



Утверждаю
Генеральный директор ЗАО "ГСП Энерго" -
управляющей компании ЗАО "ГСП ТЭЦ"
В.Ю. Котов

Подпись

_____ 20__ года
М.П.

Прогноз ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей *							Вывод мощностей							Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)** млн. руб.	
		МВт, Гкал/час, км, МВ·А							МВт, Гкал/час, км, МВ·А								
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	Итого	2014	2015	2016	2017	2018	2019	Итого		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.	Модернизация теплогенерирующих мощностей и сетевого хозяйства ЗАО "ГСП ТЭЦ"				20	160		180						70	20 / 322	70 / 392	2 281
1.1.	Организация (строительство) резервного топливного хозяйства																156
1.2.	Строительство Паровой Котельной					100		100									818
1.3.	Модернизация ВК-2				20	60		80									638
1.4.	Реконструкция системы теплоснабжения для обеспечения циркуляции теплоносителя в летнее время и безостановочному снабжению ГВС																227
1.5.	Перекладка трубопроводов прямой и обратной сетевой воды от ТЭЦ до вывода №6 на Ду 800 мм																171
1.6.	Замена тепловой изоляции на трубопроводах горячей воды и пара																100
1.7.	Реконструкция теплосети для улучшения гидравлического режима теплоснабжения																68
1.8.	Перекладка трубопроводов прямой и обратной сетевой воды с Ду 700 мм на Ду 1000 мм в новую часть промышленной площадки																40
1.9.	Реконструкция прямого и обратного трубопровода горячей воды с Ду 400 мм на Ду 300 мм от 8-го узла в сторону з/д																28
1.10.	Вывод из эксплуатации БТЭЦ-2													20 / 322	20 / 322		28
1.11.	Вывод из эксплуатации бойлерной												70		70		8
2.	Строительство ТЭЦ ПГУ Блок 1	110 / 76,7						110 / 76,7									6 312
3.	Строительство ТЭЦ ПГУ Блок 2							110 / 76,7	110 / 76,7								7 481

* Не заполняется сетевыми организациями

** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

*** Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.



**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

млн. рублей

№ №	Источник финансирования	План 2014	План 2015	План 2016	План 2017	План 2018	Итого
1	Собственные средства	787,59	955,34	1 160,47	1 839,06	2 265,22	7 007,68
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	444,11	323,42	331,38	481,25	428,39	2 008,54
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	444,11	323,42	331,38	481,25	428,39	2 008,54
1.1.1.1.	на тепловую энерги	70,76	78,03	59,43	67,33	89,41	364,96
1.1.1.2.	на электрическую энергию	373,34	245,39	271,95	413,92	338,97	1 643,58
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора						
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей						
1.1.4	Прочая прибыль						
1.2	Амортизация	343,48	621,58	616,32	605,78	628,68	2 815,85
1.2.1	Амортизация, учтенная в тепловом тарифе	105,49	112,76	112,76	112,76	112,76	556,54
1.2.3	Прочая амортизация (электрическая энергия)	237,99	508,82	503,56	493,02	515,92	2 259,31
1.2.4	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						
1.3	Возврат НДС						
1.4	Прочие собственные средства	0,00	10,34	212,77	752,02	1 208,15	2 183,29
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	0,00	10,34	212,77	752,02	1 208,15	2 183,29
1.5	Остаток собственных средств на начало года						
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	94,02	1 788,49	2 996,36	1 821,63	883,19	7 583,69
2.1	Кредиты	94,02	1 788,49	2 996,36	1 821,63	883,19	7 583,69
2.2	Облигационные займы						
2.3	Займы организаций						
2.4	Бюджетное финансирование						
2.5	Средства внешних инвесторов						
2.6	Использование лизинга						
2.7	Прочие привлеченные средства						
	ВСЕГО источников финансирования	881,61	2 743,83	4 156,83	3 660,68	3 148,41	14 591,37
	для ОГК/ТТК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.
 ** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.