



ПРИКАЗ
от 07 октября 2015 г.

г. Казань

БОЕРЫК
№ 276

**Об утверждении инвестиционной программы
ОАО «ТГК-16» в сферах электроэнергетики
и теплоснабжения на 2016 - 2018 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2010 г. № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468,

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить инвестиционную программу ОАО «ТГК-16» в сферах электроэнергетики и теплоснабжения на 2016 - 2018 годы с основными характеристиками согласно приложению.
2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам А.Л.Штрома.

Председатель

М.Р.Зарипов

Основные характеристики инвестиционной программы ОАО «ТГК-16» в сферах электроэнергетики и теплоснабжения на 2016-2018 годы

Таблица 1

Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	Ввод мощностей				Объем финансирования (освоение КВЛ)						
								План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого	План 2016	План 2017	План 2018	Итого			
		С/П*	МВт/Ткал/ч /км/МВА	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	МВт/Ткал /ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал /ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС					
ВСЕГО по ОАО «ТГК-16» в том числе:						19 085,293	13 291,014				388,64 МВт			388,64 МВт	2 159,090	9 478,676	1 063,425	12 701,191
ВСЕГО по ОАО «ТГК-16» без ГТУ:						3 137,751	3 121,967							661,420	807,299	1 063,425	2 532,144	
1. ВСЕГО по филиалу ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1), в т.ч.:						2 182,959	2 176,056							445,752	544,482	715,016	1 705,250	
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция					2 182,959	2 176,056							443,331	539,467	710,322	1 693,120	
1.1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					116,270	116,270							116,270	0,000	0,000	116,270	
1.1.1.1	Насос ПЭН-580 ст. №16. Техническое перевооружение с установкой турбопривода и питательного насоса	С/П		2016	2016	116,270	116,270							116,270			116,270	
1.1.2.	Обеспечение системной надежности и безопасности					2 066,689	2 059,786							327,061	539,467	710,322	1 576,850	
1.1.2.1	Система пожаротушения кабельного хозяйства Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1). Техническое перевооружение системы пожаротушения I-III очереди главного корпуса, ХВО-1,2, ПВК-1,2	С/П		2016	2016	40,735	40,735							40,735			40,735	
1.1.2.2	Химобессоливающая установка. Техническое перевооружение с заменой БХОВ №2, БОВ №1 ХВО-1	С/П		2016	2016	14,160	14,160							14,160			14,160	
1.1.2.3	Трансформатор ТД-80000-110 № 2458. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора ст. №4 №2458	С/П	80 МВА	2016	2017	40,634	40,634							0,565	40,069		40,634	
1.1.2.4	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифта № 5161	С/П		2016	2017	4,000	4,000							0,300	3,700		4,000	
1.1.2.5	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 3898, НЛ - 2681	С/П		2016	2017	5,200	5,200							0,300	4,900		5,200	
1.1.2.6	Оборудование конденсатоочистки. Техническое перевооружение схемы приема и установки обессоливания конденсата ХВО-1 (2,3,4 пусковые комплексы)	С/П		2015	2018	257,160	254,880							84,960	84,960	84,960	254,880	
1.1.2.7	Паровая турбина Р-100-130/15 с генератором №3. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защит.	С/П	100 МВт	2016	2016	79,941	79,941							79,941			79,941	

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	Ввод мощностей				Объем финансирования (освоение КВЛ)			
								План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого	План 2016	План 2017	План 2018	Итого
		С/П*	МВт/Гкал/ч /км/МВА			млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	МВт/Гкал /ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал /ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС
1.1.2.8	Инженерно-технические сооружения охраны Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (3,4 пусковых комплексы)	С/П		2016	2018	52,849	52,849					24,347	10,000	18,502	52,849
1.1.2.9	Здание очистных сооружений. Техническое перевооружение схемы утилизации шламовых вод ХВО с применением фильтр-прессов (2 пусковой комплекс)	С		2015	2016	55,936	53,387					53,387			53,387
1.1.2.10	Котлоагрегат №6 ТГМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла.	С		2015	2016	28,366	27,186					27,186			27,186
1.1.2.11	Котлоагрегат №4 ТГМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла.	С/П		2016	2017	28,366	28,366					1,180	27,186		28,366
1.1.2.13	Мостовой кран. Техническое перевооружение мостового крана КТЦ-2 рег.№ Н-3744	С/П		2017	2017	7,399	7,399						7,399		7,399
1.1.2.14	Распределительное устройство КРУ-6кВ секции 4Р, 7РО (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 29 выключателей и защит.	С/П		2017	2017	74,521	74,521						74,521		74,521
1.1.2.15	Трансформатор 110 кВ ст. №8. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора №5916	С/П	125 МВА	2017	2017	58,943	58,943						58,943		58,943
1.1.2.16	Мазутное хозяйство ТЦ. Модернизация подогревателей мазута с применением ПМТ 30-16	С		2010	2017	26,021	25,127						25,127		25,127
1.1.2.17	Паровая турбина ПТ-60-130-13 с генератором №4. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защит.	С/П	60 МВт	2017	2017	81,892	81,892						81,892		81,892
1.1.2.18	АИИСКУЭ. Техническое перевооружение с разделением цепей напряжения АИИСКУЭ и РЗА.	С/П		2017	2018	4,432	4,432						0,334	4,098	4,432
1.1.2.19	Техническое перевооружение растопочных паропроводов и РРОУ-2 (1,2 пусковой комплекс)	С/П		2017	2018	71,842	71,842						31,842	40,000	71,842
1.1.2.20	Деаэрационная установка ДПТС-1. Техническое перевооружение схемы подпитки теплосети	С/П		2017	2018	16,119	16,119						0,765	15,354	16,119
1.1.2.21	Паровая турбина ПТ-60-130-13 с генератором N1. Техническое перевооружение турбоагрегата.	С/П	60 МВт	2017	2018	133,968	133,968						3,860	130,108	133,968
1.1.2.22	Техническое перевооружение мостового крана рег.№ 8482 в дымососном отделении КТЦ-1	С/П		2017	2018	9,159	9,159						0,800	8,359	9,159
1.1.2.23	Установка БРОУ 140/10Ата 250т/ч N3. Техническое перевооружение БРОУ №3 с реализацией резервной схемы паровых собственных нужд	С/П		2017	2017	40,710	40,710						40,710		40,710
1.1.2.24	Распределительное устройство КРУ-6кВ секции 5РО, 3Р (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 30 выключателей и защит	С/П		2017	2017	42,459	42,459						42,459		42,459

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	Ввод мощностей				Объем финансирования (освоение КВЛ)			
								План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого	План 2016	План 2017	План 2018	Итого
		С/П*	МВт/Гкал/ч /км/МВА			млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	МВт/Гкал /ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал /ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС
1.1.2.25	Трансформатор 110 кВ ст.№9. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора зав. номер №7613	С/П	125 МВА	2018	2018	58,143	58,143							58,143	58,143
1.1.2.26	Трансформатор 110 кВ ст.№30. Техническое перевооружение с заменой трансформатора зав. номер №4178.	С/П	16 МВА	2018	2018	45,114	45,114							45,114	45,114
1.1.2.27	Дымовая труба ж/б №1. Реконструкция газоходов котлов ст.№1-5.	П		2018	2019	14,927	14,927							7,464	7,464
1.1.2.28	Распределительное устройство КРУ-6кВ секции 2Р, 6РО (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 32 выключателей и защит.	С/П		2018	2018	69,900	69,900							69,900	69,900
1.1.2.29	Паровая турбина ПТ-60-130-13 с генератором №2. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защит, генераторного разъединителя и перемотка ротора.	С/П	60 МВт	2018	2018	88,835	88,835							88,835	88,835
1.1.2.30	Паровая турбина Т-100-130 с генератором №5. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защит.	П	105 МВт	2018	2019	93,634	93,634							3,186	3,186
1.1.2.31	Здание главного корпуса Техническое перевооружение подкрановых путей	С/П		2018	2018	10,502	10,502							10,502	10,502
1.1.2.32	Распределительное устройство КРУ-6кВ секции 5Р (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 22 выключателей и защит.	С/П		2018	2018	53,000	53,000							53,000	53,000
1.1.2.33	Котлоагрегат ТГМ-96Б ст.№13 КТЦ-1. Техническое перевооружение газопроводов котла	С/П		2018	2018	29,915	29,915							29,915	29,915
1.1.2.34	Котлоагрегат ТГМ-84Б ст.№7 КТЦ-1. Техническое перевооружение газопроводов котла	П		2018	2019	29,915	29,915							1,180	1,180
1.1.2.35	Релейный щит главного корпуса ПТК-1. Техническое перевооружение ЩПТ-2.	П		2018	2019	60,122	60,122							3,450	3,450
1.1.2.36	Котлоагрегат ТГМ-84Б ст.№6 КТЦ-1. Техническое перевооружение автоматизированной системы контроля и регулирования.	П		2018	2019	49,931	49,931							4,993	4,993
1.1.2.37	Химобессоливающая установка №1. Техническое перевооружение мостового грейферного крана в складе извести №2	С/П		2018	2018	6,042	6,042							6,042	6,042
1.1.2.39	Котлоагрегат ТГМ-96Б ст.№13 КТЦ-1. Техническое перевооружение автоматизированной системы контроля и регулирования.	П		2018	2019	44,690	44,690							4,469	4,469
1.1.2.40	Паровая турбина Р-70/100-130/15 с генератором №9. Техническое перевооружение системы автоматического регулирования турбины.	С/П	100 МВт	2018	2018	10,000	10,000							10,000	10,000

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	Ввод мощностей				Объем финансирования (освоение КВЛ)			
								План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого	План 2016	План 2017	План 2018	Итого
		С/П*	МВт/Гкал/ч /км/МВА			млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	МВт/Гкал /ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал /ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС
1.1.2.41	Паровая турбина Т-100-130 с генератором №5. Техническое перевооружение САР.	П	105 МВт	2018	2019	44,690	44,690							2,000	2,000
1.1.2.42	Локально-вычислительная сеть. Техническое перевооружение сети ИБК	С/П		2018	2018	4,000	4,000							4,000	4,000
1.1.2.43	Паровая турбина Р-100-130 с генератором №8. Техническое перевооружение генератора с заменой обмоток статора.	П	100 МВт	2018	2019	91,917	91,917							4,408	4,408
1.1.2.44	Техническое перевооружение водораспределительной системы и вытяжной башни градирни №2.	П		2018	2019	86,600	86,600							2,340	2,340
1.1.3.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики														
1.1.4.	Создание систем телемеханики и связи														
1.1.5.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности														
1.2.	Новое строительство											2,421	5,015	4,694	12,130
1.2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
1.2.2.	Прочее новое строительство в т.ч.											2,421	5,015	4,694	12,130
1.2.2.1	ОНМ											2,421	5,015	4,694	12,130
2. ВСЕГО по филиалу ОАО «ТГК-16»-Казанской ТЭЦ-3, в т.ч.:						16 900,682	11 113,306		388,64 МВт		388,64 МВт	1 707,556	8 930,064	344,279	10 981,899
2.1.	Техническое перевооружение и реконструкция					953,140	944,259					206,219	254,836	340,236	801,291
2.1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					25,167	24,240							24,240	24,240
2.1.1.1	Модернизация технического учета собственных нужд (АСТУЭ)	С		2010	2018	25,167	24,240							24,240	24,240
2.1.2.	Обеспечение системной надежности и безопасности					927,973	920,019					206,219	254,836	315,996	777,051
2.1.2.1	Турбина паровая ПТ-135\165-130\13 №6. Реконструкция РНД	С	135 МВт	2015	2016	109,340	108,160					108,160			108,160
2.1.2.2	Турбина паровая ПТ-135\165-130\13 №6. Техническое перевооружение главного паропровода и пароперепускных труб	С	135 МВт	2015	2016	31,654	30,663					30,633			30,633
2.1.2.3	Очистные сооружения ливнево-талого промышленного стока КТЭЦ-3 (2,3 пусковые комплексы)	С		2013	2018	113,478	113,140					67,426		45,714	113,140
2.1.2.4	Система контроля и управления доступом. Оснащение контрольно-пропускных пунктов на постах охраны №1, 2, 4 системой СКУД и реконструкция системы освещения периметра основной промплощадки (2 пусковой комплекс)	С		2014	2017	12,711	12,422						12,422		12,422

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	Ввод мощностей				Объем финансирования (освоение КВЛ)			
								План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого	План 2016	План 2017	План 2018	Итого
		С/П*	МВт/Гкал/ч /км/МВА			млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	МВт/Гкал /ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал /ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС
2.1.2.5	Периметральная охранная сигнализация на территории КТЭЦ-3	С/П		2017	2017	13,730	13,730						13,730		13,730
2.1.2.6	Дооборудование турбоагрегатов ст.№ТГ-5,ТГ-6 датчиками частичных разрядов	С		2010	2017	2,719	2,585						2,585		2,585
2.1.2.7	Модернизация тягодутьевых механизмов ЭК ст. №2	С		2010	2017	20,166	19,239						19,239		19,239
2.1.2.8	Выводы тепловодов от здания пиковой котельной. Гидравлическая защита оборудования системы теплоснабжения от разрушений	С/П		2017	2017	3,640	3,640						3,640		3,640
2.1.2.9	Турбина паровая ПТ-135/165-130/13 №6. Модернизация защит блока генератор-трансформатор и АРВ турбогенератора с переходом на микропроцессорную технологию	С	135 МВт	2014	2017	29,010	26,344						26,344		26,344
2.1.2.10	Здание главного корпуса 1 и 2 очереди с потребительскими паропроводами 30 и 13 ата на эстакаде. Реконструкция системы противопожарного водоснабжения здания главного корпуса КТЭЦ-3	С/П		2017	2017	15,496	15,496						15,496		15,496
2.1.2.11	Распредустройство 220 кВ открытое. Модернизация защит и автоматики управления выключателем ОВ-220 кВ с переходом на микропроцессорную технологию	С/П		2017	2017	21,557	21,557						21,557		21,557
2.1.2.12	Турбогенератор ТВВ-160 ст.№6. Замена ЩКА генератора ТГ-6 на современный, высокоэффективный ЩКА	С/П	135 МВт	2017	2017	3,759	3,759						3,759		3,759
2.1.2.13	Главное распределительное устройство ОРУ-110 кВ пристанционный узел. Реконструкция трансформатора 2ТР с заменой экранированных токопроводов	С/П		2017	2017	10,880	10,880						10,880		10,880
2.1.2.14	Здание насосной подкачки речной воды. Реконструкция резервного питания оборудования.	С/П		2017	2017	18,939	18,939						18,939		18,939
2.1.2.15	Здание главного корпуса 1 и 2 очереди. Реконструкция с заменой грузового и пассажирского лифтов ЭК-5	С/П		2017	2017	19,824	19,824						19,824		19,824
2.1.2.16	РУСН 0,4 кВ секция 4А,4Б. Реконструкция РУ-0,4 кВ с заменой коммутационной аппаратуры	С/П		2017	2018	21,830	21,830						1,770	20,060	21,830
2.1.2.17	Котельный агрегат барабанный ТГМ-84 "Б" ст.№3. Реконструкция газопровода котла ТГМ-84Б ст. № 3 с внедрением системы взрывобезопасности	С/П		2017	2018	53,717	53,717						2,343	51,374	53,717
2.1.2.18	Котел паровой ТПЕ-429 ст.№6. Реконструкция газопровода котла с внедрением системы взрывобезопасности	С/П		2017	2017	53,717	53,717						53,717		53,717
2.1.2.19	Градири №2. Модернизация системы орошения	С		2012	2017	29,183	28,591						28,591		28,591

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	Ввод мощностей				Объем финансирования (освоение КВЛ)			
								План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого	План 2016	План 2017	План 2018	Итого
								млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС
2.1.2.20	Реконструкция деаэратора высокого давления ст.№3	С		2010	2018	44,460	43,623							43,623	43,623
2.1.2.21	Здание главного корпуса испарительной с баками. Реконструкция системы противопожарного водоснабжения здания ЦТВ	С/П		2018	2018	2,616	2,616							2,616	2,616
2.1.2.22	Турбина Р-40-130\31 №5. Реконструкция генератора ТВФ-60-2 ст.№5 с заменой электромашиного возбудителя на систему тиристорного возбуждения	П	40 МВт	2018	2019	85,741	85,741							4,086	4,086
2.1.2.23	Трансформатор повышающий ТД-80000 блока ГТ-1. Замена трансформатора.	С/П	80 МВА	2018	2018	52,500	52,500							52,500	52,500
2.1.2.24	Трансформатор повышающий ТД-80000 блока ГТ-2. Замена трансформатора.	С/П	80 МВА	2018	2018	52,500	52,500							52,500	52,500
2.1.2.25	Котел паровой ТГМ-84 "Б" №4. Реконструкция газопровода котла с внедрением системы взрывобезопасности	П		2018	2019	63,957	63,957							2,674	2,674
2.1.2.26	Турбина паровая Р-50-130\30 №2. Доборудование турбогенератора ст. №2 датчиками частичных разрядов	С/П	50 МВт	2018	2018	1,024	1,024							1,024	1,024
2.1.2.27	Градирия №1. Модернизация системы орошения.	С/П		2018	2018	39,825	39,825							39,825	39,825
2.1.3.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики														
2.1.4.	Создание систем телемеханики и связи														
2.1.5.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности														
2.2.	Новое строительство					15947,542	10169,047		388,64 МВт		388,64 МВт	1501,337	8675,228	4,043	10180,608
2.2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					15947,542	10169,047		388,64 МВт		388,64 МВт	1497,670	8671,377	0,000	10169,047
2.2.1.1	Модернизация Казанской ТЭЦ-3 на базе ГТУ	С	388,64 МВт	2010	2017	15 947,542	10 169,047		388,64 МВт		388,64 МВт	1 497,670	8 671,377		10 169,047
2.2.2.	Прочее новое строительство в т.ч.											3,667	3,851	4,043	11,561
2.2.2.1	ОНМ											3,667	3,851	4,043	11,561
	<i>Справочно:</i>														
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы														
3. ВСЕГО	Центральный офис ОАО "ТГК-16", в т.ч.:					1,652	1,652					5,782	4,130	4,130	14,042
3.1.	Техническое перевооружение и реконструкция					1,652	1,652					1,652			1,652
3.1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
3.1.2.	Обеспечение системной надежности и безопасности					1,652	1,652					1,652			1,652

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	Ввод мощностей				Объем финансирования (освоение КВЛ)			
								План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого	План 2016	План 2017	План 2018	Итого
		С/П*	МВт/Гкал/ч /км/МВА			млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	МВт/Гкал /ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал /ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС
3.1.2.1	Корпоративная сеть передачи данных. Серверный кластер. Дооборудование системой гарантированного электроснабжения на базе автономной генераторной установки.	С/П		2016	2016	1,652	1,652					1,652			1,652
3.1.3.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики														
3.1.4.	Создание систем телемеханики и связи														
3.1.5.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности														
3.2.	Новое строительство											4,130	4,130	4,130	12,390
3.2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
3.2.2.	Прочее новое строительство в т.ч.											4,130	4,130	4,130	12,390
3.2.2.1	ОНМ											4,130	4,130	4,130	12,390
	<i>Справочно:</i>														
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы														

* С - строительство, П- проектирование

** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

*** - для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ

Прогноз ввода/вывода объектов по ОАО «ТГК-16» за период 2016 - 2018 г.г.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
		МВт, Гкал/час, км, МВА			МВт, Гкал/час, км, МВА		
		2016	2017	2018	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
	Модернизация Казанской ТЭЦ-3 на базе ГТУ	-	388,64 МВт	-	-	-	

**Источники финансирования инвестиционной программы ОАО «ТГК-16»
на период 2016-2018 гг.
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№№	Источник финансирования	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого
1	Собственные средства	1 040,0	3 375,8	1 063,4	5 479,2
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	162,2	528,7	111,7	802,6
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе				0,0
1.1.2.	в т.ч. прочая прибыль	162,2	528,7	111,7	802,6
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)				0,0
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации				0,0
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей				0,0
1.1.4.	Прочая прибыль				0,0
1.2.	Амортизация	628,3	1 383,5	717,5	2 729,3
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	392,2	670,5	347,6	1 410,2
1.2.2.	Прочая амортизация	236,2	713,0	369,9	1 319,1
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				0,0
1.3.	Возврат НДС	177,6	1 391,6	162,2	1 731,4
1.4.	Прочие собственные средства	72,0	72,0	72,0	216,0
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии				0,0
1.5.	Остаток собственных средств на начало года				0,0
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	1 119,1	6 102,9	0,0	7 221,9
2.1.	Кредиты	1 119,1	6 102,9		7 221,9
2.2.	Облигационные займы				0,0
2.3.	Займы организаций				0,0
2.4.	Бюджетное финансирование				0,0
2.5.	Средства внешних инвесторов				0,0
2.6.	Использование лизинга				0,0
2.7.	Прочие привлеченные средства				0,0
	ВСЕГО источников финансирования	2 159,1	9 478,7	1 063,4	12 701,2
	для ОГК/ТГК, в том числе				0,0
	ДПМ	0,0	0,0	0,0	0,0
	вне ДПМ	2 159,1	9 478,7	1 063,4	12 701,2