



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

21 августа 2026 года

№ 153-НПА

г. Чита

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Энергия Чита», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Читинского муниципального округа (поселок городского типа Атамановка) Забайкальского края, 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 Чита», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Читинского муниципального округа (поселок городского типа Атамановка) Забайкальского края, 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.зabaykalskiykray.ru>)

И.о. руководителя Службы

Н.В.Колебанова





ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
21 августа 2026 года № 153-НПА

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

ООО «Энергия Чита», осуществляющего регулируемый вид деятельности
на территории Читинского муниципального округа (поселок городского типа
Атамановка) Забайкальского края, на 2026-2035 годы

Таблица 1

Паспорт инвестиционной программы ООО «Энергия Чита»,
осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории
Читинского муниципального округа (поселок городского типа Атамановка)
Забайкальского края, на 2026-2035 годы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Энергия Чита»
Местонахождение регулируемой организации	672007, Забайкальский край, г. Чита, ул. Чайковского, д. 32
Сроки реализации инвестиционной программы	2026-2037 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор И.А. Баев
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	nrcchita@list.ru 8 (3022) 21-84-16
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	672021, Забайкальский край, г. Чита ул. Горького, 43
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	И.о. Руководителя Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края Н.В. Колёбанова
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	rochta@rst.e-zab.ru 8 (3022) 21-11-51
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Читинского муниципального округа Забайкальского края
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	672007, Забайкальский край, г. Чита, ул. Ленина, д. 157
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Читинского муниципального округа Забайкальского края В.И. Машуков
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	adm.320091@yandex.ru 8 (3022) 23-23-20

Таблица 2

Инвестиционная программа

ООО «Энергия Чита», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Читинского муниципального округа
(поселок городского типа Атамановка) Забайкальского края, на 2026-2035 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС														Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, руб. без НДС				
					Наименование и значение показателя												Планировые расходы	в том числе:	Профинансировано к 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам										Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия																									
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч																					
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки																						
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	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	10.14	10.16	11.1	11.2	11.3	11.4

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																																			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																			
3.1.1.	Замена участка тепловой сети от ТК-19 до ТК-20 по ул. Первомайская с увеличением диаметра трубопровода с Ду80 до Ду100 L=31 м	-	Тепловая сеть	Центральная котельная, пгт. Атамановка	80,000	-	0,062	-	-	100,000	-	0,062	-	-	2027	2027	2 614 684,94	261 468,49	2 353 216,45	0,00	0,00	2 614 684,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 614 684,94	0,00	0,00	0,00	
3.1.2.	Замена участка тепловой сети от ТК-20 через ТК-21 через ТК-22 до ТК-23 по ул. Первомайская с увеличением диаметра трубопровода с Ду80 до Ду100 L=82 м	-	Тепловая сеть	Центральная котельная, пгт. Атамановка	80,000	-	0,062	-	-	100,000	-	0,164	-	-	2027	2027	7 707 659,47	770 765,95	6 936 893,52	0,00	0,00	7 707 659,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 707 659,47	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	1	2	3.1.3.	3.1.4.	3.1.5.	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС														Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, руб. без НДС											
										Наименование и значение показателя										до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				Плановые расходы	Финансирование, в т.ч. по годам														Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за пользование (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)
										Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть					Всего:	в том числе:		Профинансировано к 2026 году	2026	2027		2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035											
										Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в односторубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в односторубном исчислении), км				Способ прокладки	ПНР				СНР																			
										6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3			7.4	7.5	8	9	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	10.14	10.16	11.1	11.2	11.3	11.4			
										Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в односторубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в односторубном исчислении), км			Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	2031	2032	14 099 377,08	1 409 937,71	12 689 439,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 049 688,54	7 049 688,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 099 377,08	0,00	0,00			

3.1.3.	Замена участка тепловой сети от ТК-23 через ТК-24 через ТК-25 до ТК-26 по ул. Первомайская с увеличением диаметра трубопровода с Ду50 до Ду100 L=150 м (47+41+47 м)	-	Тепловая сеть	Центральная котельная, пгт. Атамаловка	50,000	-	0,062	-	100,000	-	0,300	-	-	2031	2032	14 099 377,08	1 409 937,71	12 689 439,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 049 688,54	7 049 688,54	0,00	0,00	0,00	0,00	14 099 377,08	0,00	0,00
3.1.4.	Обустройство ПНС после ТК-14 по ул. Первомайская для улучшения параметров работы системы теплоснабжения для потребителей мкр. «Чеховский», ул. Первомайская	-	Тепловая сеть	Центральная котельная, пгт. Атамаловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2030	42 777 727,95	4 277 772,80	38 499 955,16	0,00	0,00	0,00	14 259 242,65	14 259 242,65	14 259 242,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 777 727,95	0,00	0,00	
3.1.5.	Модернизация участка тепловой сети с заменой стальных труб на аналогичные и заменой изоляции на более энергоэффективную ППУ изоляцию на участке от ТК-11-2-5 через ТК-11-2-5.1 до МКОД по ул. Связи № 42 Ду150 мм протяженностью L=8 м и Ду80 мм протяженностью L=93 м	150 80	-	0,016 0,186	-	150 80	-	0,016 0,186	-	-	-	-	-	2032	2035	15 796 062,53	1 579 606,25	14 216 456,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 949 015,63	3 949 015,63	3 949 015,63	3 949 015,63	0,00	15 796 062,53	0,00	0,00	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

[illegible]

[illegible]

№ п/п		Наименование мероприятий		Кадастровый номер объекта (участка объекта)		Вид объекта		Основные технические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, руб. без НДС			
1	2	3	4	5	Наименование и значение показателя										Плановые расходы										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, руб. без НДС						
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия					Всего:		в том числе:		Финансирование, в т.ч. по годам												
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Профинансировано к 2026 году																	
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однокружном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однокружном исчислении), км	Способ прокладки			Тепловая нагрузка, Гкал/ч															
					6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	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	10.14	10.16
Итого по программе												152 780 891,09	3 191 566,06	28 724 094,50	0,000	84 585,99	17 864 802,83	14 259 242,65	18 113 450,44	17 619 059,88	17 404 645,23	27 156 162,46	13 386 839,47	16 222 205,78	10 669 896,37	0,00	0,00	152 780 891,09	0,00	0,00	

[illegible]

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО «Энергия Чита», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Читинского муниципального округа
(поселок городского типа Атамановка) Забайкальского края, 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		2026-2035		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		2026	2027	2028	2029	2030-2031	2032-2035		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035		
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
1.	Центральная Котельная	0,7944	0,7944	0,7788	0,7781	0,7576	0,7557	0,7526	0,673	0,673	201,13	201,13	190,05	191,94	193,87	180,26	182,43	184,64	186,43	188,25	190,57	2,965	2,965	2,930	2,929	2,878	2,874	2,869	13 394,01	13 394,01	12 575,47	12 157,27	11 608,90	11 147,93	10 999,61	10 887,67

Финансовый план

инвестиционной программы ООО «Энергия Чита», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Читинского муниципального округа (поселок городского типа Атамановка) 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		
			2026	2027-2035	
1	2	2	3	4	5
1.	Собственные средства	152 780 891,08	2 000 000,00	16 753 432,34	152 780 891,09
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	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	152 780 891,08	2 000 000,00	16 753 432,34	152 780 891,09
1.3.	экономия расходов	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
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
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	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
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе I	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	прочие привлеченные средства	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
5.	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	152 780 891,08	2 000 000,00	16 753 432,34	152 780 891,09