



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И  
ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ**

**ПРИКАЗ**

30 октября 2015 года

№ 185

г. Чита

**Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» на территории муниципального образования городской округ «Город Чита» в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05 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 24 апреля 2014 года № 229, на основании решения Правления **п р и к а з ы в а ю:**

утвердить инвестиционную программу публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» на территории муниципального образования городской округ «Город Чита» в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 годы, согласно приложению.

Руководитель Службы

В.И. Паздников

## Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ПАО «Территориальная генерирующая компания №14»

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ПАО "ТГК-14" по объектам Забайкальского края
Местонахождение регулируемой организации	672090 г. Чита, ул. Профсоюзная, 23
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2018гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Кобелева Т.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8(3022) 38-45-89, tts@chita.tgk-14.com
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	672021, Г. Чита ул. Ленинградская, 15а
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель РСТ Забайкальского края В.И. Паздников
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	(3022) 28-51-43 Попова М.В. popova@rst.e-zab.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского округа "Город Чита"
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	672090 г. Чита, ул. Бутина, 39
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Руководитель Администрации городского округа "Город Чита" В.А. Забелин
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(3022) 32-47-79 Аксенов А.А. urt@chita.ru
Плановые значения показателей надежности, качества и эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения	

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**  
**По объектам ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» Забайкальского края**

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики						Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)														Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение											
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		2016г.	2017г.				2018г.	Всего	амортизация	прибыль в тарифе	плата за присоединение	бюджетные средства	Профинансировано к 2016г.	в т.ч. по годам																			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия													2016г.	амортизация	прибыль в тарифе	плата за присоединение	бюджетные средства	2017г.	амортизация			прибыль в тарифе	плата за присоединение	бюджетные средства	2018г.	амортизация	прибыль в тарифе	плата за присоединение	бюджетные средства			
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																																							
1.1.1.	Строительство тепловых сетей до границ земельных участков потребителей и ИТП многоквартирных жилых домов	присоединение потребителей с тепловой нагрузкой: всего - 33,76 Гкал/ч в 2016г. - 5,3 Гкал/ч, в 2017г. - 20,78 Гкал/ч, в 2018г. - 7,67 Гкал/ч.	г. Чита	Протяжённость	км	0	6,5	2016	2018	244 610	244 610	0	0	244 610	0	0	71 508	0	0	71 508	0	0	141 534	0	0	141 534	0	0	31 568	0	0	31 568	0	0					
1.1.2.	Строительство тепловых сетей до потребителей с тепловой нагрузкой до 0,1 Гкал/час	присоединение потребителей с тепловой нагрузкой: всего - 0,62 Гкал/ч, в т.ч.: в 2016г. - 0,42 Гкал/ч, в 2017г. - 0,01 Гкал/ч, в 2018г. - 0,19 Гкал/ч.	г. Чита	Протяжённость	км	0	0,7	2016	2018	554	554	0	546	8	0	0	554	0	546	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
<b>1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																																							
1.3.1.	Реконструкция теплотрассы от ТЭЦ-1 до П-2-5Б на с Ду800мм на Ду1000 протяжённостью 660 метров (завершение 1 этапа - 3 пусковой комплекс)	Необходимо для присоединения потребителей п. №1-56 по ТЗ 2016-18 года	г. Чита	Диаметр	мм	800	1000	2016	2016	79 860	79 860	79 860	0	0	0	0	0	79 860	79 860	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.3.2.	Реконструкция теплотрассы от ТЭЦ-1 до П-2-5Б на с Ду800мм на Ду1000 (2 этап) протяжённостью 2 040 метров	Необходимо для присоединения потребителей п. №1-56 по ТЗ 2016-18 года	г. Чита	Диаметр	мм	800	1000	2017	2020	407 072	215 810	215 810	0	0	0	0	0	27 363	27 363	0	0	0	0	0	0	0	0	92 466	92 466	0	0	0	191 262	0	0				
<b>Всего по группе 1</b>											<b>905 347</b>	<b>540 834</b>	<b>295 670</b>	<b>546</b>	<b>244 618</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>179 285</b>	<b>107 223</b>	<b>546</b>	<b>71 516</b>	<b>0</b>	<b>237 515</b>	<b>95 981</b>	<b>0</b>	<b>141 534</b>	<b>0</b>	<b>124 034</b>	<b>92 466</b>	<b>0</b>	<b>31 568</b>	<b>0</b>	<b>364 513</b>	<b>0</b>					
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																																							
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																																							
3.2.1.	Реконструкция золоотвала инв.№ Т000259	Поддержание в работе	Читинская ТЭЦ-1	Ёмкость	тыс.м3	600	3400	2004	2022	676 013	93 827	74 595	19 232	0	0	447 536	27 492	8 260	19 232	0	0	0	0	0	0	30 078	30 078	0	0	0	0	0	134 650	0	0				
3.2.2.	Реконструкция турбин ст. №1-6 с заменой машинного возбуждения на тиристорное	Повышение надежности	Читинская ТЭЦ-1	Электрическая мощность	МВт	453	453	2009	2019	195 686	67 698	31 012	36 686	0	0	59 753	36 686	0	36 686	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68 235	0	0			
3.2.3.	Реконструкция котлоагрегатов ст. №1-13 с установкой мембранных экономайзеров и воздухоподогревателей	Повышение надежности	Читинская ТЭЦ-1	Паровая мощность	т/час	220	220	2013	2018	192 785	64 107	64 107	0	0	0	128 678	23 448	23 448	0	0	0	0	0	0	0	0	21 447	21 447	0	0	0	0	0	0	0				
3.2.4.	Монтаж системы контроля автоматического отключения обогрева разогревающего устройства с инфракрасными нагревательными элементами «ИНФРАСИБ» на Читинской ТЭЦ-1 при достижении предельной температуры инв.№ Т000276	Повышение надежности	Читинская ТЭЦ-1	Электрическая мощность	МВт	2,05	2,05	2015	2018	47 397	44 250	44 250	0	0	0	3 147	472	472	0	0	0	0	0	0	0	0	19 434	19 434	0	0	0	0	0	0	0				
3.2.5.	Реконструкция кровли главного корпуса Читинской ТЭЦ-1	Повышение надежности	Читинская ТЭЦ-1	Площадь	тыс. м2	19,7	19,7	2015	2020	125 008	24 250	24 250	0	0	0	6 743	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 806	11 806	0	0	0	0	0	94 015	0	0			
3.2.6.	Реконструкция турбоагрегата ст.№6 с заменой стопорного клапана	Повышение надежности	Читинская ТЭЦ-1	Э/мощность	МВт	78,8	78,8	2015	2016	18 248	7 080	7 080	0	0	0	11 168	7 080	7 080	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
3.2.7.	Реконструкция турбины ст.№4	Повышение эффективности	Читинская ТЭЦ-1	Тепл.мощность	Гкал/ч	60	100	2015	2016	192 475	133 000	133 000	0	0	0	59 475	85 934	85 934	0	0	0	0	0	0	0	0	47 066	47 066	0	0	0	0	0	0	0				
3.2.8.	Реконструкция золоотвала	Повышение надежности	Читинская ТЭЦ-2	Ёмкость	м3	367	606	2009	2020	88 950	35 400	35 400	0	0	0	31 382	11 800	11 800	0	0	0	0	0	0	0	0	11 800	11 800	0	0	0	0	0	22 168	0	0			
3.2.9.	Оборудование вне смет ЧГ																																						
3.2.10.	Оборудование вне смет ЧЭК																																						
3.2.11.	Оборудование вне смет ЧТЭС																																						
3.2.12.	Оборудование вне смет АУ																																						
<b>Всего по группе 3</b>											<b>1 536 562</b>	<b>565 061</b>	<b>509 143</b>	<b>55 918</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>747 882</b>	<b>226 416</b>	<b>170 498</b>	<b>55 918</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>171 124</b>	<b>171 124</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>167 521</b>	<b>167 521</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>319 068</b>	<b>0</b>	
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>																																							
4.1.	Реконструкция котлов ст.№1-13 с заменой ЗУУ	Снижение Воздействие на окружающую среду	г. Чита Читинская ТЭЦ-1	Снижение концентрации золы	мг/нм3	870	200	2014	2019	120 215	60 416	60 416	0	0	0	31 269	15 576	15 576	0	0	0	0	0	0	0	0	21 830	21 830	0	0	0	0	0	28 530	0	0			
<b>Всего по группе 4</b>											<b>120 215</b>	<b>60 416</b>	<b>60 416</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>31 269</b>	<b>15 576</b>	<b>15 576</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>21 830</b>	<b>21 830</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>28 530</b>	<b>0</b>
<b>ИТОГО по программе</b>											<b>2 562 124</b>	<b>1 166 311</b>	<b>865 229</b>	<b>56 464</b>	<b>244 618</b>	<b>0</b>	<b>779 151</b>	<b>421 277</b>	<b>293 297</b>	<b>56 464</b>	<b>71 516</b>	<b>0</b>	<b>430 469</b>	<b>288 935</b>	<b>0</b>	<b>141 534</b>	<b>0</b>	<b>314 565</b>	<b>282 997</b>	<b>0</b>	<b>31 568</b>	<b>0</b>	<b>712 111</b>	<b>0</b>					

**Плановые значения показателей,  
достижение которых предусмотрено в результате реализации  
мероприятий инвестиционной программы**

**ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам Забайкальского края**  
(наименование регулируемой организации)

**в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1</b>	<b>Читинская ТЭЦ-1</b>						
1.1.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы	кг.у.т./Гкал	150,45	150,35	150,45	150,45	150,35
1.2.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	21,77	91,92	44,59	29,57	17,76
1.3.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	84,4	85,6	85,9	86	85,6
1.4.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды: концентрация вредных веществ на 1 куб. м дымовых газов	мг/м <sup>3</sup>	870	870	870	870	870
<b>2</b>	<b>Читинская ТЭЦ-2</b>						
2.1.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы	кг.у.т./Гкал	166,87	166,87	166,87	166,87	166,87
2.2.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	90,6	89,3	90,3	91,8	92
<b>3</b>	<b>Шерловогорская ТЭЦ</b>						
3.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы	кг.у.т./Гкал	151	151	151	151	151
3.2	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06
3.3	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0,349	0,355	0,355	0,355	0,355
3.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	88	85,6	86,1	86,6	86,7
3.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	37430	38595	38595	38595	38595
		% от полезного отпуска тепловой энергии	35,5	36,2	36,2	36,2	36,2
3.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	451727	452000	452000	452000	452000
3.7	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,05	0,06	0,06	0	0,06
<b>4</b>	<b>Приаргунская ТЭЦ</b>						
4.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы	кг.у.т./Гкал	170,66	170,66	170,66	170,66	170,66
4.2	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,02	0	0	0	0
4.3	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0,356	0,36	0,361	0,361	0,361
4.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	83,9	82,3	82,3	83,00	83
4.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	30852	28000	28000	28000	28000
		% от полезного отпуска тепловой энергии	22,61	22,4	22,6	22,6	22,6
4.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	305834	305000	305000	305000	305000
4.7	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,02	2,82	0	0	2,82
<b>5</b>	<b>Котельные ЧЭК</b>						
5.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0
5.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы	т.у.т./Гкал	0	0	0	0	0
5.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0
<b>6</b>	<b>Тепловые сети г.Читы</b>						
6.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0,474	0,474	0,476	0,475	0,474
6.2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы, в том числе:						
6.3	Теплотрасса ТЭЦ-1 - Город (МТС)	%	71,15	71,4	71,17	71,2	71,4
6.4	Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (МТС)	%	75,24	75,33	75,27	75,3	75,33

6.5	Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (МТС)	%	69,88	69,97	69,91	69,94	69,97
6.6	Теплотрасса ТЭЦ-1 - Город (ВКТС)	%	61,93	62,8	62,2	62,5	62,8
6.7	Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (ВКТС)	%	66,42	66,48	66,44	66,46	66,48
6.8	Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (ВКТС)	%	61,08	61,14	61,1	61,12	61,14
6.9	Тепловые сети от котельных (ВКТС)	%	63,77	63,89	63,81	63,85	63,89
6.10.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	602 858	612 875	609 850	611 937	612 875
6.11		% от полезного отпуска тепловой энергии	22,6	23,3	23,0	23,3	23,4
6.12	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	2 664 867	2 695 947	2 679 113	2 686 756	2 695 947
6.12		куб. м для пара <***>					
6.13	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	21,77	34,37	5,72	20,79	7,86

**Показатели надежности  
и энергетической эффективности объектов централизованного  
теплоснабжения ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам Забайкальского края**  
(наименование регулируемой организации)

№ 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				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		
			2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Читинская ТЭЦ-1					0	0	0	0	150,45	150,45	150,45	150,35								
2	Читинская ТЭЦ-2					0	0	0	0	166,87	166,87	166,87	166,87								
3	Шерловогорская ТЭЦ					0	0	0	0	151	151	151	151								
4	Приаргунская ТЭЦ					0	0	0	0	170,66	170,66	170,66	170,66								
5	Котельные ЧЭК					0	0	0	0	222,3	223,50	223,50	222,30								
6	Тепловые сети ЧЭК																				
6.1	Теплотрасса ТЭЦ-1 - Город (МТС)	0,68	0,69	0,7	0,7									5,2	5,2	5,1	5,0	208 602	209 414	209 679	210 225
6.2	Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (МТС)	1,36	1,38	1,4	1,42									5,2	5,1	5,1	5,1	27 406	27 406	27 406	27 406
6.3	Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (МТС)	0,42	0,44	0,46	0,48									4,6	4,6	4,6	4,6	29 240	29 240	29 240	29 240
6.4	Теплотрасса ТЭЦ-1 - Город (ВКТС)	2,82	2,84	2,86	2,89									7,1	6,7	6,6	6,4	178 222	178 849	180 549	180 644
6.5	Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (ВКТС)	2,55	2,56	2,57	2,57									7,8	7,8	7,8	7,7	53 967	54 155	54 275	54 516
6.6	Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (ВКТС)	0,9	0,91	0,92	0,93									7,3	7,2	7,2	7,2	66 043	66 074	66 220	66 220
6.7	Тепловые сети от котельных (ВКТС)	0,52	0,53	0,53	0,54	56								3,5	3,4	3,4	3,4	46 332	44 713	44 568	44 624
	<b>ВСЕГО</b>																	<b>609 812</b>	<b>609 850</b>	<b>611 937</b>	<b>612 875</b>

**Финансовый план**  
**ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам Забайкальского края**  
**в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										
		по видам деятельности						Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		производст во эл/энергии	производств о т/энергии в горячей воде	передача тепла	сбыт т/энергии	тех. присоедин.	Средства бюджетов		2016	2017	2018	
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	
1.	Собственные средства	301 498	172 464	304 086	3 049				988 399	357 014	364 804	266 581
1.1.	амортизационные отчисления	254 110	172 464	303 623	3 049				733 245	248 557	244 860	239 828
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	47 388	0	463	0				47 851	47 851	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение						207 304		207 304	60 607	119 944	26 753
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг								0			
2.	Привлеченные средства								0			
2.1.	кредиты								0			
2.2.	займы организаций								0			
2.3.	прочие привлеченные средства								0			
3.	Бюджетное финансирование							0	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг								0			
5.	Возврат НДС	54 270	31 043	54 735	549	37 315		0	177 912	64 263	65 665	47 984
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>355 767</b>	<b>203 507</b>	<b>358 821</b>	<b>3 597</b>	<b>244 618</b>		<b>0</b>	<b>1 166 311</b>	<b>421 277</b>	<b>430 469</b>	<b>314 565</b>