

Форма N 2-ИП ТС
Инвестиционная программа
ООО "Петербургтеплоэнерго"
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 год

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							пункт схемы теплоснабжения																																
				Наименование показателя (мощность, протяженность, ...)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы			Остаток финансирования																																		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018		в т.ч. за счет платы за подключение		в т.ч. амортизация	в т.ч. прочее																														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20																														
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																																	
1.1.1.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Юдаск» по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, пр. Ленина, д. 38. (ПИР, СМР) с суммарной тепловой нагрузкой 1,245 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, Речной пер., д. 6, лит. А	Строительство участка 4-х трубной тепловой сети от ТК-8 (севернее д. 3 по Речному переулку в г. Зеленогорск) до ИТП жилой части объекта по адресу: г. Зеленогорск, пр. Ленина, д. 38.	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,245	2016	2016	4 503,763	5 527,839	0,000	5 527,839	0,000	0,000	5 527,839	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1236.																													
				Подземная канальная прокладка		0	1,245														887,331																												
				Условный проход трубопровода	мм	0	125																																										
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	20																																										
				Условный проход трубопровода	мм	0	80																																										
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	10																																										
				Условный проход трубопровода	мм	0	50																																										
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	10																																										
				Подземная бесканальная прокладка		0	1,245														136,745																												
				Условный проход трубопровода	мм	0	125																																										
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	130																																										
				Условный проход трубопровода	мм	0	80																																										
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	65																																										
				Условный проход трубопровода	мм	0	50																																										
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	65																																										
				Надземная (наземная) прокладка		0	1,245																																										
				Условный проход трубопровода	мм	0	125																																										
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	10																																										
				Условный проход трубопровода	мм	0	80																																										
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	5																																										
				Условный проход трубопровода	мм	0	50																																										
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	5																																										
				Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,245																																										
1.1.2.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Садко-Сити» по адресу: Петроградский район, ул. Большая Зеленая, д. 34 с суммарной тепловой нагрузкой 1,264 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Петроградский район, ул. Большая Зеленая, д. 36, корп. 2, лит. Б.	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от коллектора котельной по адресу: Петроградский район, ул. Большая Зеленая, д. 36, корп. 2, лит. Б до ИТП жилой части объекта по адресу: Петроградский район, ул. Большая Зеленая, д. 34	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,264	2016	2016	3 624,319	3 752,791	0,000	3 752,791	0,000	0,000	3 752,791	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1246																													
																					Подземная бесканальная прокладка		0	1,264	128,472																								
																					Условный проход трубопровода	мм	0	150																									
																					Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	140																									
																					Надземная (наземная) прокладка		0	1,264																									
																					Условный проход трубопровода	мм	0	150																									
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	10																																										
1.1.3.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ПетроЦентр» по адресу: Петроградский район, наб. реки Карповки, д. 27, лит. А (кадастровый номер 78:7:3125:2) с суммарной тепловой нагрузкой 2,46 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Петроградский район, ул. Чапыгина, д. 5, корп. 4	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от коллектора котельной по адресу: Петроградский район, ул. Чапыгина, д. 5, корп. 4 до ИТП жилой части объекта по адресу: Петроградский район, наб. реки Карповки, д. 27, лит. А (кадастровый номер 78:7:3125:2)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	2,46														2016	2016	6 663,529	6 663,529	0,000	6 663,529	0,000	0,000	6 663,529	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1251																
																																		Подземная канальная прокладка		0	2,46	287,950											
																																		Условный проход трубопровода	мм	0	200												
																																		Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	50												
																																		Подземная бесканальная прокладка		0	2,46												
																																		Условный проход трубопровода	мм	0	200												
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	298																																										
				Надземная (наземная) прокладка		0	2,46																																										
				Условный проход трубопровода	мм	0	200																																										
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	30																																										

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									пункт схемы теплоснабжения					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, объект)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы					Остаток финансирования							
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация		в т.ч. прочее						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20					
1.1.4.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Вектор» по адресу: Центральный район, Щербак пер., д. 17/3, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,646 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Центральный район, Загородный пр., д. 8, лит. Б	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от ответвления в подвале д. 5, лит. Б по Загородному пр. до ИТП объекта по адресу: Центральный район, Щербак пер., д. 17/3, лит. А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,646	2016	2016	469,596	0,000	469,596	0,000	0,000	469,596	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д. п. 1220.					
Надземная (наземная) прокладка				Условный проход трубопровода	мм	0	125																	
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении				м	0	30																		
1.1.5.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Норд Вест Девелопмент» по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Разъезжая, д. 7 с суммарной тепловой нагрузкой 0,4 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Комсомольская, д. 8, лит. В	Строительство участка 4-х трубной тепловой сети от ТК-3 (севернее д. 5в, лит. А по Привокзальной ул.) до ИТП объекта по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Разъезжая, д. 7	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,4	2016	2016	717,086	0,000	13 626,867	0,000	0,000	13 626,867	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д. п. 1265.				
				Подземная канальная прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	80
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении																	м	0	20	
				Условный проход трубопровода																	мм	0	50	
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении																	м	0	20	
				Подземная бесканальная прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	80
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении																	м	0	500	
				Условный проход трубопровода																	мм	0	50	
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении																	м	0	500	
				Надземная (наземная) прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	80
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении																	м	0	20	
				Условный проход трубопровода																	мм	0	50	
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении				м	0	20																		
1.1.6.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «МБК» по адресу: Петроградский район, Яблочкова ул., д. 9, лит. Ю с суммарной тепловой нагрузкой 0,528 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Петроградский район, ул. Блохина, д. 18, корп. 2, лит. Б	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от коллектора котельной по адресу: Петроградский район, ул. Блохина, д. 18, корп. 2, лит. Б до ИТП объекта по адресу: Петроградский район, Яблочкова ул., д. 9, лит. Ю	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0,121	0,528	2016	2016	1 017,106	0,000	1 503,185	0,000	0,000	1 503,185	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д. п. 1248.				
				Подземная бесканальная прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	125
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении																	м	0	50	
				Надземная (наземная) прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	125
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении																	м	0	50	
				Условный проход трубопровода																	мм	0	125	
1.1.7.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства Комитета по строительству Санкт-Петербурга по адресу: Южное шоссе, участок 9 (юго-западнее дома №55, литера Д по южному шоссе) с суммарной тепловой нагрузкой 3,025 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: г. Санкт-Петербург, Южное шоссе, участок 4, (юго-восточнее дома 59, литера А по Южному шоссе)	Строительство тепловой сети от ТК до границы земельного участка объекта подключения	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	3,025	2018	2018	4 645,150	0,000	0,000	0,000	4 645,150	0,000	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения					
				Подземная канальная прокладка																Условный проход трубопровода	мм	0	200	
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении																м	0	200		
1.1.8.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Управления Пенсионного фонда РФ (государственное учреждение) в Центральном районе Санкт-Петербурга ОПРФ по Санкт-Петербургу и Ленинградской области по адресу: Центральный район, ул. Черняховского, участок 2 (юго-западнее дома № 52, литера А по улице Черняховского) с суммарной тепловой нагрузкой 0,557 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Центральный район, ул. Черняховского, д. 32, корп. 2, лит. А	Строительство участка двухтрубной тепловой сети отопления от проектируемого узла венткамерной врезки у неподвижной опоры НО-2 (восточнее д. 92, лит. Д по Лиговскому пр.) до южной границы земельного участка границы земельного участка объекта по адресу: Центральный район, ул. Черняховского, участок 2 (юго-западнее дома № 52, литера А по улице Черняховского) (между д. 4, лит. А и 2а, лит. А по Транспортному переулку)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,557	2016	2016	2 055,450	0,000	4 493,758	0,000	0,000	0,000	4 493,758	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д. п. 1268.				
				Подземная канальная прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	100
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении																	м	0	80	
				Условный проход трубопровода																	мм	0	32	
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении																	м	0	60	
				Подземная бесканальная прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	100
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении																	м	0	90	
				Условный проход трубопровода																	мм	0	32	
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении																	м	0	170	

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									пункт схемы теплоснабжения		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, ...)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы			Остаток финансирования						
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018		в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация	в т.ч. прочее			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
1.1.9.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Ширинова Ф.К. по адресу: Курортный район, г. Сестрорецк, ул. Мосина, д. 2, лит. В с суммарной тепловой нагрузкой 0,104 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, г. Сестрорецк, ул. Воксова, д. 9, корп. 2, лит. А	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от проектируемой тепловой камеры на тепловых сетях перед д. 4 по ул. Мосина до объекта по адресу: Курортный район, г. Сестрорецк, ул. Мосина, д. 2, лит. В	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,104	2016	2016	1 546,120	0,000	1 546,120	0,000	0,000	1 546,120	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1269.	
				Подземная канальная прокладка																	343,167
				Условный проход трубопровода	мм	0	50														
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	30														1 202,953
Подземная бесканальная прокладка				1 202,953																	
Условный проход трубопровода	мм	0	50																		
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	130																		
1.1.10.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Газпром инвестгазификация" по адресу: Петродворцовый район, г. Петергоф, ул. Широкая, участок 1 (южнее пересечения с ул. Первого Мая) с суммарной тепловой нагрузкой 3,6855 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д. 3а, лит. А.	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от проектируемой тепловой камеры на тепловых сетях у неподвижной опоры НО-9 западнее д. 2, лит. А по Гостилицкой ул. до проектируемой тепловой камеры в районе пересечения южной и восточной границ земельного участка по адресу: Петродворцовый район, г. Петергоф, ул. Широкая, участок 1 (южнее пересечения с ул. Первого Мая)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	3,6865	2016	2016	6 580,315	0,000	6 580,315	0,000	0,000	6 580,315	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 130.	
				Подземная канальная прокладка																	1 135,953
				Условный проход трубопровода	мм	0	150														
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	52														5 444,362
Подземная бесканальная прокладка				5 444,362																	
Условный проход трубопровода	мм	0	150																		
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	348																		
1.1.11.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ФКП "Управление заказчика капитального строительства министерства обороны РФ" по адресу: Петроградский район, ул. Пионерская, д. 59 с суммарной тепловой нагрузкой 1,066 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Петроградский район, ул. Красного Курсанта, д. 20, корп. 3, лит. А	Строительство участка тепловой сети отопления от точки подключения в подвале д.61, лит. А по ул. Пионерская до границы земельного участка по адресу: Петроградский район, ул. Пионерская, д. 59	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,066	2016	2016	3 999,973	0,000	3 999,973	0,000	0,000	3 999,973	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1270.	
				Подземная бесканальная прокладка																	455,590
				Условный проход трубопровода	мм	0	150														
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	20														452,185
				Надземная (наземная) прокладка																	
				Условный проход трубопровода	мм	0	150														
			Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	40															
			Подземная бесканальная прокладка				2 416,025														
			Условный проход трубопровода	мм	0	65															
			Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	83,75	676,173														
			Надземная (наземная) прокладка																		676,173
			Условный проход трубопровода	мм	0	65															
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	65,25																		
Условный проход трубопровода	мм	0	50																		
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	65,25																		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									пункт схемы теплоснабжения	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, объект)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы					Остаток финансирования			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация		в т.ч. прочее		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1.1.12.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "ГРУНДЛАГЕ" по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, п. Решетниково, д. 11а, лит. Е с суммарной тепловой нагрузкой 0,64 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, п. Решетниково, д. 56, лит. А	Строительство тепловой сети от ТК-11 (в 120 м. восточнее д. 11, лит. М в пос. Решетниково) до границы земельного участка подключаемого объекта по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, п. Решетниково, д. 11а, лит. Е	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,64	2017	2017	8 668,145	9 421,896	0,000	0,000	9 421,896	0,000	9 421,896	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
				Подземная бесканальная прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	0	100													
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	400													
				Условный проход трубопровода	мм	0	50													
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	200													
				Условный проход трубопровода	мм	0	32													
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	200													
				Надземная (наземная) прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	0	100													
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	6													
				Условный проход трубопровода	мм	0	50													
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	3													
				Условный проход трубопровода	мм	0	32													
Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	3																	
1.1.13.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, Комсомольская ул., участок 1, (северо-восточнее дома 8, литера А по Комсомольской ул.) с суммарной тепловой нагрузкой 1,1 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, Комсомольская ул., д. 8, лит. В	Строительство тепловой сети от вновь построенной тепловой камеры (на участке от ТК-1 до ТК-2) до вновь построенной тепловой камеры на границе земельного участка подключаемого объекта по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, Комсомольская ул., участок 1, (северо-восточнее дома 8, литера А по Комсомольской ул.)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,1	2018	2018	3 234,237	3 760,740	0,000	0,000	0,000	3 760,740	3 760,740	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
				Подземная бесканальная прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	0	125													
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	64													
				Условный проход трубопровода	мм	0	40													
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	32													
				Условный проход трубопровода	мм	0	32													
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	32													
				Подземная канальная прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	0	125													
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	8													
				Условный проход трубопровода	мм	0	40													
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	4													
				Условный проход трубопровода	мм	0	32													
Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	4																	
1.1.14.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Курортный район, г. Сестрорецк, пл. Свободы, д. 4, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 1,31 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, г. Сестрорецк, наб. реки Сестры, д. 8а, лит. А	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Курортный район, г. Сестрорецк, наб. реки Сестры, д. 8а, лит. А до вновь построенной тепловой камеры на границе земельного участка подключения по адресу: Курортный район, г. Сестрорецк, пл. Свободы, д. 4, лит. А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0,53	1,31	2018	2018	6 168,096	10 280,160	0,000	0,000	0,000	10 280,160	10 280,160	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
				Подземная бесканальная прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	0	150													
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	360													
				Подземная канальная прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	0	125													
Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	160																	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								пункт схемы теплоснабжения							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, ...)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы					Остаток финансирования								
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация			в т.ч. прочее						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20						
1.1.15.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Курортный район, г. Сестрорецк, наб. Строителей, (восточнее д. 8, лит. А по наб. Строителей) с суммарной тепловой нагрузкой 1,03 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: котельная по адресу: Курортный район, г. Сестрорецк, ул. Воскова, д. 9, корп. 2, лит. А	Строительство тепловой сети от существующей тепловой сети в подвале д. 8 по наб. Строителей до вновь построенной тепловой камеры на границе земельного участка по адресу: Курортный район, г. Сестрорецк, наб. Строителей, (восточнее д. 8, лит. А по наб. Строителей)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,03	2018	2018	3 028,662	4 659,480	0,000	0,000	0,000	4 659,480	4 659,480	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 840.				
				Подземная бесканальная прокладка																		Условный проход трубопровода	мм	0	150
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	120															Условный проход трубопровода	мм	0	40
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	60															Условный проход трубопровода	мм	0	32
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	60															Подземная канальная прокладка			
				Условный проход трубопровода	мм	0	150															Условный проход трубопровода	мм	0	20
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	40															Условный проход трубопровода	мм	0	10
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	32															Условный проход трубопровода	мм	0	10
				Надземная (наземная) прокладка																		Условный проход трубопровода	мм	0	150
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	20															Условный проход трубопровода	мм	0	40
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	10															Условный проход трубопровода	мм	0	32
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	10															Надземная (наземная) прокладка			
				Условный проход трубопровода	мм	0	150															Условный проход трубопровода	мм	0	250
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	20															Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	0	40
				Подземная бесканальная прокладка																		Условный проход трубопровода	мм	250	250
				Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	5	40															Подземная бесканальная прокладка			
				Надземная (наземная) прокладка																		Условный проход трубопровода	мм	250	250
				Надземная (наземная) прокладка																		Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	5	40

1.1.16.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Курортный район, пос. Песочный, ул. Ленинградская, участок 1, (восточнее дома 68, литера Е по Ленинградской ул.) с суммарной тепловой нагрузкой 1,003 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, пос. Песочный, ул. Ленинградская, д. 68, корп. 2, лит. А	Строительство 2-х трубной тепловой сети от выхода № 2 котельной по адресу: Курортный район, пос. Песочный, ул. Ленинградская, д. 68, корп. 2, лит. А до точки на тепловой сети в сторону УУТЭ-2 (ГБУЗ "Санкт-Петербургский клинический научно-практический центр специализированных видов медицинской помощи (онкологический)" на расстоянии 2,5 метров от ТК-8	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,003	2018	2018	765,190	1 700,421	0,000	0,000	0,000	1 700,421	1 700,421	0,000	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения				
				Подземная канальная прокладка																		Условный проход трубопровода	мм	250	250
				Подземная бесканальная прокладка																		Условный проход трубопровода	мм	250	250
				Надземная (наземная) прокладка																		Протяженность трубопровода в одноструйном исполнении	м	5	40

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								пункт схемы теплоснабжения																							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, объект)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы			Остаток финансирования																										
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018		в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация		в т.ч. прочее																						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20																						
1.1.17.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения ЗАО "Азимут-2" Санкт-Петербург, Центральный район, ул. Воронежская, д. 2, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,571 Гкал/час, от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, ул. Константина Заслонова, д. 11, лит. Б	Строительство двухтрубной тепловой сети от точки подключения в УГ12 (ТК1) у д.8, лит. Б по ул. К. Заслонова до ИТП объекта капитального строительства по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, ул. Воронежская, д. 2, лит. А.	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,571	2017	2017	2 313,920	2 629,454	0,000	0,000	2 629,454	0,000	2 629,454	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения																					
				Подземная бесканальная прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	125																	
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	128																																		
				Условный проход трубопровода	мм	0	0																																		
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	0																																		
				Условный проход трубопровода	мм	0	0																																		
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	0																																		
				Наземная (наземная) прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	125																	
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	12																																		
				Условный проход трубопровода	мм	0	0																																		
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	0																																		
				Условный проход трубопровода	мм	0	0																																		
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	0																																		
				Условный проход трубопровода	мм	0	0																																		
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	0																																						
1.1.18.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга" Санкт-Петербург, Курортный район, пос. Молодежное, Солнечная ул., уч. 1 (севернее д. 671), лит. Р по Приморскому шоссе) с суммарной тепловой нагрузкой 1,16 Гкал/час, от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, пос. Молодежное, д. 655, лит. Ж (ЦТП-№2 по ул. Правды, д. 6а)	Строительство двухтрубной тепловой сети от точки подключения на существующей т/с 2Ø160 мм ПЗ между ТК3 и ТК4 до ИТП подключаемого объекта капитального строительства по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, пос. Молодежное, Солнечная ул., уч. 1 (севернее д. 671, лит. Р по Приморскому шоссе) (ПИР и СМР)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,16	2017	2017	6 554,420	6 792,145	0,000	0,000	6 792,145	0,000	6 792,145	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения																					
				Подземная бесканальная прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	150																	
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	360																																		
				Наземная (наземная) прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	150																	
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	10																																		
				1.1.19.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения ООО "Конолактинский 55" Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Мира, д. 36, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,879 Гкал/час, от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Большая Монетная, д. 23, корп. 2, лит. Б	Строительство четырехтрубной тепловой сети от точки подключения на существующих т/с Т1Т2 2Ø133 мм, Т3Ø75мм Т463 мм ППР в подвале д. 31-33, лит. В по ул. Большая монетная до ИТП объекта капитального строительства по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Мира, д. 36, лит. А														Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0	2017	2017	741,537	2 966,147	0,000	0,000	2 966,147	0,000	2 966,147	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения				
																					Подземная бесканальная прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	125
																					Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	30																	
																					Условный проход трубопровода	мм	0	50																	
																					Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	15																	
																					Условный проход трубопровода	мм	0	32																	
																					Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	15																	
																					Наземная (наземная) прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	125
																					Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	130																	
Условный проход трубопровода	мм	0	50																																						
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	65																																						
Условный проход трубопровода	мм	0	32																																						
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	65																																						

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									пункт схемы теплоснабжения																		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, объект)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы						Остаток финансирования																			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация	в т.ч. прочее																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20																		
1.1.20.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству Правительства Санкт-Петербурга по адресу: Санкт-Петербург, г. Зеленогорск, ул. Мира уч. 1 (северо-восточнее д. 22, лит А по Широкой ул.) с суммарной тепловой нагрузкой 0,3463 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Мира, д. 6, лит. 3	Строительство участка четырехтрубной тепловой сети от точки на тепловой сети в направлении здания общежития по адресу: ул. Широкая, д. 22, лит. А между УП-5 и УП-6 до ИТП объекта по адресу: Курортный р-н, г. Зеленогорск, ул. Мира уч. 1 (северо-восточнее д. 22, лит А по Широкой ул.)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,3463	2016	2016	4 090,818	4 351,934	0,000	4 351,934	0,000	0,000	4 351,934	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1266.																	
				Подземная бесканальная прокладка																																	
				Условный проход трубопровода	мм	0	80																														
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	160																														
				Условный проход трубопровода	мм	0	40																														
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	80																														
				Условный проход трубопровода	мм	0	32																														
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	80																														
				Надземная (наземная) прокладка																																	
				Условный проход трубопровода	мм	0	80																														
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	10																														
				Условный проход трубопровода	мм	0	40																														
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	5																																		
Условный проход трубопровода	мм	0	32																																		
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	5																																		
1.1.21.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству Правительства Санкт-Петербурга по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, Ораниенбаумский пр., напротив д. 41 (с суммарной тепловой нагрузкой 0,802 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д.3а, лит. А	Строительство двухтрубной тепловой сети от точки подключения в ТК-3 до ИТП объекта капитального строительства по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, Ораниенбаумский пр., напротив д. 41	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,802	2016	2016	2 683,105	2 780,420	0,000	2 780,420	0,000	0,000	2 780,420	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения																	
				Подземная бесканальная прокладка																																	
				Условный проход трубопровода	мм	0	150																														
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	150																														
				Надземная (наземная) прокладка																																	
				Условный проход трубопровода	мм	0	150																														
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	10																														
				1.1.22.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Ломоносовское РСУ" по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Михайловская, д. 51, лит. В с суммарной тепловой нагрузкой 8,1821 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д.3а, лит. А	Строительство двухтрубной тепловой сети от точки подключения в ТК-86 до границы земельного участка объекта капитального строительства по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Михайловская, д. 51, лит. В														Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	8,1821	2017	2017	9 217,350	30 724,501	0,000	0,000	30 724,501	0,000	30 724,501	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
																					Подземная канальная прокладка																
																					Условный проход трубопровода	мм	0	200													
																					Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	402													
																					Подземная бесканальная прокладка																
Условный проход трубопровода	мм	0	200																																		
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	938																																		
1.1.23.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения ГБОУ ДОД ДЮЦ "Петергоф" по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Дяттерева, д. 1/7, лит. Б с суммарной тепловой нагрузкой 0,05 Гкал/час от котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Александровская, д. 23 Б, лит. А	Строительство двухтрубной тепловой сети от точки подключения на УП №8 существующей тепловой сети до ИТП объекта капитального строительства по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Дяттерева, д. 1/7, лит. Б					Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,05	2018	2018	1 546,094	1 699,004	0,000	0,000	0,000	1 699,004	1 699,004	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения													
								Подземная бесканальная прокладка																													
								Условный проход трубопровода	мм	0	40																										
								Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	126																										
								Надземная (наземная) прокладка																													
				Условный проход трубопровода	мм	0	40																														
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	10																														

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								пункт схемы теплоснабжения																			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, ...)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы					Остаток финансирования																				
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация			в т.ч. прочее																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20																		
1.1.24.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "АСП-Проект" по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Михайловская, д. 8, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,04 Гкал/час от котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Александровская, д. 23 Б, лит. А	Строительство четырёхтрубной тепловой сети от точки подключения на существующих тепловых сетях Т1Т2 Ø219 в Т3Ø90/125, Т4 Ø50/90 в УТ-15 до ИТП объекта капитального строительства: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Михайловская, д. 8, лит. А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,04	2017	2017	3 628,725	3 725,590	0,000	0,000	3 725,590	0,000	3 725,590	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения																	
				Подземная бесканальная прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	40													
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	204																														
				Условный проход трубопровода	мм	0	32																														
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	68																														
				Надземная (наземная) прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	40													
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	9																														
				Условный проход трубопровода	мм	0	32																														
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	3																														
				Подключенная тепловая нагрузка объекта																	Гкал/час	0	0,399	2016	2016	1 056,127	1 141,759	0,000	1 141,759	0,000	0,000	1 141,759	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения	
				Подземная бесканальная прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0														40
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	50																														
Условный проход трубопровода	мм	0	25																																		
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	50																																		
Надземная (наземная) прокладка				Условный проход трубопровода	мм	0	50																														
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	5																																		
Условный проход трубопровода	мм	0	32																																		
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	5																																		
1.1.26.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ИП Борзенков Анатолий Николаевич по адресу Санкт-Петербург, Петроградский район, ул., В.Вишневого, д. 12, лит. А, пом. 2Н с суммарной тепловой нагрузкой 0,7 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул., В.Вишневого, д. 18, корп. 2, лит. А	Строительство тепловой сети от точки подключения врезка в тепловую сеть перед ИТП д.14 лит. А по ул. В. Вишневого до ИТП объекта капитального строительства: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул., В.Вишневого, д. 12, лит. А, пом. 2Н	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,7	2016	2016	2 755,314	3 095,859	0,000	3 095,859	0,000	0,000	3 095,859	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения																	
				Подземная бесканальная прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0														125
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	100																														
				Надземная (наземная) прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	125													
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	40																														

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)										пункт схемы теплоснабжения																
				Наименование показателя (мощность, протяженность, ...)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы						Остаток финансирования																		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация	в т.ч. прочее																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20																	
1.1.29.	Строительство тепловой сети до точки подключения объекта (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ООО "Жилкомсервис №2 Петроградского района" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Блохина, д. 8, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,251 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Блохина, д. 18, корп. 2, лит. Б (подключение ОВ), Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Блохина, д. 5, корп. 2, лит. Б (подключение ГВС)	Строительство четырехтрубной тепловой сети от точки до ИТП объекта капитального строительства: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Введенская, д.3, лит. А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,251	2016	2016	1 026,935	3 541,156	0,000	3 541,156	0,000	0,000	3 541,156	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения																
				Подземная канальная прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	50												
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	100														Подземная бесканальная прокладка															
				Условный проход трубопровода	мм	0	50														1 133,170	3 541,156	0,000	3 541,156	0,000	0,000	3 541,156	0,000	0,000	0,000	0,000					
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	60																													
				Надземная (наземная) прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	80	1 381,051	3 541,156	0,000	3 541,156	0,000	0,000	3 541,156	0,000	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	140																													
				Условный проход трубопровода	мм	0	50																													
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	0	80																													
				1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																				
1.3.1.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Вектор» по адресу: Центральный район, Щербakov пер., д. 17/3, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,646 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Центральный район, Загородный пр., д. 8, лит. Б	Тепловые сети от выхода из котельной до ТК-2 инв. №25007567	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,646	2016	2016	1 656,895	3 658,822	0,000	3 658,822	0,000	0,000	3 658,822	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1220.																
				Подземная бесканальная прокладка																	Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	36,8	36,8												
				Условный проход трубопровода	мм	125	150														Надземная (наземная) прокладка															
				Тепловая сеть от перехода сталь-пластик на выходе из д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна до перехода пластик-сталь на входе в д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна Инв. № 6/н	Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	27,2														27,2	2 001,927	3 658,822	0,000	3 658,822	0,000	0,000	3 658,822	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Условный проход трубопровода	мм	100	150																													
				Тепловая сеть от ответвления на д. 7, лит. Е по Загородному пр. до ответвления на д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна Инв. № 6/н	Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	52														52	2 001,927	3 658,822	0,000	3 658,822	0,000	0,000	3 658,822	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Условный проход трубопровода	мм	150	200																													
				Тепловая сеть от ответвления на д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна до перехода сталь-пластик на выходе из д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна Инв. № 6/н	Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	30														30	2 001,927	3 658,822	0,000	3 658,822	0,000	0,000	3 658,822	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Условный проход трубопровода	мм	125	150																													
				Тепловая сеть от перехода пластик-сталь на 2 входе в д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна до ответвления на д. 17а, лит. Г по Щербakovу пер. Инв. № 6/н	Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	28,8														28,8	2 001,927	3 658,822	0,000	3 658,822	0,000	0,000	3 658,822	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Условный проход трубопровода	мм	125	150																													
				Тепловая сеть от ответвления на д. 17а, лит. Г по Щербakovу пер. до перехода сталь-пластик на 2 выходе из д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна Инв. № 6/н	Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	27,2														27,2	2 001,927	3 658,822	0,000	3 658,822	0,000	0,000	3 658,822	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Условный проход трубопровода	мм	100	150																													
				Тепловая сеть от прехода пластик-сталь на входе тепловой сети в д. 5, лит. Б по Загородному пр. до ответвления на д. 17/3, лит. А по Щербakovу пер. Инв. № 6/н	Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	2														2	2 001,927	3 658,822	0,000	3 658,822	0,000	0,000	3 658,822	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Условный проход трубопровода	мм	100	150																																	
1.3.2.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров (ПИР, СМР)	Для теплоснабжения объекта СПБГАУЗ "Санаторий Белые Ночи" по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Сестрорецк, 384 км Приморского шоссе, д. 2а, лит. Ж с суммарной тепловой нагрузкой 0,2415 Гкал/час от котельной по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Сестрорецк, Заречная дорога, д. 9, лит. Е.	Тепловые сети от выхода из котельной до ТК-2 инв. №25007567	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,2415	2017	2017	3 855,621	11 016,060	0,000	0,000	11 016,060	0,000	11 016,060	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения																
				Подземная канальная прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	150	200												
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	124	124														Подземная бесканальная прокладка															
				Условный проход трубопровода	мм	150	200														6 609,636	11 016,060	0,000	11 016,060	0,000	11 016,060	0,000	11 016,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	288	288																													
				Надземная (наземная) прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	32	50	550,803	11 016,060	0,000	11 016,060	0,000	11 016,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	10	10																													

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								пункт схемы теплоснабжения																			
				Наименование показателя (мощность, протяженность)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы			Остаток финансирования																						
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018		в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация		в т.ч. прочее																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20																		
1.3.6.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "ГРУНДЛАГЕ" по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, п. Решетниково, д. 11а, лит. Е с суммарной тепловой нагрузкой 0,64 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, п. Решетниково, д. 56, лит. А	Тепловая сеть от ТК-1 (южнее на 10 м котельной по адресу: по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, п. Решетниково, д. 56, лит. А) до ТК-11 (в 120 м. восточнее д. 11, лит. М в пос. Решетниково) Инв. №25013760	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час		0,64	2017	2017	17 489,232	19 874,128	0,000	0,000	19 874,128	0,000	19 874,128	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения																	
				Подземная бесканальная прокладка																																	
				Условный проход трубопровода	мм	125	200																														
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	304,8	304,8																														
				Условный проход трубопровода	мм	100	150																														
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	712	712																														
				Подземная канальная прокладка																																	
				Условный проход трубопровода	мм	125	200																														
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	6	6																														
				Условный проход трубопровода	мм	80	150																														
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	4	4																																		
Условный проход трубопровода	мм	100	150																																		
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	3,2	3,2																																		
1.3.7.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства Комитета по строительству Санкт-Петербурга по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, Комсомольская ул., участок 1, (северо-восточнее дома 8, литера А по Комсомольской ул.) (ПИР, СМР) с суммарной тепловой нагрузкой 1,1 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, Комсомольская ул., д. 8, лит. В	Тепловая сеть (трубопроводы отопления) от ТК-1 до вновь построенной ТК на тепловых сетях (на участке от ТК-1 до ТК-2) Инв. №25012052	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час		1,1	2018	2018	3 381,929	3 636,483	0,000	0,000	0,000	3 636,483	3 636,483	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения																	
				Подземная бесканальная прокладка																																	
				Условный проход трубопровода	мм	150	200																														
				Протяженность трубопровода	м	130	130																														
				Подземная канальная прокладка																																	
				Условный проход трубопровода	мм	150	200																														
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	3,6	3,6																														
				1.3.8.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства Комитета по строительству Санкт-Петербурга по адресу: Курортный район, г. Сестрорецк, наб. Строителей, участок 1 (восточнее д. 8, лит. А по наб. Строителей) с суммарной тепловой нагрузкой 1,1 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, г. Сестрорецк, ул. Воскова, д. 9, корп. 2, лит. А	Тепловая сеть от врезок на ИТП д. 10 по наб. Строителей до места врезки на существующих тепловых сетях в подвале д. 10 по наб. Строителей проектируемой тепловой сети до подключаемого объекта. Инв. №25019559														Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час		1,1	2018	2018	3 296,754	4 709,649	0,000	0,000	0,000	4 709,649	4 709,649	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 840.
																					Подземная бесканальная прокладка																
																					Условный проход трубопровода	мм	125	200													
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	86	86																																		
Условный проход трубопровода	мм	25	50																																		
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	43	43																																		
Надземная (наземная) прокладка																																					
Условный проход трубопровода	мм	125	200																																		
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	74	74																																		
Условный проход трубопровода	мм	25	50																																		
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	28	28																																		
1.3.9.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по инвестициям СПб по адресу: Курортный район, г. Сестрорецк, ул. Борисова, д. 9, лит. Т с суммарной тепловой нагрузкой 3,39 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, г. Сестрорецк, наб. реки Сестры, д. 23а, лит. А	Тепловая сеть от котельной по адресу: Курортный район, г. Сестрорецк, наб. реки Сестры, д. 23а, лит. А до ТК-7. Инв. №250224113	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час		3,39	2018	2018	14 259,184	14 259,184	0,000	0,000	0,000	14 259,184	14 259,184	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Е, п. 839.																	
				Подземная канальная прокладка																																	
				Условный проход трубопровода	мм	200	250																														
				Протяженность трубопровода	м	218,8	218,8																														
				Условный проход трубопровода	мм	65	200																														
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	116	116																														
				Условный проход трубопровода	мм	65	100																														
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	58	58																														
				Условный проход трубопровода	мм	50	65																														
				Протяженность трубопровода	м	58	58																														
1.3.10.	Демонтаж 2-х трубной тепловой сети	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Курортный район, пос. Песочный, ул. Ленинградская, участок 1, (восточнее дома 68, литера Е по Ленинградской ул.) с суммарной тепловой нагрузкой 1,003 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, пос. Песочный, ул. Ленинградская, д. 68, корп. 2, лит. А	Тепловая сеть от ТК-8 до точки на тепловой сети в сторону УУТЭ-2 ГБУЗ "Санкт-Петербургский клинический научно-практический центр специализированных видов медицинской помощи (онкологический)" на расстоянии 2,5 метров от ТК-8. инв. №25081116	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час		1,003	2018	2018	223,609	223,609	0,000	0,000	0,000	223,609	223,609	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения																	
				Подземная канальная прокладка																																	
				Условный проход трубопровода	мм	200	0																														
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	5	0																																		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								пункт схемы теплоснабжения		
				Наименование показателя (мощность, протяженность)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы					Остаток финансирования			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация			в т.ч. прочее	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1.3.11.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Курортный район, пос. Молодежное, Приморское шоссе, д. 671 с суммарной тепловой нагрузкой 0,9548 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, пос. Молодежное, Приморское шоссе, д. 655, лит. Ж от ЦТП по адресу: Курортный район, пос. Молодежное, ул. Правды, д. 6, корп. 2, лит. А	Тепловая сеть от ЦТП по адресу: Курортный район, пос. Молодежное, ул. Правды, д. 6, корп. 2, лит. А до ТК-4. Инв. №25014845	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,9548	2018	2018	3 337,625	16 688,123	0,000	0,000	0,000	16 688,123	16 688,123	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
				Подземная канальная прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	150	200													
				Протяженность	м	43	43													
				Условный проход трубопровода	мм	100	125													
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	1,5	1,5													
				Условный проход трубопровода	мм	80	100													
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	20	20													
				Подземная бесканальная прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	150	200													
				Протяженность	м	270	270													
				Условный проход трубопровода	мм	100	125													
				Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	301,7	301,7													
				Условный проход трубопровода	мм	80	100													
Протяженность трубопровода в однострубно исполнении	м	135	135																	
1.3.12.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга" Санкт-Петербург, Курортный район, пос. Молодежное, Солнечная ул., уч. 1 (севернее д. 671, лит. Р по Приморскому шоссе) с суммарной тепловой нагрузкой 1,16 Гкал/час, от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, пос. Молодежное, д. 655, лит. Ж (ЦТП-№2 по ул. Правды, д. 6а)	Тепловая сеть от ТК-3 до точки подключения на существующих тепловых сетях Т1Т2 2Ø160 мм ПЗ между ТК-3 и ТК-4. Инв. №25016575	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,16	2017	2017	4 499,117	11 686,018	0,000	0,000	11 686,018	0,000	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения	
				Подземная бесканальная прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	150	200													
				Протяженность	м	500	380													
				Подземная канальная прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	0	200													
				Протяженность	м	0	120													
				Надземная (наземная) прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	150	200													
				Протяженность трубопровода в однострубно	м	3	3													

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								пункт схемы теплоснабжения						
				Наименование показателя (мощность, протяженность)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы					Остаток финансирования							
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация			в т.ч. прочее					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20					
1.3.13.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения ООО "Коннолахтинский 55" Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Мира, д. 36, лит.А с суммарной тепловой нагрузкой 0,879 Гкал/час, от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Большая Монетная, д. 23, корп. 2, лит. Б	Тепловая сеть от котельной до разветвления тепловой сети в подвале д. 35/15 по ул. Б. Монетная. Инв. №25001360	Подключенная	Гкал/час	0	0,879	2017	2017	5 121,936	14 634,104	0,000	0,000	14 634,104	0,000	14 634,104	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения				
				Надземная (наземная) прокладка																				
				Условный проход трубопровода	мм	200	250																	
				Протяженность	м	8,6	8,6																	
				Условный проход трубопровода	мм	150	200																	
				Протяженность трубопровода в однострубином исполнении	м	187,7	187,7																	
				Условный проход трубопровода	мм	125	150																	
				Протяженность	м	52	52																	
				Условный проход	мм	65	80																	
				Протяженность трубопровода в однострубином исполнении	м	273	273																	
				Подземная бесканальная прокладка																				
				Условный проход трубопровода	мм	219	273																	
				Протяженность трубопровода в однострубином исполнении	м	50	50																	
				Условный проход трубопровода	мм	125	150																	
				Протяженность	м	4	4																	
				Условный проход	мм	50	80																	
				Протяженность трубопровода в однострубином исполнении	м	42	42																	
				Подземная канальная прокладка																				
				Условный проход трубопровода	мм	200	250																	
				Протяженность	м	76	76																	
Условный проход трубопровода	мм	150	200																					
Протяженность трубопровода в однострубином исполнении	м	43	43																					
Условный проход трубопровода	мм	125	150																					
Протяженность	м	46	46																					
Условный проход трубопровода	мм	50	80																					
Протяженность	м	80	80																					
Условный проход	мм	50	65																					
Протяженность трубопровода в	м	25	25																					
1.3.14.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству Правительства Санкт-Петербурга по адресу: Санкт-Петербург, г. Зеленогорск, ул. Мира ул. 1 (северо-восточнее д. 22, лит А по Широкой ул) с суммарной тепловой нагрузкой 0,3463 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Мира, д. 6, лит. 3. Инв. №6/н	Тепловая сеть от коллектора котельной до перехода сталь пластик (нерж.сталь - пластик) на границе земельного участка источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Мира, д. 6, лит. 3. Инв. №6/н	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,3463	2016	2016	884,014	884,014	0,000	884,014	0,000	0,000	884,014	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д. п. 1266.				
				Надземная (наземная) прокладка																				
				Условный проход трубопровода	мм	80	100																	
				Протяженность трубопровода в однострубином исполнении	м	55,5	55,5																	
1.3.15.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Ломоносовское РСУ" по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Михайловская, д. 51, лит. В с суммарной тепловой нагрузкой 8,1821 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д. 3а, лит. А	Тепловая сеть от ТК34 до ТК35. Инв. № 6/н	Подключенная	Гкал/час	0	8,1821	2017	2017	2 339,714	3 599,561	0,000	0,000	3 599,561	0,000	3 599,561	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения				
				Подземная канальная прокладка																				
				Условный проход	мм	200	250																	
				Протяженность трубопровода в	м	30	30																	
				Подземная бесканальная прокладка																				
				Условный проход трубопровода	мм	200	250																	
				Протяженность трубопровода в однострубином исполнении	м	154,6	154,6																	
				Надземная (наземная) прокладка																				
				Условный проход трубопровода	мм	200	250																	
				Протяженность трубопровода в однострубином исполнении	м	10	10																	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)										пункт схемы теплоснабжения				
				Наименование показателя (мощность, протяженность)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы						Остаток финансирования						
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизации	в т.ч. прочее							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20					
1.3.16.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения БОУ ДООД ДЮЦ "Петергоф" по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Дяттерева, д. 1/7, лит. Б с суммарной тепловой нагрузкой 0,05 Гкал/час от котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Александровская, д. 23 Б, лит. А	Тепловая сеть от ТК9 до ТК34. Инв. №25011668	Подключенная тепловая нагрузка	Гкал/час	0	0,05	2018	2018	2 187,135	7 594,220	0,000	0,000	0,000	7 594,220	7 594,220	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения				
				Подземная канальная прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	200
				Протяженность трубопровода в																	м	0	66,4	
				Подземная бесканальная прокладка																	Условный проход	мм	125	200
				Протяженность трубопровода в однострубно																	м	296,4	230	
				исполнении																				
				Надземная (наземная) прокладка																	Условный проход	мм	125	200
Протяженность трубопровода в однострубно				м	4	4																		
исполнении																								
1.3.17.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ООО «УН «ДОХОДЪ» «Д.У.» по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Петергоф, Собственный проспект, уч. 6 (юго-восточнее дома 42а, лит. А по Собственному пр.) с суммарной тепловой нагрузкой 0,428853 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Петергоф, ул. Беловой, д. 1в, лит. А.	Участок тепловой тепловой сети от источника теплоснабжения до точки подключения в отключающих задвижках (2Ду80, Ду 40, Ду 25) в проектируемой тепловой камере на существующей тепловой сети около неподвижной опоры НО-2. Инв. №25008470	Подключенная тепловая нагрузка	Гкал/час	0	0,428853	2016	2016	747,748	2 990,992	0,000	2 990,992	0,000	0,000	2 990,992	0,000	0,000	0,000	Книга 1, глава 2, Прил. Д, п. 1240.				
				Подземная канальная прокладка																	Условный проход трубопровода	мм	0	200
				Протяженность трубопровода в однострубно																	м	0	22	
				исполнении																				
				Подземная бесканальная прокладка																	Условный проход	мм	150	200
				Протяженность трубопровода в однострубно																	м	102	80	
				исполнении																				
1.3.18.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ТСЖ "Красного Курсанта 12" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Красного Курсанта, д. 12, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,399 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Красного Курсанта, д.20, корп. 3, лит. А	Участок тепловой сети от ТК20 до подключаемого потребителя. Инв. № №25003176	Подключенная тепловая нагрузка	Гкал/час	0	0,399	2016	2016	3 989,409	4 112,793	0,000	4 112,793	0,000	0,000	4 112,793	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения				
				Подземная бесканальная прокладка																	Условный проход	мм	100	125
				Протяженность трубопровода в однострубно																	м	108	108	
				исполнении																				
				Условный проход																	мм	40	80	
				Протяженность трубопровода в однострубно																	м	100	100	
				исполнении																				
Надземная (наземная) прокладка				Условный проход	мм	40	80																	
Протяженность трубопровода в однострубно				м	6	6																		
исполнении																								
1.3.19.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ИП Борзенков Анатолий Николаевич по адресу Санкт-Петербург, Петроградский район, ул., В.Вишневого, д. 12, лит. А, пом. 2Н с суммарной тепловой нагрузкой 0,7 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул., В.Вишневого, д. 18, корп. 2, лит. А	Тепловая сеть от котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул., В.Вишневого, д. 18, корп. 2, лит. А до т. на тепловых сетях до ИТП д. 14, лит. А по ул. Вишневого. Инв. №25005341	Подключенная тепловая нагрузка	Гкал/час	0	0,7	2016	2016	2 457,843	3 511,204	0,000	3 511,204	0,000	0,000	3 511,204	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения				
				Подземная бесканальная прокладка																	Условный проход	мм	200	250
				Протяженность трубопровода в однострубно																	м	146	146	
				исполнении																				
				Надземная (наземная) прокладка																	Условный проход	мм	200	250
				Протяженность трубопровода в однострубно																	м	66	66	
				исполнении																				
Условный проход				мм	100	125																		
Протяженность трубопровода в однострубно				м	14	14																		
исполнении																								
1.3.20.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ООО "ЦентрСтрой" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Эсперова, д. 16/23, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,7708 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Эсперова, д. 6, лит. Е	Участки рециркуляционного трубопровода ГВС от ТК8 до ТК19. Инв. №25018779	Подключенная тепловая нагрузка	Гкал/час	0	0,7708	2017	2017	2 292,043	2 292,043	0,000	0,000	2 292,043	0,000	2 292,043	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения				
				Подземная бесканальная прокладка																	Условный проход	мм	65	80
				Протяженность трубопровода в однострубно																	м	58	58	
				исполнении																				
				Условный проход																	мм	40	50	
				Протяженность трубопровода в однострубно																	м	124,5	124,5	
				исполнении																				
Условный проход				мм	32	40																		
Протяженность трубопровода в однострубно				м	142	142																		
исполнении																								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									пункт схемы теплоснабжения	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, ...)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы					Остаток финансирования			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация		в т.ч. прочие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																				
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																				
3.1.1	Строительство установок ЭХЗ для тепловой сети Ø530мм, 1,565 км, в однострубно-исчислении	Для предотвращения наружной коррозии тепловой сети от действия блуждающих токов, что приводит к множественным дефектам и сокращению срока службы тепловой сети.	Тепловая сеть Ø 530 мм, Петроградский район, г. Санкт-Петербург от БМК по адресу ул.Л.Толстого, д.6 к.2 до УТ-9, расположенной у д.9 по ул.Л.Толстого (инв. №250186153)	Протяженность-1565м.м. (однотрубное исч.) в т.ч. канальной-1261м.м.; бесканальной-197,4 п.м.; футлярной-32п.м.; подвальной(ТК)-74,6	км	0	Строительство установок ЭХЗ для тепловой сети Ø530мм, Протяженность-1,565 км (однотрубное исч.) в т.ч. канальной-1,261км; бесканальной-0,1974 км; футлярной-0,032км.; подвальной(ТК)-0,0746 км	2015	2016	2 150,280	422,900	1 727,380	0,000	0,000	0,000	0,000	2 150,280	0,000	0,000	Книга 6, глава 7, п.7.4
3.1.2	Реконструкция тепловой г. Санкт-Петербург, ул. Добролюбова д. 13 Ø140-0,0280 км; Ø110 -0,08 км; Ø133 -0,06 км (ПИР-2017г, СМР-2018г)	Для бесперебойного обеспечения теплом потребителей требуется замена данного участка, с целью выноса существующей подземной тепловой сети из здания бизнес-центра для бесперебойного обеспечения теплом потребителей г. Санкт-Петербург, ул. Добролюбова д. 13 Ø140-0,0280 км; Ø110 -0,08 км; Ø133 - 0,06 км, .	г. Санкт-Петербург, тепловая сеть от БМК Добролюбова, 13 до врезки в существующие сети в домах 7/2, 9 по ул. Добролюбова, инв. №25003542	Ø140-0,0280 км; Ø110 -0,08 км; Ø133 - 0,06 км	км	0	г/с Ø76-0,006км, вид прокладки подвальная; Ø75 -0,018 км, вид прокладки подземная; Ø140 - 0,01 км вид прокладки подземная	2017	2018	4 933,694	0,000	0,000	836,517	4 097,177	0,000	0,000	4 933,694	0,000	0,000	Книга 6, глава 7, п.7.4
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
3.2.1	Монтаж балки L-13м с ручной талью т - 1,0 тн.	Устройство дополнительного грузоподъемного механизма для снятия в госповерку расходомеров-счетчиков в количестве 2шт. массой 159кг и 189кг и установки по месту после поверки.	Автоматизированная газовая котельная г. СПб, п. Шушары, Славянка, ул. Полоцкая, д.17, лит. А (уч.121), инв.№6/н	Количество	шт.	0	1	2016	2016	450,000	0,000	450,000	0,000	0,000	0,000	0,000	450,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.2	Монтаж балки L-42м с ручной талью т - 1,0 тн.	Устройство дополнительного грузоподъемного механизма для выполнения ремонтных работ связанных с демонтажем-монтажом котловых трубопроводов и арматуры.	Автоматизированная газовая котельная г. СПб, п. Шушары, Славянка, ул. Полоцкая, д.17, лит. А (уч.121), инв.№6/н	Количество	шт.	0	1	2016	2016	450,000	0,000	450,000	0,000	0,000	0,000	0,000	450,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.3	Установка кондиционера	Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений. Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно п. 5.4 СанПиН 2.2.4.548-96	Нежилое здание, г. СПб, г. Ломоносов, ул. Швейцарская, д.16, корп.2, лит. А, инв.№ 203-250176. Год ввода в эксплуатацию 1972. Отдельно стоящее двухэтажное здание с подвалом. Помещение 2 этажа кабинет лаборантов S=36м2.	Количество Температура в помещении в теплый период	шт. С	0 25 и выше	1 18	2016	2016	93,975	0,000	93,975	0,000	0,000	0,000	0,000	93,975	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.4	Техническое перевооружение питательной линии от питательных деаэраторов до паровых котлов (ПИР- 2016г., СМР- 2017г.)	Обеспечение бесперебойной работы питательных насосов (Исключение завоздушивания и снижение кавитации в питательной линии).	Здание котельной, г. СПб, г. Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит. А, инв.№203-300839. Год ввода в эксплуатацию 2012. Увеличение диаметров трубопроводов питательной воды. Монтаж линии рециркуляции питательных насосов.	Установленная мощность котельной	Гкал/час	361,042	361,042	2016	2017	2 656,994	0,000	412,968	2 244,026	0,000	0,000	0,000	2 656,994	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.5	Установка кондиционера Fujitsu General серии NOCRIA AOHZ18LBC/AWNH218LBC - 1шт.	Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений. Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно п. 5.4 СанПиН 2.2.4.548-96	Нежилое здание 1986 года постройки инв. № 205-250168 адрес: СПб, г. Зеленогорск, Александровская ул., д.21, лит. Б., в части 1-Н, 2этаж, кабинет мастеров S=45 м² Н=3,0 м	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2018	2018	175,342	0,000	0,000	0,000	175,342	0,000	0,000	175,342	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.6	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производится аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, г. Петергоф, Суворовский городок, д.62 лит. А. Источник электроснабжения - ТП-259 ввод 1; ТП-259 ввод 2 Тепло производительность – 6,67 Гкал/час Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 95,8 кВА (87,6 кВт) Инвентарный номер 201-250152. Год ввода в эксплуатацию 2008.	ABP	схема	0	1	2015	2016	1 478,024	95,894	1 382,130	0,000	0,000	0,000	0,000	1 478,024	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.7	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производится аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, г. Петергоф, Санкт-Петербургское ш., д.130 корп.2 лит. А. Источник электроснабжения - ТП-204 ввод 1; ТП-204 ввод 2 Теплопроизводительность – 5,04 Гкал/час Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 79,17 кВА (66,36 кВт) Инвентарный номер отсутствует. Год ввода в эксплуатацию 2008.	ABP	схема	0	1	2015	2016	1 188,223	79,073	1 109,150	0,000	0,000	0,000	0,000	1 188,223	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.8	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производится аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, г. Ломоносов, ул. Костылева, д.12/14 лит. А. Источник электроснабжения - ТП-512 ввод 1; ТП-512 ввод 2 Теплопроизводительность – 3,02 Гкал/час; Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 37,2 кВА (33,48 кВт) Инвентарный номер 201-250131 Год ввода в эксплуатацию 2009.	ABP	схема	0	1	2015	2016	666,366	58,226	608,140	0,000	0,000	0,000	0,000	666,366	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.9	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производится аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	СПб, г. Петергоф, ул. Воровского, около д.12 лит.Ф. Источник электроснабжения - ТП-260 ввод 1; ТП-260 ввод 2 Теплопроизводительность – 8,924 Гкал/час Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 121 кВА (101,81 кВт) Инвентарный номер 201-250151 Год ввода в эксплуатацию 2009.	ABP	схема	0	1	2015	2016	1 936,655	119,155	1 817,500	0,000	0,000	0,000	0,000	1 936,655	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									пункт схемы теллоснабжения
				Наименование показателя (мощность, протяженность)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы					Остаток финансирования		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация		в т.ч. прочее	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.2.10	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производится аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, п. Стрельна, ул. Вокзальная, д.2е лит. А. Источник электроснабжения - ТП-147 ввод 1; ТП-147 ввод 2 Теплопроизводительность - 0,7 Гкал/час Категория надежности - 2; Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность - 10 кВА (8 кВт) Инвентарный номер 201-250134 Год ввода в эксплуатацию 2009.	АВР	схема	0	1	2015	2016	178,012	38,072	139,940	0,000	0,000	0,000	178,012	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.11	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производится аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, г. Ломоносов, ул. Пулеметчиков, д.7 лит. А. Источник электроснабжения - ТП-541 ввод 1; ТП-541 ввод 2 Теплопроизводительность - 6,55 Гкал/час Категория надежности - 2; Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность - 69,8 кВА (59,94 кВт) Инвентарный номер 201-250205 Год ввода в эксплуатацию 2009.	АВР	схема	0	1	2015	2016	1 411,136	94,656	1 316,480	0,000	0,000	0,000	1 411,136	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.12	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производится аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, п. Стрельна, Львовская ул., д.14 лит. Б. Источник электроснабжения - ТП-270 ввод 1; ТП-270 ввод 2 Теплопроизводительность - 27,22 Гкал/час Категория надежности - 2; Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность - 279,21 кВА (251,3 кВт) Инвентарный номер 201-250133 Год ввода в эксплуатацию 2009.	АВР	схема	0	1	2015	2016	532,993	124,903	408,090	0,000	0,000	0,000	532,993	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.13	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (с возможностью его автоматического включения, при этом остановка и переход на постоянную схему осуществляется аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	СПб, п. Горелово, Заречная ул., уч.1 (северо-западнее д.12 по Заречной ул.) Источник электроснабжения - ТП-450 (ОАО "Петродворцовая электросеть") ввод 1 ТП-450 (ОАО "Петродворцовая электросеть") ввод 2 Теплопроизводительность - 1,41 Гкал/час Категория надежности - 3; Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность - 32,57 кВА (27,68 кВт) Тип дизель-генераторной установки - JCB-G45QX - 33 кВт Инвентарный номер Г00000013-1-01	АВР	схема	0	1	2015	2016	329,645	46,315	283,330	0,000	0,000	0,000	329,645	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.14	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производится аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, г. Зеленогорск, ул. Любимая, д.20, лит. В. Источник электроснабжения - ТП-395 ввод 1; ТП-395 ввод 2 Категория надежности - 3; Теплопроизводительность - 0,688 Гкал/час Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность - 13,5 кВА (12,15) кВт Инвентарный номер 201-250122 Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	172,360	34,160	138,200	0,000	0,000	0,000	172,360	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.15	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производится аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, г. Зеленогорск, Приморское ш., д.514, кор.2, лит. А. Источник электроснабжения - ТП-414 ввод 1; ТП-414 ввод 2 Категория надежности - 2; Теплопроизводительность - 0,43 Гкал/час Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность - 11,2 кВА (9,7кВт) Инвентарный номер 201-250113 Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	117,877	31,497	86,380	0,000	0,000	0,000	117,877	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.16	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производится аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, п. Релино, ул. Песочная, д.10в, лит. Б. Источник электроснабжения - ТП-390 ввод 1; Категория надежности - 3; Теплопроизводительность - 0,688 Гкал/час Количество вводов на котельную - 1; Разрешенная мощность - 12,45 кВА (11,12кВт) Инвентарный номер 201-250077 Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	172,360	34,160	138,200	0,000	0,000	0,000	172,360	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.17	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производится аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, п. Релино, Курортная ул., д.66 лит. А. Источник электроснабжения - ТП-331 ввод 1; ТП-357 ввод 2 Категория надежности - 2; Теплопроизводительность - 0,258 Гкал/час Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность - 9,4 кВА (8,66кВт) Инвентарный номер отсутствует Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	81,552	29,722	51,830	0,000	0,000	0,000	81,552	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								пункт схемы теллоснабжения	
				Наименование показателя (мощность, протяженность)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы					Остаток финансирования		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация			в т.ч. прочее
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.2.18	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производится аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, п. Репино, Пограничная ул., д.4, лит. А. Источник электроснабжения - ТП-390 ввод 1 Категория надежности - 3; Теплопроизводительность -0,258Гкал/час Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность. - 13,14 кВт (11,1кВт) Инвентарный номер отсутствует Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	136,842	29,722	107,120	0,000	0,000	0,000	136,842	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.19	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производится аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	СПб, п. Белоостров, Дюны, ул. Восточная, д.6, лит. В Источник электроснабжения - ТП-450 (ЗАО "Курортэнерго") ввод 1 ТП-450 (ЗАО "Курортэнерго") ввод 2 Категория надежности - 3; Теплопроизводительность -1,54Гкал/час Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность. - 18,73 кВт (15 кВт) Инвентарный номер 205-250064	АВР	схема	0	1	2015	2016	386,293	77,053	309,240	0,000	0,000	0,000	386,293	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.20	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производится аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб п. Белоостров, Новое шоссе, д.2, корп.2, лит. А. Источник электроснабжения - ТП-542 ввод 1 Категория надежности - 3; Теплопроизводительность -0,688Гкал/час Количество вводов на котельную - 1; Разрешенная мощность. - 12,45 кВт (11,12 кВт) Инвентарный номер 201-250076 Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	172,360	34,160	138,200	0,000	0,000	0,000	172,360	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.21	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производится аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания и перехода на постоянную схему в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения.	Котельная СПб г. Сестрорецк, ул. Максима Горького, д. 2, корп.1, лит. А. Источник электроснабжения - ТП-10 ввод 1; ТП-10 ввод 2 Категория надежности - 2; Теплопроизводительность - 6,02Гкал/час Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность. - 70,2 кВт (60,4 кВт) Инвентарный номер отсутствует Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	1 298,557	89,187	1 209,370	0,000	0,000	0,000	1 298,557	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.22	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производится аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, ул. Красного Курсанта д.40, к.2, лит. А. Источник электроснабжения - ТП 1887 Категория надежности - 3; Теплопроизводительность-5,418 Гкал/час Количество вводов на котельную - 1; Разрешенная мощность. - 46,88 кВт(39,93) кВт Инвентарный номер 201-250185 Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	1 171,404	82,974	1 088,430	0,000	0,000	0,000	1 171,404	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.23	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производится аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, ул. Новолодожская, д.6,корп.2 лит. А. Источник электроснабжения - ТП 1881 Категория надежности - 3; Теплопроизводительность-10,06 Гкал/час Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность. - 118,49 кВт(102,3) кВт Инвентарный номер отсутствует. Год ввода в эксплуатацию 2008.	АВР	схема	0	1	2015	2016	2 104,412	83,052	2 021,360	0,000	0,000	0,000	2 104,412	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.24	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производится аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, ул.Ораниенбаумская, д.20 к2 лит А. Источник электроснабжения - ТП 1983 Категория надежности - 3; Теплопроизводительность-6,36 Гкал/час Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность. - 83,3 кВт(69,9) кВт Инвентарный номер 201-250023 Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	1 371,165	92,695	1 278,470	0,000	0,000	0,000	1 371,165	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.25	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производится аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, ул. Подковырова д.10, к.2, лит. Б. Источник электроснабжения - ТП 1706 Категория надежности - 3; Теплопроизводительность-3,69 Гкал/час Количество вводов на котельную - 1; Разрешенная мощность. - 41,58 кВт(37,4) кВт Инвентарный номер 201-250025 Год ввода в эксплуатацию 2005.	АВР	схема	0	1	2015	2016	775,211	65,141	710,070	0,000	0,000	0,000	775,211	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									пункт схемы теплоснабжения
				Наименование показателя (мощность, протяженность)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы						Остаток финансирования	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация	в т.ч. прочее		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.2.26	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, ул. Подрезова д.8, лит. А. Источник электроснабжения - ТП 1843 Категория надежности - 3; Теплопроизводительность-5,04 Гкал/час Количество вводов на котельную - 1; Разрешенная мощность - 46,49 кВА(41,84) кВт Инвентарный номер 201-250026 Год ввода в эксплуатацию 2005.	АВР	схема	0	1	2015	2016	1 089,743	79,073	1 010,670	0,000	0,000	0,000	1 089,743	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.27	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб ул. Полозова д.20, лит. А. Источник электроснабжения - ТП 1837 Категория надежности - 3; Теплопроизводительность-3,913 Гкал/час Количество вводов на котельную - 1; Разрешенная мощность - 37,8 кВА(37,81) кВт Инвентарный номер 201-250027 Год ввода в эксплуатацию 2005.	АВР	схема	0	1	2015	2016	853,522	67,442	786,080	0,000	0,000	0,000	853,522	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.28	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, Ропшинская ул., д.11 лит А пом. 1Н,2Н,3Н. Источник электроснабжения - ТП 1856 Категория надежности - 3; Теплопроизводительность-4,3 Гкал/час Количество вводов на котельную - 1; Разрешенная мощность - 79,9 кВА(67,6) кВт Инвентарный номер 201-250104 Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	935,256	71,436	863,820	0,000	0,000	0,000	935,256	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.29	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	СПб, ул. Стрельнинская, д.6, лит. Б, пом. 2Н Источник электроснабжения - ТП 1820 Категория надежности - 3; теплопроизводительность-6,02 Гкал/час Количество вводов на котельную - 1; Разрешенная мощность - 79,68 кВА(71,7) кВт Инвентарный номер 201-250032	АВР	схема	0	1	2015	2016	1 255,357	89,187	1 166,170	0,000	0,000	0,000	1 255,357	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.30	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (2016 - ПИР-2017-СМР)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	ЦТП г. Сестрорецк, 37-й км Приморского шоссе, д.1, к.2, лит.А. Источник электроснабжения - ТП-155 Категория надежности - 2; Теплопроизводительность-6,02 Гкал/ч Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность - 28,9 кВт Инвентарный номер: 205-250126 Год ввода в эксплуатацию 2006.	АВР	схема	0	1	2016	2017	1 243,536	0,000	83,419	1 160,117	0,000	0,000	1 243,536	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.31	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (2016 - ПИР-2017-СМР)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная г. Сестрорецк, Заречная дорога, д.9, лит.Е. Источник электроснабжения - РТП-1001 Категория надежности - 2; Теплопроизводительность 9,546 Гкал/ч Количество вводов на котельную - 2; Разрешенная мощность - 107,2 кВт Инвентарный номер: 205-250075 Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2016	2017	2 284,120	0,000	130,723	2 153,397	0,000	0,000	2 284,120	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.32	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (2016 - ПИР-2017-СМР)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная г. Сестрорецк, Заречная дорога, д.2, лит.А. Источник электроснабжения - ТП-143 Категория надежности - 2; Теплопроизводительность- 13,416 Гкал/ч. Количество вводов на котельную - 2 Разрешенная мощность - 203,8 кВт Инвентарный номер: 205-250128 Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2016	2017	3 121,374	0,000	94,977	3 026,397	0,000	0,000	3 121,374	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.33	Подключение к источнику внешнего электроснабжения (2016 - ПИР-2017-СМР)	Повышение надежности работы котельной. Снижение финансовых затрат на содержание и эксплуатацию газогенераторной установки, превышающих затраты на покупку электроэнергии.	Котельная г. Санкт-Петербург, Ремесленная ул., д.9, к.2, лит.А. Источник электроснабжения - отсутствует Категория надежности - 3; Теплопроизводительность-29,756 Гкал/ч. Количество вводов на котельную - 0; Разрешенная мощность - 492,88 кВт Инвентарный номер: 201-250210 Год ввода в эксплуатацию 2008.	ввод	шт.	0	1	2016	2017	4 773,161	0,000	403,140	4 370,021	0,000	0,000	4 773,161	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.34	Подключение к источнику внешнего электроснабжения (2016 - ПИР, СМР-2017)	Перевод электроснабжения объекта от ГПУ на внешний источник питания	Энергоблок г. Зеленогорск 2-ая Пляжевая ул., д.7а лит. А. Источник электроснабжения - отсутствует Категория надежности - 3; Теплопроизводительность 8,3 Гкал/ч. Количество вводов на котельную - 0; Разрешенная мощность - 1312 кВт Инвентарный номер: 205-250118 Год ввода в эксплуатацию 2007.	ввод	шт.	0	1	2016	2017	19 728,411	0,000	842,111	18 886,300	0,000	0,000	19 728,411	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								пункт схемы теллоснабжения	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, др)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы					Остаток финансирования		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация			в т.ч. прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.2.35	Техническое перевооружение. Установка химической очистки водогрейных котлов. (2015-ПИР, 2016-СМР)	Для поддержания водогрейных котлов в работоспособном состоянии, экономии топлива путем снижения гидравлического сопротивления котлов после химической очистки	Котельная, СПб, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д.3а, лит. А, инв.№203-300839, год ввода в эксплуатацию 2012 г., установленная мощность 360,684 Гкал/час. Схема химической очистки водогрейных котлов состоит из реактивного бака, насосов (2шт.), бака-нейтрализатора и трубопроводов	гидравлическое сопротивление котла, др	кгс/см2	др<1,5дрпасп	др<1,5дрпасп	2015	2018	15 247,998	349,168	0,000	0,000	14 898,830	0,000	15 247,998	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1, табл.51, п.26
3.2.36	Установка резервного парового котла Logano SHD 815-3200 - 1 шт.	Отсутствие резервного котла	Автоматизированная газовая котельная, СПб., ул. Льва Толстого, д.6, корп.2, лит. А, инв.№201-250186, год ввода в эксплуатацию 2008 г., установленная мощность 55,2808 Гкал/час	Паровой котел	шт.	1	2	2016	2016	29 558,309	0,000	29 558,309	0,000	0,000	0,000	29 558,309	0,000	0,000	Книга 13, п.4.3
3.2.37	Реконструкция системы автоматизированного управления оборудованием котельной	повышение эффективности работы оборудования	Котельная, СПб, Алтекарский, д.14, корп. 2, лит. А, инв.№201-250094, год ввода в эксплуатацию 2008 г., установленная мощность 6,364 Гкал/час	автоматика	система	1	1	2016	2018	4 178,210	0,000	0,000	0,000	4 178,210	0,000	4 178,210	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.38	Реконструкция системы автоматизированного управления оборудованием котельной	повышение эффективности работы оборудования	Котельная, СПб, ул. Эсперова, д.6, инв.№201-250187, год ввода в эксплуатацию 2007 г., установленная мощность 30,444 Гкал/час	автоматика	система	1	1	2016	2018	4 178,210	0,000	0,000	0,000	4 178,210	0,000	4 178,210	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.39	Реконструкция системы автоматизированного управления оборудованием котельной	повышение эффективности работы оборудования	Котельная, СПб, ул. Проф. Попова, д. 12, корп. 2, лит. Н, инв.№201-250101, год ввода в эксплуатацию 2008 г., установленная мощность 6,364 Гкал/час	автоматика	система	1	1	2016	2018	4 178,210	0,000	0,000	0,000	4 178,210	0,000	4 178,210	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.40	Монтаж системы аварийного охлаждения двух ГПУ (ПИР-2015г, СМР-2016г.)	повышение эффективности работы оборудования в летний период	Котельная, СПб, г. Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит. А, инв.№203-300839, год ввода в эксплуатацию 2012 г., установленная мощность 360,684 Гкал/час	МВт	система охлаждения	0	4	2015	2018	8 714,154	166,541	0,000	0,000	8 547,613	0,000	8 714,154	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.41	Замена водонагревателя емкостного	Для бесперебойной работы котельной, улучшение качества воды.	Котельная, Мартынова наб., д.92, к. 3, лит.А, год ввода 2007, мощность 1,0664 Гкал/час, инв. №201-250099. Замена водонагревателя емкостного Viessmann Vitocell-L 100 тип CVL, инв. №25009919, год ввода 2007.	Объем бака, мощность котельной	л., Гкал/час	1000, 1,0664	1000, 1,0664	2016	2016	680,681	0,000	680,681	0,000	0,000	0,000	680,681	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.42	Замена бака-аккумулятора для горячей воды	Для бесперебойной работы котельной, улучшение качества воды.	Котельная, Пудожская ул., д.4, к.2, лит.Б, инв. №201-250102, мощность - 11,18 Гкал/час. Замена бака-аккумулятора для горячей воды ACS-2000, инв. №25010219, год ввода 2008.	Объем бака, мощность котельной	л., Гкал/час	2000, 11,18	2000, 11,19	2016	2016	1 312,903	0,000	1 312,903	0,000	0,000	0,000	1 312,903	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.43	Замена баков нагревательных	Для бесперебойной работы котельной, улучшение качества воды.	Котельная, Съезжинская ул., д.24, к.2, лит.А, инв. №201-250001, год ввода 2004, мощность 2,2704 Гкал/час. Замена баков нагревательных марки Logalux LTN-550 №1 (объем 550 л) инв. №25000121, №2 (объем 550 л.) №25000122, год ввода 2004 г.	Объем бака, мощность котельной	л., Гкал/час	1100, 2,2704	1100, 2,2705	2016	2016	1 611,984	0,000	1 611,984	0,000	0,000	0,000	1 611,984	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.44	Установка кондиционеров - 1 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПин 2.2.4.548-96	г. СПб, ул. Разъезжая, д. 37, корп. 2лит. Б. Административные помещения площадью 41,0 м2. инв. №2-2-000066, год постройки здания 1964. Установка кондиционера мощностью 4,65кВт (внутренний блок ASYG 18LFCA, наружный блок блок AOYG 18FC)	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2018	2018	186,304	0,000	0,000	0,000	186,304	0,000	186,304	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.45	Установка кондиционеров - 1 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПин 2.2.4.548-96	г. СПб, ул. Черняховского, д. 73, корп. 2, лит. Б. Административные помещения площадью 57,8 м2, инв. №2-2-000082, год постройки здания 1968. Установка кондиционера мощностью 9,28 кВт (внутренний блок ASYG 18LFCA, наружный блок блок AOYG 18FC)	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2016	2016	257,667	0,000	257,667	0,000	0,000	0,000	257,667	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.46	Установка кондиционеров - 2 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПин 2.2.4.548-96	г. СПб, ул. Марата, д. 68, корп. 2, лит. Б. Административные помещения площадью 30,3 м2 и 15,4 м2, инв. №2-2-000054, год постройки здания 1961. Установка кондиционеров мощностью 5,43кВт и 4,65 кВт (внутренний блок ASYG 18LFCA, наружный блок блок AOYG 18FC)	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2018	2018	349,818	0,000	0,000	0,000	349,818	0,000	349,818	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.47	Установка кондиционеров - 2 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПин 2.2.4.548-96	г. СПб, Лиговский пр., д. 142, лит. Б, пом. 2Н. Административные помещения площадью 17,0 м2 и 16,0 м2, инв. №2-2-000129, год постройки здания 1961. Установка кондиционеров мощностью 3,53 кВт и 3,53 кВт (внутренний блок ASYG14LECA, наружный блок AOYG14LEC)	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2016	2016	277,260	0,000	277,260	0,000	0,000	0,000	277,260	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.48	Установка кондиционеров - 1 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПин 2.2.4.548-96	г. СПб, ул. Черняховского, д. 7а, лит. А. Административное помещение площадью 12 м2 инв. №2-2-000126. Установка кондиционера мощностью 2,06 кВт (внутренний блок ASYG14LECA, наружный блок AOYG14LEC)	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2018	2018	75,719	0,000	0,000	0,000	75,719	0,000	75,719	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.49	Установка кондиционеров - 6 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПин 2.2.4.548-96	г. СПб, ул. Горюховая, д. 45, лит. В, пом. 13Н, 14Н. Административные помещения площадью 35,6 м2, 24,6 м2, 12,5 м2, 20,1 м2, 10,4 м2, 10,3 м2. инв. №2-2-000002, год постройки здания 1898. Установка кондиционеров мощностью 3,01 кВт, 2,44 кВт, 1,84 кВт, 5,14 кВт, 2,25 кВт, 2,35кВт (внутренний блок ASYG12LECA - 2 шт., ASYG09LECA - 3 шт., ASYG18LECA - 1 шт., наружный блок AOYG09LEC - 3 шт., AOYG12LEC - 2 шт., AOYG18LEC - 1 шт.)	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2016	2016	587,127	0,000	587,127	0,000	0,000	0,000	587,127	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.50	Замена источников света (ламп) на светодиодные	Реализация программы энергосбережения	Уличное освещение территорий котельных, ЦТП и административных зданий	электропотребление	тыс. кВтч	369,38	203,159	2016	2016	8 356,613	0,000	8 356,613	0,000	0,000	0,000	8 356,613	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.51	Модернизация узла смешения на котельной (СМР-2016, по результатам ПИР, ПНР -2015)	Замена элементов узла, находящихся в неудовлетворительном состоянии, строительно-монтажные работы по результатам ПИР, ПНР	Здание котельной, г. СПб, г. Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит. А, инв.№203-300839. Узел смешения состоит из трубопроводов-перемычек ф325х6,0 в количестве 3 штук между прямыми и обратным трубопроводах тепловой сети и установленных на них автоматических клапанов регуляторов.	Протяженность	м	27,0	45,0	2015	2016	2 380,443	193,983	2 186,460	0,000	0,000	0,000	2 380,443	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									Остаток финансирования	пункт схемы теплоснабжения	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, ...)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы					в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация			в т.ч. прочее
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
3.2.68	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (покупка оборудования, СМР, ПНР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 60 от 25 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, Гагаринская ул., д.23, литера Г инв № 2-2-000021 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, каналообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	мощность	Гкал/ч	1,30032	1,30032	2015	2016	1 451,718	180,975	1 270,743	0,000	0,000	0,000	1 451,718	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25		
3.2.69	Установка конденсаторных установок реактивной мощности РУ 0,4кВ	снижение уровня поставки электрической энергии	Котельная, СПб, г. Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит.А, инв.№203-300839, год ввода в эксплуатацию 2012 г., установленная мощность 360,684 Гкал/час;	мощность установки	кВт	0	700	2016	2016	249,117	0,000	249,117	0,000	0,000	0,000	249,117	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3		
3.2.70	Установка конденсаторных установок реактивной мощности РУ 0,4кВ	снижение уровня поставки электрической энергии	БМК, СПб, п. Шушары, Славянка, ул. Полоцкая, д.17, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2012 г., установленная мощность 90,3 Гкал/час	мощность установки	кВт	0	400	2016	2016	249,117	0,000	249,117	0,000	0,000	0,000	249,117	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3		
3.2.71	Строительно-монтажные работы по установке станочного оборудования.	Демонтаж и монтаж станков для выполнения работ, по изготовлению деталей для ремонта тепломеханического оборудования и оптимального использования площади ремонтного цеха Петродворцового района.	Нежилое здание, г. СПб, г. Петергоф, ул.Константиновская, д.6, лит.А, инв.№203-250178. Ремонтный цех Петродворцового района.	количество	шт.	5	2	2016	2016	1 453,247	0,000	1 453,247	0,000	0,000	0,000	1 453,247	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26		
3.2.72	Монтаж и пуско-наладочные работы установки безреагентного обезжелезивания из одного фильтра обезжелезивателя MF-L02-V1TC-BTZ 0844 с блоком управления серии Clack (СМР, ПНР)	Поддержание нормативных значений железа общего системы отопления согласно требований Приложения № 3 к ФНП в области промышленной безопасности "Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением".	Котельная, СПб, Добролюбова пр., д. 13, к. 2, л. Б, пом. 2Н, инв. № 201-250035, установленная мощность 1,496 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2006 г. Установка обезжелезивания воды состоит из одного фильтра-обезжелезивателя воды модели 0844, управляющего клапана, трубопроводов и арматуры.	содержание железа общего в воде системы отопления	мг/дм3	>0,3	≤0,3	2017	2017	126,902	0,000	0,000	126,902	0,000	0,000	126,902	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.51, п.26		
3.2.73	Монтаж и пуско-наладочные работы установки безреагентного обезжелезивания из двух фильтров MF-L16-V1TC-BTZ 1665 с двумя блоками управления серии Clack (СМР, ПНР)	Поддержание нормативных значений железа общего в воде системы ГВС и системы отопления согласно требований Приложения № 3 к ФНП в области промышленной безопасности "Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением".	Котельная г. Петергоф, ул. Мечникова, уч. 1 (восточнее д. 9, лит. Б по Собственному пр.), инв. № 6/н, установленная мощность 0,860 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2007 г. Установка обезжелезивания воды состоит из двух фильтров-обезжелезивателей воды модели 1665, двух управляющих клапанов, трубопроводов и арматуры.	содержание железа общего в воде системы ГВС и системы отопления	мг/дм3	>0,3	≤0,3	2017	2017	302,113	0,000	0,000	302,113	0,000	0,000	302,113	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.51, п.26		
3.2.74	ПИР, СМР. Замена бака аккумулятора №1	Своевременная замена бака для аккумуляции горячей воды потребителям I категории. Технический отчет по обследованию металлического вертикального цилиндрического бака аккумулятора горячей воды №313/14-14-А5 от 10.10.2014г. Прогрессирующая язвенная коррозия стенок и днища бака.	Бак аккумуляторный горячей воды ст.№1, V=200м3 (инв.№25008447), установлен в Блок-модульной котельной по адресу: г. СПб, г.Петергоф, ул.Беловой, д.1в, лит.А (инв.№203-250084), в эксплуатации с 2007г., уст.мощность 18,146Гкал/час.	количество	шт.	1	1	2017	2017	4 736,989	0,000	0,000	4 736,989	0,000	0,000	4 736,989	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.51, п.26		
3.2.75	ПИР, СМР. Замена резервуаров РГ 100 двухстенных подземных V=100м3 ст.№1,2,3,4,5,6	Своевременная замена резервуаров для поддержания резервуарного хозяйства котельной в исправном состоянии. Выявлено прогрессирующее нарушение геометрии резервуаров.	Резервуары РГ 100 двухстенные подземные V=100м3 ст.№1,2,3,4,5,6 (инв.№ Ш0000016-3-34, Ш0000016-3-35, Ш0000016-3-36, Ш0000016-3-37, Ш0000016-3-38, Ш0000016-3-39) установлены на территории здания автоматизированной газовой котельной по адресу: г. СПб, п. Шушары, Славянка, ул. Полоцкая, д.17, лит.А (уч.121) инв.№ Ш0000016-1-01, в эксплуатации с 2013г, уст.мощность 90,3Гкал/час.	количество	шт.	6	6	2017	2017	20 056,795	0,000	0,000	20 056,795	0,000	0,000	20 056,795	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.51, п.26		
3.2.76	Замена источников света (лампы) на светодиодные на объектах непроизводственного назначения	Реализация программы энергосбережения	Внутреннее освещение административных зданий и помещений, ремонтных цехов	Электропотребление	тыс кВт*ч	234,322	128,877	2017	2018	7 300,190	0,000	0,000	3 812,478	3 487,712	0,000	7 300,190	0,000	0,000	Книга 10 (Глава 10), п.2, таб.26, п.3.1		
3.2.77	ПИР, СМР. Замена бака аккумулятора №2	Своевременная замена бака для аккумуляции горячей воды потребителям I категории. Технический отчет по обследованию металлического вертикального цилиндрического бака аккумулятора горячей воды №314/14-14-А6 от 10.10.2014г. Прогрессирующая язвенная коррозия стенок и днища бака.	Бак аккумулятор горячей воды ст.№2, V=200м3 (инв.№25008448) установлен в Блок-модульной котельной по адресу: г. СПб, г.Петергоф, ул.Беловой, д.1в, лит.А (инв.№203-250084), в эксплуатации с 2007г., уст.мощность 18,146Гкал/час.	количество	шт.	1	1	2018	2018	5 051,113	0,000	0,000	0,000	5 051,113	0,000	5 051,113	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл. 51, п.27		
3.2.78	ПИР, СМР. Установка системы приточно-вытяжной вентиляции	п. 4.1 СНиП 41-01-2003 «В зданиях и сооружениях следует предусмотреть технические решения, обеспечивающие: нормируемые метеорологические условия и чистоту воздуха в рабочей зоне производственных, лабораторных и складских помещений в зданиях любого назначения, согласно ГОСТ 12.1.005 (СанПиН 2.2.4.548) и требованиям настоящих норм и правил».	Ремонтный цех, Центрального района теплоснабжения по адресу г. СПб, Лиговский пр., д.142, лит.Б, пом.2Н	кратность воздухообмена	количество объемов	0	3	2018	2018	2 226,895	0,000	0,000	0,000	2 226,895	0,000	2 226,895	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26		
3.2.79	ПИР, СМР. Замена двух насосов МНН 802 3 на два насоса MVI 5202PN 16 3 на источнике теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, пос. Молодёжное, д. 655, лит. Ж (ЦТП -№2 по ул. Правды, д. 6а)	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей после перераспределения установленной мощности источника по отдельным веткам тепловых сетей.	Сетевые насосы на источнике теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, пос. Молодёжное, д. 655, лит. Ж (ЦТП -№2 по ул. Правды, д. 6а) (Инв № 205-250148)	мощность источника	гкал/час	23,994	23,994	2017	2017	2 295,147	0,000	0,000	0,000	2 295,147	0,000	2 295,147	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения		
3.2.80	ПИР, СМР. Добавление на каждый теплообменник по 3 пластинки тип L с уплотнением NBRP (арт№ 3715174403) и по 2 пластинки типа H с уплотнением NBRP (арт№3716174403). Замена насоса TOP-Z 25/6 3 на насос МНН 202 3	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей после перераспределения установленной мощности источника по отдельным веткам тепловых сетей.	Теплообменное и насосное оборудование на источнике теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Большой пр. П.С., д. 35 в, корп. 2, лит Б(инв. № 201-250049)	мощность источника	гкал/час	7,138	7,138	2018	2018	2 450,996	0,000	0,000	0,000	2 450,996	0,000	2 450,996	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения		
3.2.81	ПИР, СМР. Замена двух насосов МНН 802 3 на два насоса MVI 5202PN 16 3 на источнике теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Эсперова, д. 6, лит. Е	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей после перераспределения установленной мощности источника по отдельным веткам тепловых сетей.	Сетевые насосы на источнике теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Эсперова, д. 6, лит. Е, (инв.№201-250187)	мощность источника	гкал/час	30,444	30,444	2018	2018	1 918,242	0,000	0,000	0,000	1 918,242	0,000	1 918,242	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								пункт схемы теплоснабжения		
				Наименование показателя (мощность, протяженность)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы					Остаток финансирования			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация			в т.ч. прочее	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
3.2.82	Покупка оборудования	для нужд организации, технического перевооружения, обеспечения бесперебойного теплоснабжения, замены оборудования, проведения испытаний и поверки приборов и оборудования, проведения анализов воды, проведения гидравлических испытаний и ремонтных работ и т.д.	согласно приложения № 1 к п.3.2.82 Ф-2-ИП-ТС					2016	2018	266 826,568	0,000	67 856,098	97 381,486	101 588,984	0,000	266 826,568	0,000	0,000	0,000	
Всего по группе 3										484 553,631	5 675,142	159 900,428	159 093,539	159 884,522	0,000	484 553,631	0,000	0,000	0,000	
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																				
4.1.1	ПИР, СМР. Устройство внутриплощадочного очистного сооружения для очистки ливневых стоков с территории объекта.	Устройство очистных сооружений для очистки сточной воды с территории автотранспортного участка, превышение допустимых к сбросу количества загрязняющих веществ при помывке автотранспорта.	Гараж автотранспортного участка по адресу: г. СПб, г. Петергоф, ул. Садовая, д.11, кор.2, лит.К (инв.№ 6/н)	взвешенные вещества нефтепродукты	мл/литр	200 10	10 0,3	2017	2017	452,104	0,000	0,000	452,104	0,000	0,000	452,104	0,000	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.51, п.26
4.1.2	ПИР, СМР. Устройство охладительного колодца для сброса горячей воды напорной канализации непрерывной продувки паровых котлов.	Устройство дополнительного колодца на канализационных сетях котельной для охлаждения сточных вод. Требование СанПиН 4723-88 "Санитарные нормы и эксплуатация систем централизованного водоснабжения". Объем существующего охлаждающего колодца недостаточен для охлаждения сточных вод.	Сети канализационные ПП d160/139мм, L=6,5м от Блок-модульной котельной по адресу: г. СПб, г. Петергоф, ул. Воровского, д.12, лит.Ф (инв.№203-250151) в эксплуатации с 2009г, уст.мощность 8,923Гкал/час	температура	°С	65	40	2017	2017	172,897	0,000	0,000	172,897	0,000	0,000	172,897	0,000	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.51, п.26
4.1.3	ПИР, СМР. Устройство охладительного колодца для сброса горячей воды напорной канализации непрерывной продувки паровых котлов.	Устройство дополнительного колодца на канализационных сетях котельной для охлаждения сточных вод. Требование СанПиН 4723-88 "Санитарные нормы и эксплуатация систем централизованного водоснабжения". Объем существующего охлаждающего колодца недостаточен для охлаждения сточных вод.	Сети канализационные от котельной по адресу: г. СПб, г. Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит.А (инв.№ 203-300839) в эксплуатации с 2012г, уст.мощность 361,042Гкал/час	температура	°С	60	40	2017	2017	172,897	0,000	0,000	172,897	0,000	0,000	172,897	0,000	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.51, п.26
Всего по группе 4										797,899	0,000	0,000	797,899	0,000	0,000	797,899	0,000	0,000	0,000	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Всего по группе 5										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
ИТОГО по программе										826 295,309	5 675,142	287 642,266	280 465,525	252 512,375	340 943,778	485 351,531	0,000	0,000		

Заместитель директора по экономике и финансам



Н.А. Постникова

Форма N 3-ИП ТС
 Плановые значения показателей,
 достижение которых предусмотрено в результате реализации
 мероприятий инвестиционной программы
 ООО "Петербургтеплоэнерго"
 в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 гг

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период 2016-2018	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,0924	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15456	0,15412	0,15412	0,15412	0,15412
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	30,266	29,12	4,07	9,51	15,53
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	56	55,5	55,5	55,5	55,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	122 735,38	403 126,80	134 375,60	134 375,60	134 375,60
		% от отпуска тепловой энергии с коллекторов	4,25	4,23	4,23	4,23	4,23
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	222 770	988,524	329,508	329,508	329,508
		куб. м для пара <***>		0	0	0	0
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды		0	0	0	0
7.1.	Удельный выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на выработку единицы тепловой энергии	кг/Гкал	0,6884	0,6884	0,6884	0,6884	0,6884
7.2.	Удельный выброс SO ₂	т/год	1,0060	0,6	0,6000	0,6000	0,6000
7.3.	Удельный выброс углерода (сажи)	т/год	0,0420	0,032	0,0320	0,0320	0,0320

Заместитель директора по экономике и финансам

М.П.



Н.А. Постникова

Форма N 4-ИП ТС
Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Петербургтеплоэнерго" на 2016-2018 г.г.

N 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	Источники теплоснабжения ООО "Петербургтеплоэнерго" (тепловые сети, ЦТП, котельные, БМК)	0	0	0	0	0	0	0	0	156,37	156,27	156,27	156,27	1,0800000	0,9271759	0,9271759	0,9271759	137 090,2	134 375,6	134 375,6	134 375,6

Заместитель директора по экономике и финансам



Н.А. Постникова

Форма №5-ИП ТС
 Финансовый план
 ООО "Петербургтеплоэнерго"
 в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. с НДС)				
		по видам деятельности	Всего	В т.ч. по годам		
		тепловая энергия		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства	820 620	820 620	287 642	280 466	252 512
1.1.	амортизационные отчисления	479 676	479 676	159 900	159 891	159 885
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	340 944	340 944	127 742	120 574	92 628
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	820 620	820 620	287 642	280 466	252 512

Заместитель директора по экономике и финансам



Н.А. Постникова