РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

18 сентября 2026 года №203-НПА

г. Чита

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Энергия Холбон», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории муниципального образования сельское поселение «Мирсановское» муниципального района «Шилкинский район» Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, на основании решения Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Энергия Холбон», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории муниципального образования сельское поселение «Мирсановское» муниципального района «Шилкинский район» Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

3. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов Забайкальского края» (http://право.забайкальскийкрай.рф).

И.о. руководителя Службы О.Н. Дорожкова

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 18 сентября 2026 года №205-НПА

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

ООО «Энергия Холбон», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории муниципального образования сельское поселение «Мирсановское» муниципального района «Шилкинский район» Забайкальского края, в сфере теплоснабжения на 2026-2035 годы

Таблица 1

Паспорт инвестиционной программы ООО «Энергия Холбон», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории муниципального образования сельское поселение «Мирсановское» муниципального района «Шилкинский район» Забайкальского края, в сфере теплоснабжения на 2026-2035 годы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Энергия Холбон»
Местонахождение регулируемой организации	Чайковского ул, д. 32 г Чита, Забайкальский край, 672007
Сроки реализации инвестиционной программы	2026-2035 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор ООО «Энергия Холбон» – Е.С. Уварова
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Тел. :8 (3022) 21-84-16 Эл. Почта: holbon@aoenergy.pro
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Горького ул., д. 43, 2 этаж, г. Чита, Забайкальский край, 672000
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	И.о. Руководителя Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края – О.Н. Дорожкова
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Тел. 8 (3022) 21-11-51 Эл. Почта: pochta@rst.e-zab.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация сельского поселения «Мирсановское» муниципального района «Шилкинский район» Забайкальского края
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Кирова ул. д 63-а, с. Мирсаново, Шилкинский район, Забайкальский край, 673632
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава сельского поселения «Мирсановское» – В.В. Шустов
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Тел. 8 (3024) 42-00-68 Эл. Почта: mirsanovo@mail.ru

Таблица 2

Инвестиционная программа

ООО «Энергия Холбон», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории муниципального образования сельское поселение «Мирсановское» муниципального района «Шилкинский район» Забайкальского края, в сфере теплоснабжения на 2026-2035 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС														Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, руб. без НДС
				Плановые расходы			Финансирование, в т.ч. по годам										Остаток финансирования	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)
				Всего:	в том числе:		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
					ПИР	СМР												
1	2	8	9	10	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	11
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
3.1.1.	Устройство промежуточных тепловых камер-4шт ЖБ кольцо ДУ-1500мм.	2032	2032	465 970,00	46 597,00	419 373,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	465 970,00	0,00	0,00	0,00	0,00	465 970,00
3.1.2.	Модернизация участка тепловой сети Ду32мм с заменой тепловой изоляции на ППУ, L=36м от УТ-15-1 до УТ-15	2031	2032	2 534 263,93	253 426,39	2 280 837,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	124 978,25	2 409 285,68	0,00	0,00	0,00	0,00	2 534 263,93
3.1.3.	Реконструкция участка тепловой сети с увеличением диаметра с Ду70 мм с заменой тепловой изоляции на ППУ на Ду80 мм, L=26 от УТ-15 до УТ-14	2026	2027	1 482 306,77	148 230,68	1 334 076,09	72 571,37	1 409 735,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 482 306,77
3.1.4.	Реконструкция участка тепловой сети с увеличением диаметра с Ду70 мм с заменой тепловой изоляции на ППУ на Ду80 мм, L=56м от УТ-14 до УТ-13	2026	2027	3 192 660,74	319 266,07	2 873 394,66	156 307,57	3 036 353,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 192 660,74
3.1.5.	Реконструкция участка тепловой сети с увеличением диаметра с Ду70 мм с заменой тепловой изоляции на ППУ на Ду80 мм, L=14м от УТ-13 до УТ-12	2028	2029	868 609,25	86 860,93	781 748,33	0,00	0,00	42 835,82	825 773,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	868 609,25

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС														Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, руб. без НДС
				Плановые расходы			Финансирование, в т.ч. по годам										Остаток финансирования	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)
				Всего:	в том числе:		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
					ПИР	СМР												
1	2	8	9	10	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	11
3.1.6.	Реконструкция участка тепловой сети с увеличением диаметра с Ду70 мм с заменой тепловой изоляции на ППУ на Ду80 мм, L=38м от УТ-12 до УТ-11	2028	2029	2 357 653,69	235 765,37	2 121 888,32	0,00	0,00	116 268,65	2 241 385,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 357 653,69
3.1.7.	Реконструкция участка тепловой сети с увеличением диаметра с Ду70 мм с заменой тепловой изоляции на ППУ на Ду80 мм , L=32м от УТ-11 до УТ-10	2029	2030	2 070 764,46	207 076,45	1 863 688,02	0,00	0,00	0,00	102 120,59	1 968 643,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 070 764,46
3.1.8.	Реконструкция участка тепловой сети с увеличением диаметра с Ду70 мм с заменой тепловой изоляции на ППУ на Ду80 мм, L=55м от УТ-10 до УТ-9	2029	2030	3 559 126,42	355 912,64	3 203 213,78	0,00	0,00	0,00	175 519,76	3 383 606,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 559 126,42
3.1.9.	Реконструкция участка тепловой сети с увеличением диаметра с Ду70 мм с заменой тепловой изоляции на ППУ на Ду80 мм, L=55м от УТ-9 до УТ-8	2030	2031	3 712 168,86	371 216,89	3 340 951,97	0,00	0,00	0,00	0,00	183 067,11	3 529 101,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 712 168,86
3.1.10.	Реконструкция участка тепловой сети с увеличением диаметра с Ду70 мм с заменой тепловой изоляции на ППУ на Ду80 мм, L=55м от УТ-8 до УТ-7	2030	2031	3 712 168,86	371 216,89	3 340 951,97	0,00	0,00	0,00	0,00	183 067,11	3 529 101,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 712 168,86
3.1.11.	Модернизация участка тепловой сети Ду32 мм с заменой тепловой изоляции на ППУ, L=17м от УТ-8 до УТ-8-1	2031	2032	1 196 735,75	119 673,57	1 077 062,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59 017,51	1 137 718,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1 196 735,75

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС														Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, руб. без НДС
				Плановые расходы			Финансирование, в т.ч. по годам										Остаток финансирования	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)
				Всего:	в том числе:		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
					ПИР	СМР												
1	2	8	9	10	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	11
3.1.12.	Реконструкция участка тепловой сети с увеличением диаметра с Ду70 мм с заменой тепловой изоляции на ППУ на Ду80 мм, L=18м от УТ-7 до УТ-6	2031	2032	1 267 131,97	126 713,20	1 140 418,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62 489,13	1 204 642,84	0,00	0,00	0,00	0,00	1 267 131,97
3.1.13.	Реконструкция участка тепловой сети с увеличением диаметра с Ду70 мм с заменой тепловой изоляции на ППУ на Ду80 мм, L=62м от УТ-6 до УТ-5	2032	2033	4 552 241,98	455 224,20	4 097 017,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	224 495,65	4 327 746,33	0,00	0,00	0,00	4 552 241,98
3.1.14.	Реконструкция участка тепловой сети с увеличением диаметра с Ду70 мм с заменой тепловой изоляции на ППУ на Ду80 мм, L=50м от УТ-5 до УТ-4	2032	2033	3 671 162,89	367 116,29	3 304 046,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	181 044,88	3 490 118,01	0,00	0,00	0,00	3 671 162,89
3.1.15.	Реконструкция участка тепловой сети с увеличением диаметра с Ду70 мм с заменой тепловой изоляции на ППУ на Ду80 мм, L=30м от УТ-4 до УТ-3	2033	2034	2 297 413,74	229 741,37	2 067 672,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113 297,89	2 184 115,85	0,00	0,00	2 297 413,74
3.1.16.	Реконструкция участка тепловой сети с увеличением диаметра с Ду70 ммс заменой тепловой изоляции на ППУ на Ду80 мм, L=130 от УТ-3 до УТ-2	2033	2035	9 935 218,71	993 521,87	8 941 696,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	470 716,70	4 732 251,01	4 732 251,01	0,00	9 935 218,71
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.2.1.	Модернизация котлоагрегата марки № 1 КВР-1,0 на котлоагрегат КВР-1,25	2028	2028	3 364 419,48	336 441,95	3 027 977,53	0,00	0,00	3 364 419,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 364 419,48

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС													Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, руб. без НДС
				Плановые расходы			Финансирование, в т.ч. по годам										Остаток финансирования	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)
				Всего:	в том числе:		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
					ПИР	СМР												
1	2	8	9	10	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	11
3.2.2.	Модернизация котлоагрегата марки № 2 КВР-1,0 на котлоагрегат КВР-1,25	2029	2029	3 498 996,26	349 899,63	3 149 096,63	0,00	0,00	0,00	3 498 996,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 498 996,26
3.2.3.	Установка узла учета Тепловой энергии котельной с. Мирсаново	2027	2027	2 106 925,17	210 692,52	1 896 232,65	0,00	2 106 925,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 106 925,17
Всего по группе 3				55 845 938,92	5 584 593,89	50 261 345,03	228 878,95	6 553 013,73	3 523 523,94	6 843 795,09	5 718 384,76	7 304 688,38	5 623 157,29	8 401 878,92	6 916 366,85	4 732 251,01	0,00	55 845 938,92
ИТОГО по программе				**55 845 938,92**	**5 584 593,89**	**50 261 345,03**	**228 878,95**	**6 553 013,73**	**3 523 523,94**	**6 843 795,09**	**5 718 384,76**	**7 304 688,38**	**5 623 157,29**	**8 401 878,92**	**6 916 366,85**	**4 732 251,01**	**0,00**	**55 845 938,92**

Таблица 3

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Энергия Холбон», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории муниципального образования сельское поселение «Мирсановское» муниципального района «Шилкинский район» Забайкальского края, в сфере теплоснабжения на 2026-2035 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения в т.ч. по годам реализации									
					2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	188,80	188,80	188,80	189,34	190,64	189,61	187,50	187,50	187,50	187,50	187,97	188,91
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1 078,38	1 078,38	1 078,38	1 074,84	1 047,48	1 045,17	1 026,48	985,54	935,29	911,20	840,77	840,77
		% от полезного отпуска тепловой энергии	62,05%	62,05%	62,05%	61,84%	60,27%	60,14%	59,06%	56,70%	53,81%	52,43%	48,38%	48,38%
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в_сфере теплоснабжения, а также требований к составу и_содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 4

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО «Энергия Холбон», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории муниципального образования сельское поселение «Мирсановское» муниципального района «Шилкинский район» Забайкальского края, в сфере теплоснабжения на 2026-2035 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей								Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения, дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)								Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети									Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям											
		Текущее значение	Плановое значение							Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение							Текущее значение	Плановое значение								Текущее значение	Плановое значение									
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035		2026	2027-2035		2026	2027	2028	2029	2030-2033	2034	2035		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2035		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034 -2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
1.	Котельная с. Мирсаново	0,209	0,209	0,205	0,203	0,199	0,194	0,193	0,181	0,881	0,881	0,771	188,80	188,80	189,34	190,64	189,61	187,50	187,97	188,91	1,041	1,041	1,009	0,989	0,934	0,897	0,891	0,849	0,791	1 078,38	1 078,38	1 074,84	1 047,48	1 045,17	1 026,48	985,54	935,29	911,20	840,77

Таблица 5

Финансовый план

ООО «Энергия Холбон», осуществляющего регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования сельское поселение «Мирсановское» муниципального района «Шилкинский район» Забайкальского края, на 2026-2035 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)											По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Собственные средства	55 845 938,92	228 878,95	6 553 013,73	3 523 523,94	6 843 795,09	5 718 384,76	7 304 688,38	5 623 157,29	8 401 878,92	6 916 366,85	4 732 251,01	55 845 938,92
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	55 845 938,92	228 878,95	6 553 013,73	3 523 523,94	6 843 795,09	5 718 384,76	7 304 688,38	5 623 157,29	8 401 878,92	6 916 366,85	4 732 251,01	55 845 938,92
1.3.	экономия расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	**55 845 938,92**	**228 878,95**	**6 553 013,73**	**3 523 523,94**	**6 843 795,09**	**5 718 384,76**	**7 304 688,38**	**5 623 157,29**	**8 401 878,92**	**6 916 366,85**	**4 732 251,01**	**55 845 938,92**