 12 381 38 7 12 381 381 381<		(834)	(894)	(1 070)	(1 652)	(4 450)
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania 171 63 3 8 249 Dywidendy otrzymane 0 112 0 0 112 Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń 68 48 37 5 82 Pozostałe 5 (4) (2) 18 17 Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej (666) (675) (1032) (1621) 3994 Przepływy pieniężne z działalności finansowej 2 (12) 0 (10) 190 Wpływy z otrzymanych kredytów 304 58 7 12 381 Spłaty kredytów (100) 0 0 0 (10) 190 Wykup obligacji (1000) 0 0 0 0 (1000) Odsekti zapłacone z kytułu leasingu (10) 0 (1400) 0 (1400) 0 (1497) 0 (1497) 0 (1497) 0 (1497) 0 (1497) <						
Dywidendy otrzymane 0 112 0 0 112 Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowóści zabezpieczeń (8) 48 37 5 82 Pozostałe 5 (4) (2) 18 17 Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) dzialalności inwestycyjnej (666) (675) (1032) (1621) 3994 Przepływy pieniężne z dzialalności finansowej 2 12 (12) 0 (10) 190 Wpłymy z otrzymanych kredytów 304 58 7 12 381 Splaty kredytów (410) (2) (65) (15) (492) Wykup obligacji (1000) 0 <td< td=""><td></td><td>171</td><td>63</td><td>3</td><td>8</td><td>245</td></td<>		171	63	3	8	245
Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń (8) 48 37 5 82 Pozostałe 5 (4) (2) 18 17 Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej (666) (675) (1032) (162) (3994) Przepływ pieniężne z działalności finansowej 2 2 (12) 0 (10) 190 Wpływy z otrzymanych kredytów 304 58 7 12 381 Spłaty kredytów (410) (2) (65) (15) (492) Wykup obligacji (1000) 0 1 497 0 0		0	112	0	0	112
Pozostałe 5				-		
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej (666) (675) (1 032) (1 621) (3 994) Przepływy pieniężne z działalności finansowej 2 2 (12) 0 (10) 1 90 Wpływy z otrzymanych kredytów 304 58 7 12 381 Splaty kredytów (410) (2) (65) (15) (492) Wykup obligacji (1000) 0 0 0 0 (100) 0 0 0 (100) 0 0 0 0 0 (100) 0 1 497 0 0 0 1 497 0 0 0 1 497 0 1 497 0		. ,				
Przepływ pleniężne z działalności finansowej 2						
Zmiana środków pieniężnych związana z wykupem akcjonariuszy niekontrolujących UNIPETROL, a.s. 212 (12) 0 (10) 190 Wybywy z otrzymanych kredytów 304 58 7 12 381 Splaty kredytów (410) (2) (65) (15) (492) Wykup obligacji (1000) 0 1 497 0 1 497 0 1 497 0 1 497 0 1 497 0 1 497 1 497 1 497 1 497 1 497 1 497 1 497 1 497 1		(000)	(0/3)	(1 032)	(1 021)	(3 334)
Wpływy z otrzymanych kredytów 304 58 7 12 381 Spłaty kredytów (410) (2) (65) (15) (492) Wykup obligacji (1000) 0 1 497 0 (1 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 14 497 0 0 0 14 497 0 0 0 <th< td=""><td></td><td>242</td><td>(42)</td><td>0</td><td>(40)</td><td>100</td></th<>		242	(42)	0	(40)	100
Splaty kredytów (410) (2) (65) (15) (492) Wykup obligacji (1 000) 0 10 0 0 1497 0 0 1497 0 0 1497 0 0 1497 0 0 1497 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>						
Wykup obligacji (1 000) 0 1 497 0 0 1 497 0 0 1 497 0 0 1 497 0 0 1 497 0 0 1 497 0 0 1 497 0 0 1 497 0 0 1 497 0 0 1 497 0 0 1 497 0 0 1 497 0 0 1 497 0 0 1 497 0 1 497 0 1 497 0 1 497 0 1 499 1 9 2 2						
Odsetki zaplacone od kredytów i obligacji (29) (153) (14) (22) (218) Odsetki zaplacone z tytułu leasingu (15) (20) (16) (17) (68) Dywidendy wpłacone 0 0 (1497) 0 (1497) p o dypidency wpłacone i kodominującej 0 0 (1497) 0 (1497) Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu (97) (173) (153) (233) (656) opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostałe (1) 0 (1) (1) (3) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (1036) (302) (1739) (286) (3 363) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (511) 2 517 660 (704) 1 962 Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych (16) (14) (15) 50 5 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 3 665 6 1		` ,	. ,			, ,
Odsetki zaplacone z tytułu leasingu (15) (20) (16) (17) (68) Dywidendy wypłacone 0 0 (1497) 0 (1497) akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 (1497) 0 (1497) Platności zobowiązań z tytułu umów leasingu (97) (173) (153) (233) (656) opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostałe (1) 0 (1) (1) (3) Środki pleniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (1036) (302) (1739) (286) (3 363) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (511) 2 517 660 (704) 1 962 Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych (16) (14) (15) 50 5 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 4 192 3 665 6 168 6 813 6 159 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665						,
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 (1 497) 0 (1 497) akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 (1 497) 0 (1 497) akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 (1 497) 0 (1 497) Platności zobowiązań z tytułu umów leasingu krótkoterminowego i niskocennego opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostałe (1) 0 (1) (1) (3) (1) (3)			` ,	` '		
akcjonariuszom jednostki dominującej 0 0 (1 497) 0 (1 497) Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu probowiązań z tytułu umów leasingu krótkoterminowego i niskocennego (97) (173) (153) (233) (656) opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostałe (1) 0 (1) (1) (1) (302) (1 739) (286) (3 363) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (511) 2 517 660 (704) 1 962 Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych (16) (14) (15) 50 5 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 4 192 3 665 6 168 6 813 4 192 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159		. ,	. ,	` '		. ,
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu opłaty z tytułu umów leasingu opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (97) (173) (153) (233) (656) (656) (656) (656) (70) (41) (86) (149) (100)						
opłaty z tytułu leasingu krótkoterminowego i niskocennego (2) (20) (41) (86) (149) Pozostałe (1) 0 (1) (1) (1) (3) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (1 036) (302) (1 739) (286) (3 363) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (511) 2 517 660 (704) 1 962 Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych (16) (14) (15) 50 5 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 4 192 3 665 6 168 6 813 4 192 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159						
Pozostale (1) 0 (1) (1) (3) Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej (1 036) (302) (1 739) (286) (3 363) Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów (511) 2 517 660 (704) 1 962 Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych (16) (14) (15) 50 5 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 4 192 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159				` '		
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej(1 036)(302)(1 739)(286)(3 363)Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów(511)2 517660(704)1 962Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych(16)(14)(15)505Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu4 1923 6656 1686 8134 192Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu3 6656 1686 8136 1596 159			, ,	. ,	, ,	, ,
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów(511)2 517660(704)1 962Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych(16)(14)(15)505Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu4 1923 6656 1686 8134 192Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu3 6656 1686 8136 1596 159						
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych(16)(14)(15)505Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu4 1923 6656 1686 8134 192Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu3 6656 1686 8136 1596 159	Srodki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	(1 036)	(302)	(1 739)	(286)	(3 363)
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych(16)(14)(15)505Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu4 1923 6656 1686 8134 192Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu3 6656 1686 8136 1596 159	7wiekszenie//7mniejszenie) netto stanu środków nienieżnych i ich ekwiwalentów	(511)	2 517	660	(704)	1 962
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu 4 192 3 665 6 168 6 813 4 192 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159						
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu 3 665 6 168 6 813 6 159 6 159						
	Cross prompano i on cum material na poestron en oca	7 102	0 000	0 100		7 102
w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania 82 93 63 1 086 1 086	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	3 665	6 168	6 813	6 159	6 159
	w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	82	93	63	1 086	1 086

Wyszczególnienie, mln PLN	l kw. 2020	II kw. 2020*	III kw. 2020	IV kw. 2020	12 m-cy 2020
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej					
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	(2 562)	4 449	822	147	2 856
Korekty o pozycje:	(=)				
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(12)	(55)	(36)	(46)	(149)
Amortyzacja	935	1 128	1 188	1 306	4 557
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	557	(246)	196	152	659
Odsetki netto	35	114	135	108	392
Dywidendy	0	(6)	0	0	(6)
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej, w tym:	(600)	(3 646)	76	576	(3 594)
utworzenie/(odwrócenie) odpisów aktualizujących wartość rzeczowych aktywów trwałych,	504	146	(8)	949	1 591
wartości niematerialnych i pozostałych składników majątku trwałego			. ,		
rozliczenie i wycena pochodnych instrumentów finansowych	(1 106)	273	90	(372)	(1 115)
(zysk) z tytułu okazyjnego nabycia Grupy ENERGA	0	(4 062)	0	0	(4 062)
Zmiana stanu rezerw	318	436	496	452	1 702
Zmiana stanu kapitału pracującego	1 408	2 312	(585)	(926)	2 209
zapasy, w tym:	2 984	241	(174)	93	3 144
odpisy wartości zapasów do wartości netto możliwej do uzyskania	2 075	(1 560)	97	(26)	586
należności zeba ujecia	1 478	1 135	(973) 562	612	2 252
zobowiązania Pozostałe korekty, w tym:	(3 054) 676	936 (807)	(121)	(1 631) (383)	(3 187) (635)
rozliczenie dotacji na prawa majątkowe	(179)	(169)	(121)	(211)	(749)
depozyty zabezpieczające	481	(364)	221	(198)	140
zmiana stanu rozrachunków z tytułu rozliczonych instrumentów zabezpieczających przepływy pieniężne	188	(161)	(37)	16	6
Podatek dochodowy (zapłacony)	(225)	(337)	(57)	(125)	(744)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	530	3 342	2 114	1 261	7 247
Przepływy pienieżne z działalności inwestycyjnej	330	3 342	2 114	1 201	1 241
Nabycie składników rzeczowego majątku trwałego,					
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	(1 233)	(1 988)	(1 988)	(2 364)	(7 573)
Nabycie akcji/udziałów pomniejszone o środki pieniężne, w tym:	0	(1 609)	0	(391)	(2 000)
nabycie architecture politilejazone o stodal pieniężne, w tym. nabycie Grupy ENERGA	0	(1 609)	0	(377)	(1 986)
Sprzedaż składników rzeczowego majątku trwałego,				, ,	
wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	22	19	19	10	70
Lokaty krótkoterminowe	(108)	33	(62)	66	(71)
Dywidendy otrzymane	0	40	37	67	144
Wypływy z tytułu udzielonych pożyczek	Ō	(34)	0	170	136
Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń	(199)	983	(347)	313	750
Pozostałe	(9)	(13)	15	56	49
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(1 527)	(2 569)	(2 326)	(2 073)	(8 495)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	(1 ==1)	(= = = =)	(= ===)	(= 010)	(0.00)
Wplywy z otrzymanych kredytów i pożyczek	126	2 192	1 175	2 435	5 928
Emisja obligacji	0	0	0	1 000	1 000
Splaty kredytów i pożyczek	(2)	(4 401)	(2 332)	(2 299)	(9 034)
Wykup obligacii	0	(100)	(2 002)	(2 200)	(100)
Odsetki zapłacone od kredytów i obligacji	(14)	(167)	(102)	(14)	(297)
Odsetki zapłacone z tytułu leasingu	(52)	(20)	(19)	(20)	(111)
Dywidendy wypłacone	0	(2)	(426)	0	(428)
akcjonariuszom jednostki dominujacej	ō	0	(428)	ō	(428)
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu	(193)	(188)	(106)	(188)	(675)
Pozostałe	0	9	3	(6)	6
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	(135)	(2 677)	(1 807)	908	(3 711)
	,,	, ,	,,		, /
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(1 132)	(1 904)	(2 019)	96	(4 959)
Zmiana stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	77	(31)	(39)	33	40
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	6 159	5 104	3 169	1 111	6 159
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	5 104	3 169	1 111	1 240	1 240
w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	1 089	219	188	217	217

^{*)} Dane przekształcone.

Wyszczególnienie, mln PLN	l kw. 2021*	ll kw. 2021*	III kw. 2021*	IV kw. 2021	12 m-cy 2021
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	<u>. </u>	<u>'</u> '	<u> </u>		
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	2 161	2 854	3 557	5 111	13 683
Korekty o pozycje:	2 101	2 004	3 337	3 111	13 003
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metoda praw własności	(81)	(207)	(100)	(225)	(613)
Amortyzacja	1 311	1 294	1 328	1 408	5 341
(Zysk)/Strata z tytułu różnic kursowych	20	(220)	160	(112)	(152)
Cysin/potata 2 sychid fozilio karsowych Odsetki netto	100	121	101	109	431
Dywidendy	0	(3)	0	0	(3)
(Zysk)/Strata na działalności inwestycyjnej	(413)	(215)	(328)	(2 699)	(3 655)
Zmiana stanu rezerw	1 123	1 233	1 537	2 206	6 099
Zmiana stanu kapitału pracujacego	(302)	425	(1 196)	(3 369)	(4 442)
Zapasy	(1 967)	(469)	(1 155)	(2 178)	(5 769)
należności	(675)	(1 299)	(1 438)	(378)	(3 790)
zobowiązania	2 340	2 193	1 397	(813)	5 117
Pozostałe korekty	75	264	(358)	(2 181)	(2 200)
Podatek dochodowy (zapłacony)	(136)	(429)	(415)	(214)	(1 194)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności operacyjnej	3 858	5 117	4 286	34	13 295
Przepływy pienieżne z działalności inwestycyjnej	3 030	3117	7 200	J-7	13 233
Nabycie składników rzeczowego majatku trwałego.					
Nabycie sakunikowi zdeczowego i miagkou tuwiego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	(3 394)	(2 145)	(2 023)	(3 663)	(11 225)
wariosai menateriannyan rakiywo z tyutu praw to uzyikowania Nabycie akcjikudzialów pomniejszone o środki pieniężne	(210)	(562)	0	0	(772)
Nabycie adoljiłużalawy politiliejszcie o słowa pieliężle Sprzedaż składników rzeczowego majatku trwałego.	(210)	(302)	U	U	(112)
oprzeudz snaduniow ni zeczowego majątku wanego, wartości niematerialnych i aktywów z tytułu praw do użytkowania	24	28	16	27	95
wartosa mematerianyon rakiywww z tytutu praw do uzykowania Lokaty krótkoterminowe	34	0	0	28	62
Zmiana struktury właścicielskiej w Baltic Power	(35)	0	0	0	(35)
Ziliana sukukuny wiasolelelelele ja balile i owei Dwidendy ottzymane	(33)	152	0	173	325
Przepływy netto z tytułu pożyczek	0	0	1	1/3	2
	-	(353)		2 482	1 784
Rozliczenie instrumentów pochodnych niewyznaczonych dla celów rachunkowości zabezpieczeń Pozostałe	(181)	(353)	(164)	42	25
	16		(34)		
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności inwestycyjnej	(3 746)	(2 879)	(2 204)	(910)	(9 739)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej					
Wpływy z otrzymanych kredytów i pożyczek	4 304	1 952	3 138	4 998	14 392
Emisja obligacji	994	2 231	0	0	3 225
Spłaty kredytów i pożyczek	(4 405)	(3 007)	(3 122)	(4 171)	(14 705)
Wykup obligacji	0	(2 252)	(200)	0	(2 452)
Odsetki zapłacone od kredytów, pożyczek i obligacji	(31)	(182)	(79)	(26)	(318)
Odsetki zapłacone z tytułu leasingu	(65)	(27)	(27)	(32)	(151)
Dywidendy wypłacone	0	(1)	(1 497)	0	(1 498)
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu	(209)	(164)	(165)	(163)	(701)
Otrzymane dotacje	0	0	89	154	243
Pozostałe	3	0	(41)	(3)	(41)
Środki pieniężne netto z/(wykorzystane w) działalności finansowej	591	(1 450)	(1 904)	757	(2 006)
Zwiększenie/(Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	703	788	178	(119)	1 550
Zmiana stanu środków pienieżnych i ich ekwiwalentów z tytułu różnic kursowych	60	(16)	5	57	106
Zimania artial stration peringary from chiralities 2 stration and 150 peringary from the chirali	1 240	2 003	2 775	2 958	1 240
ordan ponyaro non animalong na poezgran anada	1 240	2 003	2113	2 330	1 270
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	2 003	2 775	2 958	2 896	2 896
w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	365	369	380	398	398

^{*)} Dane przekształcone.

Produkcja wolumenowa

Produkcja tys. ton	Rok 2013 *	Rok 2014	Rok 2015	Rok 2016	I kw. 2017	II kw. 2017	III kw. 2017	IV kw. 2017	Rok 2017	I kw. 2018	II kw. 2018	III kw. 2018	IV kw. 2018	Rok 2018	l kw. 2019	II kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	Rok 2019	I kw. 2020
Segment Downstream	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN	GK ORLEN						
Przerób ropy	28 216	27 276	30 909	30 147	7 894	7 622	8 966	8 746	33 228	8 529	7 461	8 694	8 696	33 380	8 225	8 289	9 013	8 352	33 879	7 683
Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	6 295	5 773	6 925	7 039	1 759	1 787	1 987	1 993	7 526	1 770	1 576	1 973	2 025	7 344	1 714	1 881	1 937	1 852	7 384	1 667
Średnie destylaty [olej napedowy, lekki olej opałowy, paliwo lotnicze]	12 920	12 529	14 644	14 243	3 622	3 568	4 212	4 004	15 406	3 971	3 595	4 136	4 114	15 816	3 867	4 077	4 285	4 060	16 289	3 675
Frakcje ciężkie [ciężki olej opałowy, asfalt, oleje]	4 856	4 516	4 549	4 547	1 084	1 072	1 398	1 333	4 887	1 095	1 213	1 341	1 325	4 974	1 060	1 138	1 303	1 224	4 725	917
Monomery [etylen, propylen]	799	819	836	680	207	226	247	212	892	256	215	221	181	873	253	284	266	241	1 044	250
Polimery [polietylen, polipropylen]	520	596	439	283	123	145	143	154	565	143	142	111	136	532	146	139	135	129	549	115
Aromaty [benzen, toluen, paraksylen, ortoksylen]	386	417	353	249	78	71	111	104	364	108	97	90	75	370	112	116	101	95	424	102
Nawozy sztuczne [CANWIL, siarczan amonu, saletra amonowa, pozostałe nawozy]	1 028	1 157	1 147	1 158	268	296	284	240	1 088	308	244	295	227	1 074	297	205	267	290	1 059	286
Tworzywa sztuczne [PCW, przetwórstwo PCW]	424	424	441	371	105	98	95	97	395	112	92	96	83	383	97	107	84	45	333	105
PTA	566	561	584	601	156	100	159	104	519	149	128	127	82	486	158	164	174	152	648	163
Pozostałe	2 304	2 255	2 313	2 523	617	780	683	702	2 782	648	641	673	630	2 592	693	640	722	678	2 733	659
Produkcja razem	30 098	29 047	32 231	31 694	8 019	8 143	9 319	8 943	34 424	8 560	7 943	9 063	8 878	34 444	8 397	8 751	9 274	8 766	35 188	7 939

^{*)} Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.

Sprzedaż wolumenowa

Sprzedaż tys. ton	12 m-cy 2013 *	12 m-cy 2014	12 m-cy 2015	12 m-cy 2016	l kw. 2017	II kw. 2017	III kw. 2017	IV kw. 2017	12 m-cy 2017	l kw. 2018	ll kw. 2018	III kw. 2018	IV kw. 2018	12 m-cy 2018	l kw. 2019	II kw. 2019	III kw. 2019	IV kw. 2019	12 m-cy 2019	l kw. 2020
Segment Downstream	28 376	27 706	30 380	30 708	7 583	7 906	8 946	8 490	32 925	7 729	7 955	8 479	8 553	32 716	7 801	8 109	8 631	8 199	32 740	6 999
Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	5 230	4 623	5 437	5 765	1 344	1 423	1 495	1 556	5 818	1 251	1 249	1 442	1 508	5 450	1 206	1 349	1 339	1 337	5 231	1 066
Srednie destylaty [olei napedowy, lekki olei opałowy, paliwo lotnicze]	10 240	10 092	11 995	12 460	2 996	3 196	3 663	3 488	13 343	3 134	3 299	3 598	3 622	13 653	3 279	3 442	3 703	3 550	13 974	2 873
Frakcje ciężkie [cieżki olej opałowy, asfalt, oleje]	4 813	4 527	4 544	4 334	1 101	1 058	1 396	1 324	4 879	1 113	1 221	1 292	1 406	5 032	1 079	1 151	1 291	1 263	4 784	875
Monomery [etylen, propylen]	832	837	878	681	208	213	239	208	868	252	207	229	161	849	259	270	258	235	1 022	244
Polimery [polietylen, polipropylen]	510	592	482	245	135	129	146	140	550	149	140	131	120	540	139	136	133	111	519	100
Aromaty [benzen, toluen, paraksylen, ortoksylen]	381	413	358	248	73	71	110	106	360	106	97	90	75	368	115	116	104	89	424	105
Nawozy sztuczne [CANWIL, siarczan amonu, saletra amonowa, pozostałe nawozy]	1 034	1 143	1 146	1 089	262	202	367	250	1 081	251	264	308	244	1 067	280	223	268	259	1 030	283
Tworzywa sztuczne [PCW, granulat PCW]	423	418	445	351	113	92	100	86	391	103	105	94	69	371	106	99	90	48	343	109
PTA	556	571	587	605	149	109	157	108	523	142	148	120	98	508	151	163	173	160	647	156
Pozostałe	4 357	4 490	4 508	4 930	1 202	1 413	1 273	1 224	5 112	1 228	1 225	1 175	1 250	4 878	1 187	1 160	1 272	1 147	4 766	1 188
Segment Detal	7 516	7 776	7 986	8 187	1 953	2 262	2 336	2 268	8 819	2 167	2 375	2 501	2 405	9 448	2 236	2 480	2 620	2 481	9 817	2 213
Lekkie destylaty [benzyna, LPG]	2 832	2 916	3 000	3 136	743	871	895	830	3 339	786	904	946	910	3 546	849	973	1 012	942	3 776	855
Średnie destylaty [olej napędowy, lekki olej opałowy]	4 684	4 860	4 986	5 051	1 210	1 391	1 441	1 438	5 480	1 381	1 471	1 555	1 495	5 902	1 387	1 507	1 608	1 539	6 041	1 358
Segment Wydobycie	17	258	310	558	147	153	172	166	638	171	182	172	203	728	184	179	180	193	736	204
GK ORLEN - razem	35 909	35 740	38 676	39 453	9 683	10 321	11 454	10 924	42 382	10 067	10 512	11 152	11 161	42 892	10 221	10 768	11 431	10 873	43 293	9 416

^{*)} Dane przekształcone – zmiana metody konsolidacji spółek Basell ORLEN Polyolefines Sp. z o.o. i Płocki Park Przemysłowo-Technologiczny S.A. zgodnie z MSSF 11.