Приложение № 1.1
к приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
Викторова Вероника Викторовна
2015 года

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования
ЗАО "Царскосельская энергетическая компания", План 2015 год

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность / протяженность сетей		Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей				Источники финансирования	Объем финансирования****	
										План 2015 года		Итого			План 2015 года	Итого
		С/П *	км	МВА			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	км	МВА	км	МВА		млн. рублей	млн. рублей
1	2	4	7	8	9	10	11	12	13	16	17	40	41		42	48
	ВСЕГО		**21,54**	**6,11**			**265,02**	**15,21**	**243,31**	**20,14**	**5,86**	**20,14**	**5,86**		**243,31**	**243,31**
1.	**Техническое перевооружение и реконструкция**		**3,27**	**0,25**			**48,37**	**6,14**	**41,72**	**3,27**	**0,00**	**3,27**	**0,00**		**41,72**	**41,72**
1.1.	**Реконструкция**		**0,29**	**0,25**			**30,95**	**4,01**	**26,93**	**0,29**	**0,00**	**0,29**	**0,00**		**26,93**	**26,93**
1.1.1.	Электрические линии		0,29	0,00			0,36	0,00	0,36	0,29	0,00	0,29	0,00		0,36	0,36
1.1.1.1.	Воздушные линии		0,29	0,00			0,36	0,00	0,36	0,29	0,00	0,29	0,00		0,36	0,36
1.1.1.1.1.	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.1.1.1.2.	ВЛЭП 35 кВ (СН1)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.1.1.1.3.	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.1.1.1.4.	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)		0,29	0,00			0,36	0,00	0,36	0,29	0,00	0,29	0,00		0,36	0,36
1.1.1.1.4.1.	ВЛ н/н ТП216-ЯРВ д.15	П	0,29	0,00	2015	2015	0,36	0,00	0,36	0,29	0,00	0,29	0,00	**Всего по объекту**	0,36	0,36
														Амортизация, учтенная в тарифе	0,30	0,30
														Возврат НДС	0,05	0,05
														Добавить источник финансирования		
	Добавить															
1.1.1.2.	Кабельные линии		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
1.1.1.2.1.	КЛЭП 110 кВ (ВН)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.1.1.2.2.	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.1.1.2.3.	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.1.1.2.4.	КЛЭП до 1 кВ (НН)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.1.2.	Подстанции	-	0,00	0,25			30,59	4,01	26,57	0,00	0,00	0,00	0,00		26,57	26,57
1.1.2.1.	Уровень входящего напряжения ВН		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.1.2.2.	Уровень входящего напряжения СН1		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.1.2.3.	Уровень входящего напряжения СН2		0,00	0,25			30,59	4,01	26,57	0,00	0,00	0,00	0,00		26,57	26,57
1.1.2.3.1.	КТП263	П	0,00	0,25	2015	2016	4,10	4,01	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	**Всего по объекту**	0,08	0,08
														Амортизация, учтенная в тарифе	0,07	0,07
														Возврат НДС	0,01	0,01
														Добавить источник финансирования		
1.1.2.3.2.	РП188	С	0,00	0,00	2015	2015	3,34	0,00	3,34	0,00	0,00	0,00	0,00	**Всего по объекту**	3,34	3,34
														Амортизация, учтенная в тарифе	2,83	2,83
														Возврат НДС	0,51	0,51
														Добавить источник финансирования		
1.1.2.3.3.	РП308	С	0,00	0,00	2015	2015	3,74	0,00	3,74	0,00	0,00	0,00	0,00	**Всего по объекту**	3,74	3,74
														Амортизация, учтенная в тарифе	3,17	3,17
														Возврат НДС	0,57	0,57
														Добавить источник финансирования		
1.1.2.3.4.	РП184	С	0,00	0,00	2015	2015	4,37	0,00	4,37	0,00	0,00	0,00	0,00	**Всего по объекту**	4,37	4,37
														Амортизация, учтенная в тарифе	3,70	3,70
														Возврат НДС	0,67	0,67
														Добавить источник финансирования		
1.1.2.3.5.	ТП154	С	0,00	0,00	2015	2015	0,69	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	**Всего по объекту**	0,69	0,69
														Амортизация, учтенная в тарифе	0,59	0,59
														Возврат НДС	0,11	0,11
														Добавить источник финансирования		
1.1.2.3.6.	РП34	С	0,00	0,00	2015	2015	14,35	0,00	14,35	0,00	0,00	0,00	0,00	**Всего по объекту**	14,35	14,35
														Амортизация, учтенная в тарифе	12,16	12,16
														Возврат НДС	2,19	2,19
														Добавить источник финансирования		
	Добавить															
1.1.3.	Прочие электросетевые объекты		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.2.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**		**0,00**	**0,00**			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**
1.2.1.	Электрические линии		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
1.2.1.1.	Воздушные линии		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
1.2.1.1.1.	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.2.1.1.2.	ВЛЭП 35 кВ (СН1)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.2.1.1.3.	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															

1.2.1.1.4.	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.2.1.2.	Кабельные линии		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
1.2.1.2.1.	КЛЭП 110 кВ (ВН)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.2.1.2.2.	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.2.1.2.3.	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.2.1.2.4.	КЛЭП до 1 кВ (НН)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.2.2.	Подстанции		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
1.2.2.1.	Уровень входящего напряжения ВН		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.2.2.2.	Уровень входящего напряжения СН1		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.2.2.3.	Уровень входящего напряжения СН2		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.2.3.	Прочие электросетевые объекты		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.3.	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**		**0,00**	**0,00**			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**
	Добавить															
1.4.	**Создание систем телемеханики и связи**		**0,00**	**0,00**			**1,30**	**0,00**	**1,30**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		**1,30**	**1,30**
1.4.1.	Модернизация комплекса телемеханики	С	0,00	0,00	2015	2015	0,58	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	**Всего по объекту**	0,58	0,58
														Амортизация, учтенная в тарифе	0,49	0,49
														Возврат НДС	0,09	0,09
														Добавить источник финансирования		
1.4.2.	Установка цифровых защит в РП	С	0,00	0,00	2015	2015	0,72	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	**Всего по объекту**	0,72	0,72
														Амортизация, учтенная в тарифе	0,61	0,61
														Возврат НДС	0,11	0,11
														Добавить источник финансирования		
	Добавить															
1.5.	**Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности**		**0,00**	**0,00**			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**
	Добавить															
1.6.	**Исполнение договоров технологического присоединения**		**2,97**	**0,00**			**16,12**	**2,12**	**13,48**	**2,97**	**0,00**	**2,97**	**0,00**		**13,48**	**13,48**
1.6.1.	Электрические линии		2,97	0,00			9,19	0,00	8,68	2,97	0,00	2,97	0,00		8,68	8,68
1.6.1.1.	Воздушные линии		1,69	0,00			2,35	0,00	2,35	1,69	0,00	1,69	0,00		2,35	2,35
1.6.1.1.1.	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.6.1.1.2.	ВЛЭП 35 кВ (СН1)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.6.1.1.3.	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.6.1.1.4.	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)		1,69	0,00			2,35	0,00	2,35	1,69	0,00	1,69	0,00		2,35	2,35
1.6.1.1.4.1.	ВЛ 0,4 кВ, г. Пушкин	С	1,69	0,00	2015	2015	2,35	0,00	2,35	1,69	0,00	1,69	0,00	**Всего по объекту**	2,35	2,35
														Прочая прибыль	1,99	1,99
														Возврат НДС	0,36	0,36
														Добавить источник финансирования		
	Добавить															
1.6.1.2.	Кабельные линии		1,28	0,00			6,84	0,00	6,33	1,28	0,00	1,28	0,00		6,33	6,33
1.6.1.2.1.	КЛЭП 110 кВ (ВН)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.6.1.2.2.	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.6.1.2.3.	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)		1,28	0,00			6,84	0,00	6,33	1,28	0,00	1,28	0,00		6,33	6,33
1.6.1.2.3.1.	КЛ 6 кВ ТП162-ТП142	С	0,34	0,00	2013	2015	2,28	0,00	1,86	0,34	0,00	0,34	0,00	**Всего по объекту**	1,86	1,86
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	1,57	1,57
														Возврат НДС	0,28	0,28
														Добавить источник финансирования		
1.6.1.2.3.2.	КЛ 6 кВ ТП369-ТП314	С	0,44	0,00	2014	2015	1,83	0,00	1,73	0,44	0,00	0,44	0,00	**Всего по объекту**	1,73	1,73
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	1,47	1,47
														Возврат НДС	0,26	0,26
														Добавить источник финансирования		
1.6.1.2.3.3.	КЛ 6 кВ ТП41-ТП42	П	0,08	0,00	2015	2015	0,43	0,00	0,43	0,08	0,00	0,08	0,00	**Всего по объекту**	0,43	0,43
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	0,37	0,37
														Возврат НДС	0,07	0,07
														Добавить источник финансирования		
1.6.1.2.3.4.	КЛ 6 кВ ТП 72-ТП42	П	0,08	0,00	2015	2015	0,43	0,00	0,43	0,08	0,00	0,08	0,00	**Всего по объекту**	0,43	0,43
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	0,37	0,37
														Возврат НДС	0,07	0,07
														Добавить источник финансирования		
1.6.1.2.3.5.	КЛ 6 кВ РП100 - ТП 19	П	0,34	0,00	2015	2015	1,87	0,00	1,87	0,34	0,00	0,34	0,00	**Всего по объекту**	1,87	1,87
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	1,59	1,59
														Возврат НДС	0,29	0,29
														Добавить источник финансирования		
	Добавить															
1.6.1.2.4.	КЛЭП до 1 кВ (НН)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.6.2.	Подстанции		0,00	0,00			6,93	2,12	4,81	0,00	0,00	0,00	0,00		4,81	4,81
1.6.2.1.	Уровень входящего напряжения ВН		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.6.2.2.	Уровень входящего напряжения СН1		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
1.6.2.3.	Уровень входящего напряжения СН2		0,00	0,00			6,93	2,12	4,81	0,00	0,00	0,00	0,00		4,81	4,81
														Всего по объекту	0,22	0,22

1.6.2.3.1.	ТП336	П	0,00	0,00	2015	2016	2,35	2,12	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль от технологического присоединения потребителей	0,19	0,19
														Возврат НДС	0,03	0,03
														Добавить источник финансирования		
1.6.2.3.2.	ТП244	С			2014	2014	4,58	0,00	4,58			0,00	0,00	**Всего по объекту**	4,58	4,58
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	4,58	4,58
														Добавить источник финансирования		
	Добавить															
1.6.3.	Прочие электросетевые объекты		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
2.	**Новое строительство**		**18,28**	**5,86**			**216,66**	**9,07**	**201,59**	**16,87**	**5,86**	**16,87**	**5,86**		**201,59**	**201,59**
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**		**6,65**	**0,25**			**51,90**	**9,07**	**38,30**	**5,24**	**0,25**	**5,24**	**0,25**		**38,30**	**38,30**
2.1.1.	Электрические линии		6,50	0,00			42,66	9,07	29,71	5,10	0,00	5,10	0,00		29,71	29,71
2.1.1.1.	Воздушные линии		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
2.1.1.1.1.	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
2.1.1.1.2.	ВЛЭП 35 кВ (СН1)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
2.1.1.1.3.	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
2.1.1.1.4.	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
2.1.1.2.	Кабельные линии		6,50	0,00			42,66	9,07	29,71	5,10	0,00	5,10	0,00		29,71	29,71
2.1.1.2.1.	КЛЭП 110 кВ (ВН)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
2.1.1.2.2.	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
2.1.1.2.3.	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)		4,64	0,00			31,01	0,00	27,29	4,64	0,00	4,64	0,00		27,29	27,29
														Всего по объекту	21,23	21,23
2.1.1.2.3.1.	КЛ 6 кВ от ПС521 до РП308	С	4,02	0,00	2014	2015	23,17	0,00	21,23	4,02	0,00	4,02	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе	17,99	17,99
														Возврат НДС	3,24	3,24
														Добавить источник финансирования		
														Всего по объекту	6,06	6,06
2.1.1.2.3.2.	КЛ 6 кВ ТП36 - РП184	С	0,62	0,00	2014	2015	7,84	0,00	6,06	0,62	0,00	0,62	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе	5,13	5,13
														Возврат НДС	0,92	0,92
														Добавить источник финансирования		
	Добавить															
2.1.1.2.4.	КЛЭП до 1 кВ (НН)		1,86	0,00			11,66	9,07	2,41	0,45	0,00	0,45	0,00		2,41	2,41
														Всего по объекту	0,10	0,10
2.1.1.2.4.1.	КЛ 0,4 кВ от ТП129: "КР д.27-КР д.29, Красносельское шоссе"	П	0,23	0,00	2015	2016	1,25	1,15	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе	0,08	0,08
														Возврат НДС	0,02	0,02
														Добавить источник финансирования		
														Всего по объекту	1,25	1,25
2.1.1.2.4.2.	КЛ 0,4 кВ "ТП129-КР д.19, Красносельское шоссе"	С	0,45	0,00	2014	2015	1,42	0,00	1,25	0,45	0,00	0,45	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе	1,06	1,06
														Возврат НДС	0,19	0,19
														Добавить источник финансирования		
														Всего по объекту	0,09	0,09
2.1.1.2.4.3.	КЛ 0,4 кВ от ТП139: "КР д.11-КР д.13, Детскосельский б-р"	П	0,09	0,00	2015	2016	0,55	0,46	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе	0,08	0,08
														Возврат НДС	0,01	0,01
														Добавить источник финансирования		
														Всего по объекту	0,06	0,06
2.1.1.2.4.4.	КЛ 0,4 кВ от ТП85: "КР д.25-КР д.29, ул. Ахматовская"	П	0,09	0,00	2015	2016	0,52	0,46	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе	0,05	0,05
														Возврат НДС	0,01	0,01
														Добавить источник финансирования		
														Всего по объекту	0,10	0,10
2.1.1.2.4.5.	КЛ 0,4 кВ "ТП17-КР д.36, ул. Железнодорожная"	П	0,18	0,00	2015	2016	1,02	0,92	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе	0,08	0,08
														Возврат НДС	0,02	0,02
														Добавить источник финансирования		
														Всего по объекту	0,09	0,09
2.1.1.2.4.6.	КЛ 0,4 кВ от ТП364: "КР д.11 а-д.13/20, ул. Артиллерийская"	П	0,08	0,00	2015	2016	0,50	0,41	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе	0,08	0,08
														Возврат НДС	0,01	0,01
														Добавить источник финансирования		
														Всего по объекту	0,09	0,09
2.1.1.2.4.7.	КЛ 0,4 кВ от ТП309: "КР д.9-КР д.11, ул. Захаржевская"	П	0,09	0,00	2015	2016	0,55	0,46	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе	0,08	0,08
														Возврат НДС	0,01	0,01
														Добавить источник финансирования		
														Всего по объекту	0,08	0,08
2.1.1.2.4.8.	КЛ 0,4 кВ от ТП134 "КР д.64-КР д.70-а, ул. Железнодорожная"	П	0,00	0,00	2015	2017	0,82	0,75	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе	0,06	0,06
														Возврат НДС	0,01	0,01
														Добавить источник финансирования		
														Всего по объекту	0,08	0,08
2.1.1.2.4.9.	КЛ 0,4 кВ "ТП111-КР д.28, б-р Ал. Толстого"	П	0,00	0,00	2015	2017	0,82	0,75	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе	0,06	0,06
														Возврат НДС	0,01	0,01
														Добавить источник финансирования		
														Всего по объекту	0,09	0,09
2.1.1.2.4.10.	КЛ 0,4 кВ от ТП 10 "КР д.146-КР д.20, ул. Малая"	П	0,10	0,00	2015	2016	0,61	0,51	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе	0,08	0,08
														Возврат НДС	0,01	0,01
														Добавить источник финансирования		
														Всего по объекту	0,09	0,09
2.1.1.2.4.11.	КЛ 0,4 кВ от ТП46 "КР д.36-КР д.38/37, ул. Конюшенная"	П	0,00	0,00	2015	2017	0,53	0,44	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе	0,08	0,08
														Возврат НДС	0,01	0,01
														Добавить источник финансирования		
														Всего по объекту	0,10	0,10
2.1.1.2.4.12.	КЛ 0,4 кВ ТП 357 - КК д. 24, Кадетский б-р	П	0,15	0,00	2015	2016	0,87	0,77	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе	0,08	0,08
														Возврат НДС	0,02	0,02
														Добавить источник финансирования		
														Всего по объекту	0,09	0,09
2.1.1.2.4.13.	КЛ 0,4 кВ "ТП 17 - КР д. 22 ул. Железнодорожная"	П	0,15	0,00	2015	2016	0,80	0,71	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе	0,08	0,08
														Возврат НДС	0,01	0,01
														Добавить источник финансирования		
														Всего по объекту	0,10	0,10
2.1.1.2.4.14.	КЛ 0,4 кВ от ТП 86: КР д. 16 - КР д. 14, ул. Широкая	П	0,25	0,00	2015	2016	1,40	1,30	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация, учтенная в тарифе	0,08	0,08
														Возврат НДС	0,02	0,02

														Добавить источник финансирования		
	Добавить															
2.1.2.	Подстанции		0,15	0,25			2,44	0,00	1,80	0,15	0,25	0,15	0,25		1,80	1,80
2.1.2.1.	Уровень входящего напряжения ВН		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
2.1.2.2.	Уровень входящего напряжения СН1		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
2.1.2.3.	Уровень входящего напряжения СН2		0,15	0,25			2,44	0,00	1,80	0,15	0,25	0,15	0,25		1,80	1,80
2.1.2.3.1.	КТП, ул. Луначарского, г. Павловск	С	0,15	0,25	2014	2015	2,44	0,00	1,80	0,15	0,25	0,15	0,25	**Всего по объекту**	1,80	1,80
														Амортизация, учтенная в тарифе	1,53	1,53
														Возврат НДС	0,28	0,28
														Добавить источник финансирования		
	Добавить															
2.1.3.	Прочие электросетевые объекты		0,00	0,00			6,79	0,00	6,79	0,00	0,00	0,00	0,00		6,79	6,79
2.1.3.1.	Организация учета на границе балансовой принадлежности сетей, передача	С	0,00	0,00	2015	2015	6,79	0,00	6,79	0,00	0,00	0,00	0,00	**Всего по объекту**	6,79	6,79
														Амортизация, учтенная в тарифе	5,76	5,76
														Возврат НДС	1,04	1,04
														Добавить источник финансирования		
	Добавить															
2.2.	**Исполнение договоров технологического присоединения**		**11,41**	**5,61**			**155,59**	**0,00**	**154,12**	**11,41**	**5,61**	**11,41**	**5,61**		**154,12**	**154,12**
2.2.1.	Электрические линии		11,41	0,00			99,26	0,00	98,48	11,41	0,00	11,41	0,00		98,48	98,48
2.2.1.1.	Воздушные линии		1,71	0,00			3,23	0,00	3,23	1,71	0,00	1,71	0,00		3,23	3,23
2.2.1.1.1.	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
2.2.1.1.2.	ВЛЭП 35 кВ (СН1)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
2.2.1.1.3.	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
2.2.1.1.4.	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)		1,71	0,00			3,23	0,00	3,23	1,71	0,00	1,71	0,00		3,23	3,23
2.2.1.1.4.1.	ВЛ 0,4 кВ, г. Пушкин	С	1,71	0,00	2015	2015	3,23	0,00	3,23	1,71	0,00	1,71	0,00	**Всего по объекту**	3,23	3,23
														Прочая прибыль	2,80	2,80
														Возврат НДС	0,43	0,43
														Добавить источник финансирования		
	Добавить															
2.2.1.2.	Кабельные линии		9,70	0,00			96,02	0,00	95,24	9,70	0,00	9,70	0,00		95,24	95,24
2.2.1.2.1.	КЛЭП 110 кВ (ВН)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
2.2.1.2.2.	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
2.2.1.2.3.	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)		8,15	0,00			89,67	0,00	89,21	8,15	0,00	8,15	0,00		89,21	89,21
2.2.1.2.3.1.	КЛ 6 кВ от проект. КТПН, ул. Ломоносова	С	0,41	0,00	2014	2015	1,69	0,00	1,42	0,41	0,00	0,41	0,00	**Всего по объекту**	1,42	1,42
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	1,21	1,21
														Возврат НДС	0,22	0,22
														Добавить источник финансирования		
2.2.1.2.3.2.	КЛ 6 кВ РП260-РП294	П	0,10	0,00	2015	2015	0,59	0,00	0,59	0,10	0,00	0,10	0,00	**Всего по объекту**	0,59	0,59
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	0,50	0,50
														Возврат НДС	0,09	0,09
														Добавить источник финансирования		
2.2.1.2.3.3.	КЛ 6 кВ 2БКТП, ул. Саперная-ТП345	С	0,42	0,00	2014	2015	2,31	0,00	2,12	0,42	0,00	0,42	0,00	**Всего по объекту**	2,12	2,12
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	1,79	1,79
														Возврат НДС	0,32	0,32
														Добавить источник финансирования		
2.2.1.2.3.4.	КЛ 10 кВ оп.43-ТП336	П	0,50	0,00	2015	2015	3,88	0,00	3,88	0,50	0,00	0,50	0,00	**Всего по объекту**	3,88	3,88
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	3,29	3,29
														Возврат НДС	0,59	0,59
														Добавить источник финансирования		
2.2.1.2.3.5.	КЛ 10 кВ от ПС-185 до проект. БРТП, Гуммолосары, г. Пушкин	П	6,72	0,00	2015	2015	81,19	0,00	81,19	6,72	0,00	6,72	0,00	**Всего по объекту**	81,19	81,19
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	67,93	67,93
														Возврат НДС	12,39	12,39
														Прочая прибыль	0,87	0,87
														Добавить источник финансирования		
	Добавить															
2.2.1.2.4.	КЛЭП до 1 кВ (НН)		1,55	0,00			6,36	0,00	6,04	1,55	0,00	1,55	0,00		6,04	6,04
2.2.1.2.4.1.	КЛ 0,4 кВ от проект. КТПН, ул. Ломоносова	С	0,13	0,00	2014	2015	0,65	0,00	0,60	0,13	0,00	0,13	0,00	**Всего по объекту**	0,60	0,60
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	0,51	0,51
														Возврат НДС	0,09	0,09
														Добавить источник финансирования		
2.2.1.2.4.2.	КЛ 0,4 кВ от проект.БКТП до ТП42	П	0,14	0,00	2015	2015	0,43	0,00	0,43	0,14	0,00	0,14	0,00	**Всего по объекту**	0,43	0,43
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	0,36	0,36
														Возврат НДС	0,06	0,06
														Добавить источник финансирования		
2.2.1.2.4.3.	КЛ 0,4 кВ от проект.БКТП до КК д. 6/14, ул. Московская	П	0,41	0,00	2015	2015	1,23	0,00	1,23	0,41	0,00	0,41	0,00	**Всего по объекту**	1,23	1,23
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	1,04	1,04
														Возврат НДС	0,19	0,19
														Добавить источник финансирования		
2.2.1.2.4.4.	КЛ 0,4 кВ от КТП285	С	0,36	0,00	2014	2015	1,39	0,00	1,20	0,36	0,00	0,36	0,00	**Всего по объекту**	1,20	1,20
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	1,02	1,02
														Возврат НДС	0,18	0,18
														Добавить источник финансирования		
2.2.1.2.4.5.	КЛ 0,4 кВ от ТП20	С	0,24	0,00	2014	2015	1,89	0,00	1,81	0,24	0,00	0,24	0,00	**Всего по объекту**	1,81	1,81
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	1,53	1,53
														Возврат НДС	0,28	0,28
														Добавить источник финансирования		
														Всего по объекту	0,77	0,77

2.2.1.2.4.6.	КЛ 0,4 кВ от проект.БКТП до КК д. 2/13, ул. Московская	П	0,26	0,00	2015	2015	0,77	0,00	0,77	0,26	0,00	0,26	0,00	Прибыль от технологического присоединения потребителей	0,66	0,66
														Возврат НДС	0,12	0,12
														Добавить источник финансирования		
	Добавить															
2.2.2.	Подстанции		0,00	5,61			56,33	0,00	55,65	0,00	5,61	0,00	5,61		55,65	55,65
2.2.2.1.	Уровень входящего напряжения ВН		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
2.2.2.2.	Уровень входящего напряжения СН1		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
2.2.2.3.	Уровень входящего напряжения СН2		0,00	5,61			56,33	0,00	55,65	0,00	5,61	0,00	5,61		55,65	55,65
2.2.2.3.1.	КТПН, ул. Ломоносова	С	0,00	0,25	2014	2015	2,37	0,00	2,31	0,00	0,25	0,00	0,25	**Всего по объекту**	2,31	2,31
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	1,96	1,96
														Возврат НДС	0,35	0,35
														Добавить источник финансирования		
2.2.2.3.2.	2БКТП, Красносельское шоссе	С	0,00	1,26	2013	2015	5,63	0,00	4,99	0,00	1,26	0,00	1,26	**Всего по объекту**	4,99	4,99
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	4,23	4,23
														Возврат НДС	0,76	0,76
														Добавить источник финансирования		
2.2.2.3.3.	2БКТП, ул. Саперная	С	0,00	0,80	2014	2015	7,04	0,00	7,04	0,00	0,80	0,00	0,80	**Всего по объекту**	7,04	7,04
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	5,97	5,97
														Возврат НДС	1,07	1,07
														Добавить источник финансирования		
2.2.2.3.4.	Реклоузер на оп.43	П	0,00	0,00	2015	2015	1,62	0,00	1,62	0,00	0,00	0,00	0,00	**Всего по объекту**	1,62	1,62
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	1,37	1,37
														Возврат НДС	0,25	0,25
														Добавить источник финансирования		
2.2.2.3.5.	2БКТП,ул. Московская	П	0,00	0,80	2015	2015	3,89	0,00	3,89	0,00	0,80	0,00	0,80	**Всего по объекту**	3,89	3,89
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	2,84	2,84
														Возврат НДС	1,05	1,05
														Добавить источник финансирования		
2.2.2.3.6.	2ТП, ул. Дворцовая	С	0,00	0,00	2014	2014	2,48	0,00	2,48	0,00	0,00	0,00	0,00	**Всего по объекту**	2,48	2,48
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	2,48	2,48
														Добавить источник финансирования		
2.2.2.3.7.	БРТП, Гуммолосары, г. Пушкин	П	0,00	2,50	2015	2015	33,12	0,00	33,12	0,00	2,50	0,00	2,50	**Всего по объекту**	33,12	33,12
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	18,25	18,25
														Возврат НДС	5,05	5,05
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	9,82	9,82
														Добавить источник финансирования		
2.2.2.3.8.	2БКТП, ул Гусарская	С	0,00	0,00	2014	2014	0,20	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	**Всего по объекту**	0,20	0,20
														Прибыль от технологического присоединения потребителей	0,20	0,20
														Добавить источник финансирования		
	Добавить															
2.2.3.	Прочие электросетевые объекты		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Добавить															
2.3.	**Прочее новое строительство**		**0,23**	**0,00**			**9,16**	**0,00**	**9,16**	**0,23**	**0,00**	**0,23**	**0,00**		**9,16**	**9,16**
2.3.1.	Оснащение ПРБ	С	0,00	0,00	2015	2015	8,72	0,00	8,72	0,00	0,00	0,00	0,00	**Всего по объекту**	8,72	8,72
														Прочая прибыль	4,69	4,69
														Возврат НДС	1,12	1,12
														Амортизация, учтенная в тарифе	1,17	1,17
														Возврат НДС	0,21	0,21
														Прочая прибыль	1,53	1,53
														Добавить источник финансирования		
2.3.2.	УО	С	0,23	0,00	2015	2015	0,44	0,00	0,44	0,23	0,00	0,23	0,00	**Всего по объекту**	0,44	0,44
														Прочая прибыль	0,38	0,38
														Возврат НДС	0,07	0,07
														Добавить источник финансирования		
	Добавить															
	Справочно:															
3.	**Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы**		**0,00**	**0,00**			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**
	Добавить															

* С - строительство, П - проектирование.
** Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС).
*** Для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.
**** В прогнозных ценах соответствующего года.

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

Приложение № 1.3
к приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114
(в редакции Приказа Минэнерго
России от 10.08.2012 № 354)

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
Общества с ограниченной ответственностью
«Царскосельская энергетическая компания»
_____ 20__ г.

Прогноз ввода/вывода объектов
ЗАО "Царскосельская энергетическая компания", План 2015 год

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей 2015 км	Ввод мощностей 2015 МВА	Ввод мощностей Итого км	Ввод мощностей Итого МВА	Вывод мощностей 2015 км	Вывод мощностей 2015 МВА	Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций, План 2015 года, I квартал км	I квартал МВА	I квартал другое ***	II квартал км	II квартал МВА	II квартал другое ***	III квартал км	III квартал МВА	III квартал другое ***	IV квартал км	IV квартал МВА	IV квартал другое ***	Итого км	Итого МВА	Итого другое ***	Итого км	Итого МВА	Итого другое ***	План 2015 года, I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Итого
																															млн. руб.
1	2	5	6	29	30	33	34	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	90	91	92	93	94	95	96	97	101
	ВСЕГО	20,14	5,86	20,14	5,86	0,00	0,00	30,20	0,54	0,00	0,00	8,98	2,75	0,00	1,32	0,00	0,00	9,30	3,11	226,00	20,14	5,86	226,00	20,14	5,86	226,00	4,01	105,69	12,97	84,23	206,89	206,89
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	3,27	0,00	3,27	0,00	0,00	0,00	30,20	0,00	0,00	0,00	1,01	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	1,85	0,00	6,00	3,26	0,00	6,00	3,26	0,00	6,00	3,17	3,57	0,75	24,15	31,65	31,65
1.1.	Реконструкция	0,29	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	14,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	3,17	2,83	0,00	16,75	22,75	22,75
1.1.1.	Электрические линии	0,29	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30
1.1.1.1.	Воздушные линии	0,29	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30
1.1.1.1.	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.2.	ВЛЭП 35 кВ (СН1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.3.	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.4.	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	0,29	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30
1.1.1.4.1.	ВЛ н/п ТП236-ЯРМ д-15	0,29	0,00	0,29	0,00			0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30
1.1.1.2.	Кабельные линии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.2.1.	КЛЭП 110 кВ (ВН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.2.2.	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.2.3.	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.2.4.	КЛЭП до 1 кВ (НН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.2.	Подстанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,17	2,83	0,00	16,45	22,45	22,45
1.1.2.1.	Уровень входящего напряжения ВН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.2.	Уровень входящего напряжения СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.3.	Уровень входящего напряжения СН2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,17	2,83	0,00	16,45	22,45	22,45
1.1.2.3.1.	КТП263	0,00	0,00	0,00	0,00			0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.3.2.	РП198	0,00	0,00	0,00	0,00			3,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,83	0,00	6,00	2,83	2,83
1.1.2.3.3.	РП308	0,00	0,00	0,00	0,00			8,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,17	0,00	0,00	0,00	3,17	3,17
1.1.2.3.4.	РП184	0,00	0,00	0,00	0,00			0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,70	3,70	3,70
1.1.2.3.5.	ТП154	0,00	0,00	0,00	0,00			0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	0,59	0,59
1.1.2.3.6.	РП34	0,00	0,00	0,00	0,00			0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,16	12,16	12,16
1.1.3.	Прочие электросетевые объекты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Электрические линии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1.	Воздушные линии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1.1.	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1.2.	ВЛЭП 35 кВ (СН1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1.3.	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1.4.	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.	Кабельные линии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.1.	КЛЭП 110 кВ (ВН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.2.	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.3.	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.4.	КЛЭП до 1 кВ (НН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.	Подстанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1.	Уровень входящего напряжения ВН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.2.	Уровень входящего напряжения СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.3.	Уровень входящего напряжения СН2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.	Прочие электросетевые объекты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Создание систем телемеханики и связи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	1,10	1,10	1,10
1.4.1.	Модернизация комплекса телемеханики	0,00	0,00	0,00	0,00			12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,49	0,49
1.4.2.	Установка цифровых защит в РП	0,00	0,00	0,00	0,00			2,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,61	0,61
1.5.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.	Исполнение договоров технологического присоединения	2,97	0,00	2,97	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	1,01	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	1,55	0,00	0,00	2,97	0,00	0,00	2,97	0,00	0,00	0,00	0,74	0,75	6,30	7,79	7,79
1.6.1.	Электрические линии	2,97	0,00	2,97	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	1,01	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	1,55	0,00	0,00	2,97	0,00	0,00	2,97	0,00	0,00	0,00	0,74	0,75	6,30	7,79	7,79
1.6.1.1.	Воздушные линии	1,69	0,00	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,01	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,28	0,00	0,00	1,69	0,00	0,00	1,69	0,00	0,00	0,00	0,74	0,75	0,50	1,99	1,99
1.6.1.1.1.	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.1.1.2.	ВЛЭП 35 кВ (СН1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.1.1.3.	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.1.1.4.	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	1,69	0,00	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,01	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,28	0,00	0,00	1,69	0,00	0,00	1,69	0,00	0,00	0,00	0,74	0,75	0,50	1,99	1,99
1.6.1.1.4.1.	ВЛ 0,4 кВ, г. Пушкин	1,69	0,00	1,69	0,00				0,00	0,00	0,00	1,01	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,28	0,00	0,00	1,69	0,00	0,00	1,69	0,00	0,00	0,00	0,74	0,75	0,50	1,99	1,99
1.6.1.2.	Кабельные линии	1,28	0,00	1,28	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,28	0,00	0,00	1,28	0,00	0,00	1,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,80	5,80	5,80
1.6.1.2.1.	КЛЭП 110 кВ (ВН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.1.2.2.	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.1.2.3.	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	1,28	0,00	1,28	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,28	0,00	0,00	1,28	0,00	0,00	1,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,80	5,80	5,80
1.6.1.2.3.1.	КЛ 6 кВ ТП162-ТП142	0,34	0,00	0,34	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,93	1,93	1,93
1.6.1.2.3.2.	КЛ 6 кВ ТП369-ТП214	0,44	0,00	0,44	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,55	1,55	1,55
1.6.1.2.3.3.	КЛ 6 кВ ТП41-ТП42	0,08	0,00	0,08	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,37	0,37
1.6.1.2.3.4.	КЛ 6 кВ ТП 72-ТП42	0,08	0,00	0,08	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,37	0,37

1.6.1.2.3.5.	КЛ 6 кВ РП100 - ТП 19	0,34	0,00	0,34	0,00			2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,59	1,59	1,59
1.6.1.2.4.	КЛЭП до 1 кВ (НН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.2.	Подстанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.2.1.	Уровень входящего напряжения ВН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.2.2.	Уровень входящего напряжения СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.2.3.	Уровень входящего напряжения СН2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.2.3.1.	ТП336	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.2.3.2.	ТП244	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	Прочие электросетевые объекты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	**Новое строительство**	**16,87**	**5,86**	**16,87**	**5,86**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,54**	**0,00**	**0,00**	**7,98**	**2,75**	**0,00**	**0,91**	**0,00**	**0,00**	**7,45**	**3,11**	**220,00**	**16,87**	**5,86**	**220,00**	**16,87**	**5,86**	**220,00**	**0,83**	**107,12**	**12,22**	**60,07**	**175,25**	**175,25**
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	**5,24**	**0,25**	**5,24**	**0,25**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**5,24**	**0,25**	**220,00**	**5,24**	**0,25**	**220,00**	**5,24**	**0,25**	**220,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**35,31**	**35,31**	**35,31**
2.1.1.	Электрические линии	5,10	0,00	5,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,10	0,00	0,00	5,10	0,00	0,00	5,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,48	27,48	27,48
2.1.1.1.	Воздушные линии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.1.1.	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.1.2.	ВЛЭП 35 кВ (СН1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.1.3.	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.1.4.	ВЛЭП 0.4 кВ (НН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.2.	Кабельные линии	5,10	0,00	5,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,10	0,00	0,00	5,10	0,00	0,00	5,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,48	27,48	27,48
2.1.1.2.1.	КЛЭП 110 кВ (ВН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.2.2.	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.2.3.	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	4,64	0,00	4,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,64	0,00	0,00	4,64	0,00	0,00	4,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,28	26,28	26,28
2.1.1.2.3.1.	КЛ 6 кВ от ПС521 до РП308	4,02	0,00	4,02	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,02	0,00	0,00	4,02	0,00	0,00	4,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,64	19,64	19,64
2.1.1.2.3.2.	КЛ 6 кВ ТП36 - РП184	0,62	0,00	0,62	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,00	0,62	0,00	0,00	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,64	6,64	6,64
2.1.1.2.4.	КЛЭП до 1 кВ (НН)	0,45	0,00	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20	1,20
2.1.1.2.4.1.	КЛ 0,4 кВ от ТП129: "КР д.27-КР д.29, Красносельское шоссе"	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.2.4.2.	КЛ 0,4 кВ "ТП129-КР д.19, Красносельское шоссе"	0,45	0,00	0,45	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20	1,20
2.1.1.2.4.3.	КЛ 0,4 кВ от ТП139: "КР д.11-КР д.13, Детскосельский б-р"	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.2.4.4.	КЛ 0,4 кВ от ТП85: "КР д.25-КР д.29, ул. Ахматовская"	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.2.4.5.	КЛ 0,4 кВ "ТП117-КР д.36, ул. Железнодорожная"	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.2.4.6.	КЛ 0,4 кВ от ТП364: "КР д.11 э-д.13/20, ул. Артиллерийская"	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.2.4.7.	КЛ 0,4 кВ от ТП309: "КР д.9-КР д.11, ул. Захаржевская"	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.2.4.8.	КЛ 0,4 кВ от ТП134 "КР д.64-КР д.70-а, ул. Железнодорожная"	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.2.4.9.	КЛ 0,4 кВ "ТП111-КР д.28, б-р Ал. Толстого"	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.2.4.10.	КЛ 0,4 кВ от ТП 10 "КР д.146-КР д.20, ул. Малая"	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.2.4.11.	КЛ 0,4 кВ от ТП46 "КР д.36-КР д.38/37, ул. Конюшенная"	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.2.4.12.	КЛ 0,4 кВ ТП 357 - КК д. 24, Кадетский б-р	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.2.4.13.	КЛ 0,4 кВ "ТП 17 - КР д. 22 ул. Железнодорожная"	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.2.4.14.	КЛ 0,4 кВ от ТП 86: КР д. 16 - КР д. 14, ул. Широкая	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.	Подстанции	0,15	0,25	0,15	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,25	0,00	0,15	0,25	0,00	0,15	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07	2,07	2,07
2.1.2.1.	Уровень входящего напряжения ВН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.2.	Уровень входящего напряжения СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.3.	Уровень входящего напряжения СН2	0,15	0,25	0,15	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,25	0,00	0,15	0,25	0,00	0,15	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07	2,07	2,07
2.1.2.3.1.	КТП, ул. Луначарского, г. Павловск	0,15	0,25	0,15	0,25				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,25	0,00	0,15	0,25	0,00	0,15	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07	2,07	2,07
2.1.3.	Прочие электросетевые объекты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,00	0,00	0,00	220,00	0,00	0,00	220,00	0,00	0,00	0,00	5,76	5,76	5,76
2.1.3.1.	Организация учета на границе балансовой принадлежности сетей, передача	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,00	0,00	0,00	220,00	0,00	0,00	220,00	0,00	0,00	0,00	5,76	5,76	5,76
2.2.	**Исполнение договоров технологического присоединения**	**11,41**	**5,61**	**11,41**	**5,61**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,31**	**0,00**	**0,00**	**7,98**	**2,75**	**0,00**	**0,91**	**0,00**	**0,00**	**2,21**	**2,86**	**0,00**	**11,41**	**5,61**	**0,00**	**11,41**	**5,61**	**0,00**	**0,36**	**101,64**	**5,41**	**24,76**	**132,17**	**132,17**
2.2.1.	Электрические линии	11,41	0,00	11,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	7,98	0,00	0,00	0,91	0,00	0,00	2,21	0,00	0,00	11,41	0,00	0,00	11,41	0,00	0,00	0,36	71,57	4,04	7,79	83,26	83,26
2.2.1.1.	Воздушные линии	1,71	0,00	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	0,71	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,28	0,00	0,00	1,71	0,00	0,00	1,71	0,00	0,00	0,36	0,77	0,75	0,50	2,38	2,38
2.2.1.1.1.	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1.1.2.	ВЛЭП 35 кВ (СН1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1.1.3.	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1.1.4.	ВЛЭП 0.4 кВ (НН)	1,71	0,00	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	0,71	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,28	0,00	0,00	1,71	0,00	0,00	1,71	0,00	0,00	0,36	0,77	0,75	0,50	2,38	2,38
2.2.1.1.4.1.	ВЛ 0,4 кВ. г. Пушкин	1,71	0,00	1,71	0,00				0,31	0,00	0,00	0,71	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,28	0,00	0,00	1,71	0,00	0,00	1,71	0,00	0,00	0,36	0,77	0,75	0,50	2,38	2,38
2.2.1.2.	Кабельные линии	9,70	0,00	9,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,27	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	1,93	0,00	0,00	9,70	0,00	0,00	9,70	0,00	0,00	0,00	70,86	3,29	7,29	81,38	81,38
2.2.1.2.1.	КЛЭП 110 кВ (ВН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1.2.2.	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1.2.3.	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	8,15	0,00	8,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,13	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	8,15	0,00	0,00	8,15	0,00	0,00	0,00	70,24	3,29	2,46	75,99	75,99
2.2.1.2.3.1.	КЛ 6 кВ от проект. КТПН, ул. Ломоносова	0,41	0,00	0,41	0,00				0,00	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	1,44	0,00	0,00	1,44	1,44
2.2.1.2.3.2.	КЛ 6 кВ РП260-РП294	0,10	0,00	0,10	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50	0,50
2.2.1.2.3.3.	КЛ 6 кВ 2БКТП, ул. Северная-ТП245	0,42	0,00	0,42	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,95	1,95	1,95
2.2.1.2.3.4.	КЛ 10 кВ оп.43-ТП336	0,50	0,00	0,50	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	3,29	0,00	3,29	3,29
2.2.1.2.3.5.	КЛ 10 кВ от ПС-185 до проект. БРТП, Гуммолосары, г. Пушкин	6,72	0,00	6,72	0,00				0,00	0,00	0,00	6,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,72	0,00	0,00	6,72	0,00	0,00	0,00	68,81	0,00	0,00	68,81	68,81
2.2.1.2.4.	КЛЭП до 1 кВ (НН)	1,55	0,00	1,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,41	0,00	0,00	1,55	0,00	0,00	1,55	0,00	0,00	0,00	0,55	0,00	4,84	5,39	5,39
2.2.1.2.4.1.	КЛ 0,4 кВ от проект. КТПН, ул. Ломоносова	0,13	0,00	0,13	0,00				0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00	0,55	0,55
2.2.1.2.4.2.	КЛ 0,4 кВ от проект.БКТП до ТП42	0,14	0,00	0,14	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36
2.2.1.2.4.3.	КЛ 0,4 кВ от проект.БКТП до КК д. 6/14, ул. Московская	0,41	0,00	0,41	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	1,04	1,04
2.2.1.2.4.4.	КЛ 0,4 кВ от КТП285	0,36	0,00	0,36	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18	1,18	1,18
2.2.1.2.4.5.	КЛ 0,4 кВ от ТП20	0,24	0,00	0,24	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,60	1,60	1,60
2.2.1.2.4.6.	КЛ 0,4 кВ от проект.БКТП до КК д. 2/13, ул. Московская	0,26	0,00	0,26	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	0,66	0,66

2.2.2.	Подстанции	0,00	5,61	0,00	5,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,86	0,00	0,00	5,61	0,00	0,00	5,61	0,00	0,00	30,07	1,37	16,97	48,41	48,41
2.2.2.1.	Уровень входящего напряжения ВН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.2.	Уровень входящего напряжения СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.3.	Уровень входящего напряжения СН2	0,00	5,61	0,00	5,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,86	0,00	0,00	5,61	0,00	0,00	5,61	0,00	0,00	30,07	1,37	16,97	48,41	48,41
2.2.2.3.1.	КТПН, ул. Ломоносова	0,00	0,25	0,00	0,25				0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	2,01	0,00	0,00	2,01	2,01
2.2.2.3.2.	2БКТП, Красносельское шоссе	0,00	1,26	0,00	1,26				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	0,00	1,26	0,00	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	4,77	4,77	4,77
2.2.2.3.3.	2БКТП, ул. Селенная	0,00	0,80	0,00	0,80				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	6,37	6,37	6,37
2.2.2.3.4.	Реконстр на оп.41	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,37	0,00	1,37	1,37
2.2.2.3.5.	2БКТП,ул. Московская	0,00	0,80	0,00	0,80				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	5,84	5,84	5,84
2.2.2.3.6.	2ТП, ул. Дворцовая	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.3.7.	БРТП, Гимназиясы, г. Пушкин	0,00	2,50	0,00	2,50				0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	0,00	0,00	2,50	0,00	0,00	28,07	0,00	0,00	28,07	28,07
2.2.2.3.8.	2БКТП, ул Гусарская	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3.	Прочие электросетевые объекты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	**Прочее новое строительство**	**0,23**	**0,00**	**0,23**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,23**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,23**	**0,00**	**0,00**	**0,23**	**0,00**	**0,00**	**0,47**	**0,48**	**6,81**	**0,00**	**7,77**	**7,77**
2.3.1.	Оснащение ПРБ	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,48	6,81	0,00	7,77	7,77
2.3.2.	УО	0,23	0,00	0,23	0,00				0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00					0,00	0,00

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** 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.

Приложение № 4.2
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
Тарторуцкая Варвника Викторовна
_____ 20__ года
М.П.

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

ЗАО "Царскосельская энергетическая компания", План 2015 гг.

№ п/п	Источник финансирования	План 2015* года	Итого
1	2	3	9
1.	Собственные средства	202,23	202,23
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	144,67	144,67
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,00	0,00
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	132,41	132,41
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,00	0,00
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	132,41	132,41
1.1.4.	Прочая прибыль	12,27	12,27
1.1.4.1.	выпадающие доходыв тарифе на передачу по ТП до15кВт	12,27	12,27
	Добавить		
1.2.	Амортизация	57,56	57,56
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	57,56	57,56
1.2.2.	Прочая амортизация	0,00	0,00
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,00	0,00
1.3.	Возврат НДС	0,00	0,00
1.4.	Прочие собственные средства	0,00	0,00
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии		0,00
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00
2.1.	Кредиты	0,00	0,00
2.2.	Облигационные займы	0,00	0,00
2.3.	Займы организаций	0,00	0,00
2.4.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00
2.5.	Средства внешних инвесторов	0,00	0,00
2.6.	Использование лизинга	0,00	0,00
2.7.	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00
	Добавить		
	ВСЕГО источников финансирования	**202,23**	**202,23**
	для ОГК/ТГК, в том числе	0,00	0,00
	ДПМ		0,00
	вне ДПМ		0,00

СПРАВОЧНО

Оплата процентов за привлеченные кредитные

3.1.	Собственные средства	0,00	0,00
3.1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,00	0,00
3.1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00
3.1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,00	0,00
3.1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,00	0,00
3.1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,00	0,00
3.1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,00	0,00
3.1.1.4.	Прочая прибыль	0,00	0,00
	Добавить		
3.1.2.	Амортизация	0,00	0,00
3.1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	0,00
3.1.2.2.	Прочая амортизация	0,00	0,00
3.1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,00	0,00
3.1.3.	Возврат НДС	0,00	0,00
3.1.4.	Прочие собственные средства	0,00	0,00
3.1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии		0,00
3.1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,00	0,00
3.2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00
3.2.1.	Кредиты	0,00	0,00
3.2.2.	Облигационные займы	0,00	0,00
3.2.3.	Займы организаций	0,00	0,00
3.2.4.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00
3.2.5.	Средства внешних инвесторов	0,00	0,00
3.2.6.	Использование лизинга	0,00	0,00
3.2.7.	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00

	Добавить		
	ВСЕГО источников финансирования	**0,00**	**0,00**
	для ОГК/ТГК, в том числе	0,00	0,00
	ДПМ		0,00
	вне ДПМ		0,00

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.