

Общество с ограниченной ответственностью  
ИНН 7817010010  
Ижорская энергетическая компания  
Генеральный директор  
Комитет А.П. Семенов  
Санкт-Петербург

Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования инвестиционной программы  
Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"  
на период 2017-2019гг.

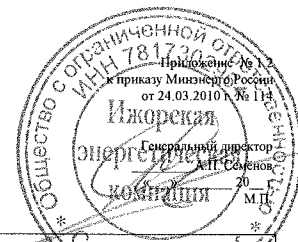
## Раздел I. Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования

№№	Наименование направления/ инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта <sup>4)</sup>	Статус реализации проекта СЭР	год начала реализации инвестиционного проекта	год окончания реализации инвестиционного проекта <sup>5)</sup>	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией <sup>6)</sup>		Размер платы за технологические присоединения <sup>7)</sup>	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования на капитальные вложения на 01.01.16 год, млн рублей (с НДС)	План финансирования капитальных вложений 2016 года в прогнозных ценах, млн рублей (с НДС) <sup>8)</sup>	План финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																																	
						в базируемом уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся по состоянию на 01.01.16 г., млн рублей (с НДС)					сметы и год составления проектной документации	в прогнозных ценах соответствующих лет	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджета субъектов Российской Федерации	средств, учитываемых при установлении регулируемых тарифов <sup>9)</sup>	плат за технологические присоединения	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджета субъектов Российской Федерации	средств, учитываемых при установлении регулируемых тарифов <sup>9)</sup>	плат за технологические присоединения	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджета субъектов Российской Федерации	средств, учитываемых при установлении регулируемых тарифов <sup>9)</sup>	плат за технологические присоединения	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджета субъектов Российской Федерации	средств, учитываемых при установлении регулируемых тарифов <sup>9)</sup>	плат за технологические присоединения	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджета субъектов Российской Федерации	средств, учитываемых при установлении регулируемых тарифов <sup>9)</sup>	плат за технологические присоединения	иных источников финансирования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42				
	ВСЕГО, в том числе:					127,21	127,21	-	0,00	127,21	123,76	18,02	0,00	0,00	18,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Техническое перевооружение и реконструкция					31,16	31,16	-	0,00	31,16	29,76	18,02	0,00	0,00	18,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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.	Энергооборудование 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.	Создание систем противопожарной и режимной автоматики					31,16	31,16	-	0,00	31,16	29,76	18,02	0,00	0,00	18,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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.	Перевод защиты и управления Т-1 и Т-2 на ГТН-1	2016-Р-РЗА-ГТН-1	С	2016	2017	31,16	31,16	10.2013	0,00	31,16	29,76	18,02	0,00	0,00	18,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 телемеханики и связи					0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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.	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Новое строительство					96,05	96,05	-	0,00	96,05	94,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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.	Энергооборудование 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Новое строительство					96,05	96,05	-	0,00	96,05	94,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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.	НС-6 кВ					96,05	96,05	-	0,00	96,05	94,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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.	Устройство ГРУ-6 кВ ГТН-1 от трансформатора Т-1 и Т-2	2017-НС-РП-6 кВ	С	2017	2018	96,05	96,05	09.2013	0,00	96,05	94,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Раздел 2. Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования (освоение капитальных вложений)**

№№	Наименование направления/ инвестиционного проекта	Идентифика- тор инвестицион- ного проекта <sup>1)</sup>	Стадия реализации проекта СД <sup>2)</sup>	год начала реализации инвестиционного проекта	год окончания реализации инвестиционного проекта <sup>3)</sup>	Полная стоимость, млн рублей (без НДС)						Остаток освоения <sup>9)</sup> капитальных вложений на 01.01.16 года, млн рублей (без НДС) <sup>10)</sup>		План освоения <sup>9)</sup> капитальных вложений 2016 года в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС) <sup>5)</sup>	План освоения <sup>9)</sup> капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)			
						в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет					в базисном уровне цен <sup>11)</sup>	в прогнозных ценах соответствующих лет		План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого за период реализации инвестиционной программы
							Всего, в т.ч.:	проектно- изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	Оборудование	Прочие затраты							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	ВСЕГО, в том числе:	-	-	-	-	107,79	107,79	2,93	29,92	72,64	2,30	104,88	104,88	15,27	58,51	31,10	0,00	89,61
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-	-	26,40	26,40	1,20	9,95	15,25	0,00	25,22	25,22	15,27	9,95	0,00	0,00	9,95
1.1.	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
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	-	-	-	-	26,40	26,40	1,20	9,95	15,25	0,00	25,22	25,22	15,27	9,95	0,00	0,00	9,95
1.2.1.	Перевод защиты и управления Т-1 и Т-2 на ГПП-1	2016-Р-РЗА- ГПП-1	С	2016	2017	26,40	26,40	1,20	9,95	15,25	0,00	25,22	25,22	15,27	9,95	0,00	0,00	9,95
1.3.	Создание систем телемеханики и связи	-	-	-	-	0,00	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.	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
2.	Новое строительство	-	-	-	-	81,39	81,39	1,73	19,97	57,39	2,30	79,66	79,66	0,00	48,56	31,10	0,00	79,66
2.1.	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
2.2.	Прочее новое строительство					81,39	81,39	1,73	19,97	57,39	2,30	79,66	79,66	0,00	48,56	31,10	0,00	79,66
2.2.1.	ПС-6 кВ					81,39	81,39	1,73	19,97	57,39	2,30	79,66	79,66	0,00	48,56	31,10	0,00	79,66
2.2.1.1.	Устройство ГРУ-6 кВ ГПП-1 от трансформаторов Т-1 и Т-2	2017-НС-РП-6 кВ	С	2017	2018	81,39	81,39	1,73	19,97	57,39	2,30	79,66	79,66	0,00	48,56	31,10	0,00	79,66

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы на 2017 год



№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов													Планируемый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики создаваемых объектов													
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи										Иные объекты	Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи				
		год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабелей	протяженность, км	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию		Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабелей	протяженность, км					
	ВСЕГО, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	69,03	0,00	34,98	34,05	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,00
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,73	0,00	11,73	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00
1.1.	Энергобережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00
1.2.	Создание систем противоаварийной и резервной автоматики	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,73	0,00	11,73	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00
1.2.1.	Перевод защиты и управления Т-1 и Т-2 на ГПП-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Панель защиты и управления силовыми трансформаторами-2шт.	11,73	0,00	11,73	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Панель защиты и управления силовыми трансформаторами-2шт.
1.3.	Создание систем телемеханики и связи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00
2.	Новое строительство	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57,30	0,00	23,25	34,05	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,00
2.1.	Энергобережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Новое строительство	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57,30	0,00	23,25	34,05	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.	НС-6 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57,30	0,00	23,25	34,05	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.1.	Устройство ГРУ-6 кВ ГПП-1 от трансформаторов Т-1 и Т-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57,30	0,00	23,25	34,05	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ГРУ выполнено из 2 модулей СКР, 25 кВ, тип КРУ

Приложение № 1.3  
к приказу Минэнерго России  
от 24 марта 2010 г. № 114

7817302964

Генеральный директор  
А.П. Семenov  
Энергетическая

компания

2017 года  
(очных работ)

Приложение № 1.3  
к приказу Минэнерго России  
от 24 марта 2010 г. № 114

7817302964

Генеральный директор  
А.П. Семenov  
Энергетическая

компания

2017 года  
(очных работ)

Приложение № 1.3  
к приказу Минэнерго России  
от 24 марта 2010 г. № 114

7817302964

Генеральный директор  
А.П. Семenov  
Энергетическая компания

2019 года

компания

очных работ)

Приложение № 1.3  
к приказу Минэнерго России  
от 24 марта 2010 г. № 114

7817302964

Генеральный директор  
А.П. Семenov  
Энергетическая компания

2019 года

компания

очных работ)

[illegible]

[illegible]

**Раздел 4. План вывода мощностей из эксплуатации**

№ п/п	Наименование направления/ инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Вывод мощностей из эксплуатации																			
			План 2017 года					План 2018 года					План 2019 года					Итого за период реализации инвестиционной программы				
			МВт	МВ×А	Мвар	км	Другое <sup>3)</sup>	МВт	МВ×А	Мвар	км	Другое <sup>3)</sup>	МВт	МВ×А	Мвар	км	Другое <sup>3)</sup>	МВт	МВ×А	Мвар	км	Другое <sup>3)</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	<b>ВСЕГО, в том числе</b>	-	0,00	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	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00
1.1.	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
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	-	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00
1.2.1.	Перевод защиты и управления Т-1 и Т-2 на ГПП-1	2016-Р-РЗА-ГПП-1	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00
1.3.	Создание систем телемеханики и связи	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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.	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
2.	Новое строительство	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
2.1.	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
2.2.	Прочее новое строительство		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
2.2.1.	ПС-6 кВ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
2.2.1.1.	Устройство ГРУ-6 кВ ГПП-1 от трансформаторов Т-1 и Т-2	2017-НС-РП-6 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00

**Раздел 5. Плановые значения показателей энергетической эффективности**

№ п/п	Наименование направления/ инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановые значения показателей энергетической эффективности строящихся (реконструируемых, приобретаемых) объектов <sup>8)</sup>			Примечание
			показатель 1, единицы измерения	...	показатель n, единицы измерения	
1	2	3	4	5	6	7
	<b>ВСЕГО, в том числе:</b>	-	0,00	0,00	0,00	
1	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	-	0,00	0,00	0,00	
1.1.	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	-	0,00	0,00	0,00	
1.2.	<b>Создание систем противоаварийной и режимной автоматики</b>	-	0,00	0,00	0,00	
1.2.1.	Перевод защиты и управления Т-1 и Т-2 на ГПП-1	2016-Р-РЗА-ГПП-1	0,00	0,00	0,00	
1.3.	<b>Создание систем телемеханики и связи</b>	-	0,00	0,00	0,00	
1.4.	<b>Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности</b>	-	0,00	0,00	0,00	
2.	<b>Новое строительство</b>	-	0,00	0,00	0,00	
2.1.	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	-	0,00	0,00	0,00	
2.2.	<b>Прочее новое строительство</b>		0,00	0,00	0,00	
2.1.1.	<b>ПС-6 кВ</b>		0,00	0,00	0,00	
2.1.1.1.	Устройство ГРУ-6 кВ ГПП-1 от трансформаторов Т-1 и Т-2	2017-НС-РП-6 кВ	0,00	0,00	0,00	



**Раздел 6. Целевые показатели надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии<sup>9)</sup>**

	Наименование показателя	Значение показателя, годы <sup>10)</sup>		
		2017 год	2018 год	2019 год
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_n$ )	0,019	0,014	0,01
2	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $\Pi_{тпр}$ )	1,05	1,04	1,00
3	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $\Pi_{тсо}$ ) <sup>11)</sup>	0,960	0,948	0,937

Приложение № 3  
к изменениям, которые вносятся в приказы  
Минэнерго России от 24 марта 2010 г. № 114  
"Об утверждении формы инвестиционной  
программы субъектов электроэнергетики,  
в уставных капиталах которых участвует  
государство, и сетевых организаций"  
и от 5 апреля 2013 г. № 185 «Об утверждении формы  
опубликования в сети Интернет решения  
об утверждении инвестиционной программы  
субъекта электроэнергетики»

Приложение № 2.2  
к приказу Минэнерго России  
от 24 марта 2010 г. № 114

Краткое описание инвестиционной программы  
Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая  
на период 2017 - 2019 гг.



Раздел 1. Краткое описание инвестиционной программы (месторасположение объектов, используемое топливо и технические характеристики инвестиционных проектов)

№ п/п	Наименование направления/ инвестиционного проекта	Идентифика- тор инвестицион- ного проекта	Федеральные округа, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики									Используем топливо
						Мощность			Протяженность линий электропередачи			Высшее проектное (рабочее) напряже-ние, кВ	Выработка, млн кВтч	Другое <sup>4)</sup>	
						МВт	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп <sup>5)</sup>	км ВЛ 2-цеп <sup>5)</sup>	км КЛ <sup>5)</sup>				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	ВСЕГО, в том числе:	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-
1.2.1.	Перевод защиты и управления Т-1 и Т-2 на ГПП-1	2016-Р-РЗА- ГПП-1	Северо-Западный ФО	г. Санкт- Петербург	г. Санкт-Петербург, г. Колпино,Ижорская промышленная площадка, д. 6н	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110	-	Панели защиты и управления силовыми трансформаторам и Т-1 и Т-2-2шт	-
1.3.	Создание систем телемеханики и связи	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-
2.	Новое строительство	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-
2.2.	Прочее новое строительство					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-
2.2.1.	ПС-6 кВ					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-
2.2.1.1.	Устройство ГРУ-6 кВ ГПП-1 от трансформаторов Т-1 и Т-2	2017-НС-РП-6 кВ	Северо-Западный ФО	г. Санкт- Петербург	г. Санкт-Петербург, г. Колпино,Ижорская промышленная площадка, д. 6н	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6	-	ГРУ выполнено из 2 модулей SKP, 25 ячеек с вакуумными выключателями	-

**Раздел 2. Краткое описание инвестиционной программы (сроки и обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов)**

№ п/п	Наименование направления/ инвестиционного проекта	Идентифика- тор инвестицион- ного проекта	Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации <sup>8)</sup>				Процент освоения сметной стоимости на 01.01 года 2016, %	Техническая готовность объекта на 01.01.года 2016, % <sup>2)</sup>	Обоснование необходимости реализации проекта						Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта <sup>9)</sup>			
			Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Наличие утверждён- ной проектной документаци- и (+;-) <sup>9)</sup>	Наличие положитель- ного заключения экспертизы проектной документа- ции (+;-) <sup>10)</sup>	Наличие правоустанав- ливающих документов на земельный участок (+;-) <sup>11)</sup>	Разрешение на строи- тельство (+;-) <sup>12)</sup>			решаемые задачи <sup>1)</sup>	договор об осуществ- лении технологи- ческого присоеди- нения <sup>6)</sup>	Объект предусмотрен схемой и программой развития Единой энергетической системы России, утвержденными в год (2015) <sup>7)</sup>	Объект предусмотрен схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, утвержденными		Основание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства Российской Федерации, федеральные, региональные и муниципальные программы)	доходность		срок окупаемости	
														реквизиты решения органа исполни- тельной власти	сроки ввода объекта в эксплуатацию, предусмотре- ные схемой и программой		Чистая приведенная стоимость без учета продаж (NPV), млн рублей	Внутренняя норма доходности (IRR), %	простой	дискон- тирован- ный
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	ВСЕГО, в том числе:								6,65	0,00										
1	Техническое перевооружение и реконструкция								4,52	0,00										
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности								0,00	0,00										
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики								4,52	0,00										
1.2.1.	Перевод защиты и управления Т-1 и Т-2 на ГПП-1	2016-Р-РЗА- ГПП-1	2016	2017	+	не требуется	не требуется	не требуется	4,52	0,00	Отключение трансформаторов Т-1 и Т-2 на ГПП-1 от вводов ГРУ-6 кВ БТЭЦ-2, а так же панелей защит и управления.	-	нет	-	-	Повышение надежности функционирования распределительного электросетевого комплекса для обеспечения бесперебойного энергоснабжения объектов.				
1.3.	Создание систем телемеханики и связи								0,00	0,00										
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности								0,00	0,00										
2.	Новое строительство								2,13	0,00										
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности								0,00	0,00										
2.2.	Прочее новое строительство								2,13	0,00										
2.2.1.	ПС-6 кВ								2,13	0,00										
2.2.1.1.	Устройство ГРУ-6 кВ ГПП-1 от трансформаторов Т-1 и Т-2	2017-НС-РП- 6 кВ	2017	2018	+	не требуется	не требуется	не требуется	2,13	0,00	Отключение трансформаторов Т-1 и Т-2 на ГПП-1 от вводов ГРУ-6 кВ БТЭЦ-2, электроснабжение предприятий ПАО ОМЗ, связанное со строительством группой «ГСР Энерго» парогазовой ТЭЦ с изменением схемы выдачи мощности.	-	нет	-	-	Повышение надежности функционирования распределительного электросетевого комплекса для обеспечения бесперебойного энергоснабжения объектов.				

**Финансовая модель по проекту  
"Устройство ГРУ-6 кВ ГПП-1 от трансформаторов Т-1 и Т-2"**



Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	
Срок амортизации, лет	
Кол-во объектов, ед.	
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	
Первый ремонт объекта, лет после постройки	
Периодичность ремонта объекта, лет	
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	
Периодичность расходов, лет	
Налог на прибыль	
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	
Рабочий капитал в % от выручки	
Срок кредита	
Ставка по кредиту	
Ставка по кредиту без учета субсидирования	
Доля заемных средств	
Ставка дисконтирования на собственный капитал	
Доля собственных средств	
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	не окупается
Дисконтированный период окупаемости, лет	не окупается
Чистая приведенная стоимость (NPV) через лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	
Целесообразность реализации проекта	

Период				
Прогноз инфляции				
Кумулятивная инфляция				
Доход, руб. без НДС				

Кредит, руб.	2017	2018	2019	2020
Основной долг на начало периода				
Поступление кредита				
Погашение основного долга				
Начисление процентов				

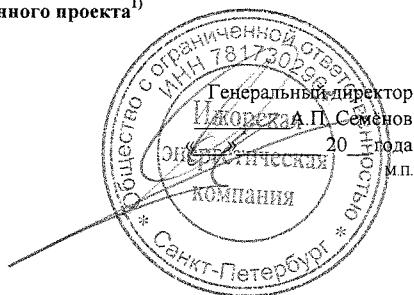
Бюджет доходов и расходов, руб.	2017	2018	2019	2020
Доход				
Операционные расходы				
Ремонт объекта				
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС				
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)				
Прибыль до вычета расходов по уплате налога, процентов и начисленной амортизации (EBITDA)				
Амортизация				
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)				
Проценты				
Прибыль до налогообложения				
Налог на прибыль				
Чистая прибыль				

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2017	2018	2019	2020
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)				
Амортизация				
Проценты				
Налог на прибыль				
НДС				
Изменения в рабочем капитале				
Инвестиции				
Изменения финансовых обязательств				
Чистый денежный поток				
Накопленный чистый денежный поток				
Коэффициент дисконтирования				
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)				
Чистая приведенная стоимость без учета продажи (NPV)				
Внутренняя норма доходности (IRR)				
Срок окупаемости (PBP)				
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)				

Приложение № 4  
к изменениям, которые вносятся в приказы  
Минэнерго России от 24 марта 2010 г. № 114  
"Об утверждении формы инвестиционной  
программы субъектов электроэнергетики,  
в уставных капиталах которых участвует  
государство, и сетевых организаций"  
и от 5 апреля 2013 г. № 185 «Об утверждении формы  
опубликования в сети Интернет решения  
об утверждении инвестиционной программы  
субъекта электроэнергетики»

"Приложение № 2.4  
к приказу Минэнерго России  
от 24 марта 2010 г. № 114

# Технические характеристики инвестиционного проекта<sup>1)</sup>



## Исходные данные:

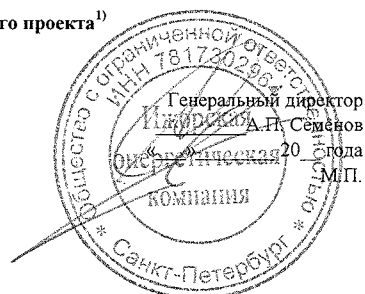
- Перевод защиты и управления Т-1 и Т-2 на ГПП-1
- 2016-Р-РЗА-ГПП-1
- Санкт-Петербург
- Создание систем противоаварийной и режимной автоматики

№ п/п	Наименование	Напряжение, кВ	Технические характеристики	Количество	Единицы измерения
<b>Подстанция</b>					
1	Распределительное устройство 6-750 кВ	-	-	-	-
	Количество выключателей (ячеек) распределительного устройства высшего напряжения	-	-	-	-
	Количество выключателей (ячеек) распределительного устройства среднего напряжения	-	-	-	-
	Количество выключателей (ячеек) распределительного устройства низшего напряжения	-	-	-	-
2	Авто (трансформатор) 35-750 кВ	-	-	-	-
3	Средства компенсации реактивной мощности (управляемый шунтирующий реактор, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов, статические тиристорные компенсаторы) 6-750 кВ	-	-	-	-
4	Комплектные трансформаторные подстанции, распределительные пункты 6 (10) кВ	-	-	-	-
<b>Воздушная линия электропередачи</b>					
	Воздушные линии электропередачи 6-750 кВ	-	-	-	-
1	Воздушная линия электропередачи	-	-	-	-
	в том числе:			-	
1.1.	Специальные большие переходы через препятствия	-	-	-	-
	Специальный переход (от 600 до 1000 м)	-	-	-	-
	Специальный переход (от 1000 до 1500 м)	-	-	-	-
	Специальный переход (свыше 1500 м)	-	-	-	-
<b>Кабельная линия электропередачи</b>					
	Кабельная линия электропередачи 6-500 кВ	-	-	-	-
1	Кабельная линия электропередачи	-	-	-	-
	в том числе:			-	
1.1.	Специальный переход методом горизонтального направленного бурения	-	-	-	-
<b>Отдельные элементы подстанции</b>					
1	Количество выключателей (ячеек) распределительного устройства высшего напряжения	-	-	-	-
2	Количество выключателей (ячеек) распределительного устройства среднего напряжения	-	-	-	-
3	Количество выключателей (ячеек) распределительного устройства низшего напряжения	-	-	-	-
4	Авто (трансформатор)	-	-	-	-
5	Средства компенсации реактивной мощности	-	-	-	-
6	Комплектные трансформаторные подстанции, распределительные пункты	-	-	-	-

Приложение № 4  
к изменениям, которые вносятся в приказы  
Минэнерго России от 24 марта 2010 г. № 114  
"Об утверждении формы инвестиционной  
программы субъектов электроэнергетики,  
в уставных капиталах которых участвует  
государство, и сетевых организаций"  
и от 5 апреля 2013 г. № 185 «Об утверждении формы  
опубликования в сети Интернет решения  
об утверждении инвестиционной программы  
субъекта электроэнергетики»

"Приложение № 2.4  
к приказу Минэнерго России  
от 24 марта 2010 г. № 114

Технические характеристики инвестиционного проекта<sup>1)</sup>



Исходные данные:

- Устройство ГРУ-6 кВ ГПП-1 от трансформаторов Т-1 и Т-2
- 2017-НС-РП-6 кВ
- Санкт-Петербург
- Прочее новое строительство

№ п/п	Наименование	Напряжение, кВ	Технические характеристики	Количество	Единицы измерения
	<b>Подстанция</b>				
1	Распределительное устройство 6-750 кВ	-	-	-	-
	Количество выключателей (ячеек) распределительного устройства высшего напряжения	-	-	-	-
	Количество выключателей (ячеек) распределительного устройства среднего напряжения	-	-	-	-
	Количество выключателей (ячеек) распределительного устройства низшего напряжения	6	Ячейки типа КРУ-6 кВ с вакуумным выключателем	25	шт.
2	Авто (трансформатор) 35-750 кВ	-	-	-	-
	Авто (трансформатор)	-	-	-	-
3	Средства компенсации реактивной мощности (управляемый шунтирующий реактор, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов, статические тиристорные компенсаторы) 6-750 кВ	-	-	-	-
	Средства компенсации реактивной мощности	-	-	-	-
4	Комплектные трансформаторные подстанции, распределительные пункты 6 (10) кВ	-	-	-	-
	Комплектные трансформаторные подстанции, распределительные пункты	6	Двух модульное ГРУ типа SKP	1	шт.
	<b>Воздушная линия электропередачи</b>				
	Воздушные линии электропередачи 6-750 кВ	-	-	-	-
1	Воздушная линия электропередачи	-	-	-	-
	в том числе:				
1.1.	Специальные большие переходы через препятствия	-	-	-	-
	Специальный переход (от 600 до 1000 м)	-	-	-	-
	Специальный переход (от 1000 до 1500 м)	-	-	-	-
	Специальный переход (свыше 1500 м)	-	-	-	-
	<b>Кабельная линия электропередачи</b>				
	Кабельная линия электропередачи 6-500 кВ	-	-	-	-
1	Кабельная линия электропередачи	-	-	-	-
	в том числе:				
1.1.	Специальный переход методом горизонтального направленного бурения	-	-	-	-
	<b>Отдельные элементы подстанции</b>				
1	Количество выключателей (ячеек) распределительного устройства высшего напряжения	-	-	-	-
2	Количество выключателей (ячеек) распределительного устройства среднего напряжения	-	-	-	-
3	Количество выключателей (ячеек) распределительного устройства низшего напряжения	6	Ячейки типа КРУ-6 кВ с вакуумным выключателем	25	шт.
4	Авто (трансформатор)	-	-	-	-
5	Средства компенсации реактивной мощности	-	-	-	-
6	Комплектные трансформаторные подстанции, распределительные пункты	6	Двух модульное ГРУ типа SKP	1	шт.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта



Наименование инвестиционного проекта

Устройство ГРУ-6 кВ ГПП-1 от трансформаторов Т-1 и Т-2

по состоянию на 16.02.2016 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
2	Организационный этап	01.03.2017	31.03.2017		
2.1.	Заключение договора подряда	01.03.2017	31.03.2017		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.05.2017	15.10.2018		
3.1.	Поставка основного оборудования	01.05.2017	30.12.2017		
3.2.	Монтаж основного оборудования	01.09.2017	30.06.2018		
3.3.	Пуско-наладочные работы	01.03.2018	30.09.2018		
3.4.	Завершение строительства	01.09.2018	15.10.2018		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	16.10.2018	30.12.2018		
4.1.	Комплексное опробование оборудования	16.10.2018	31.10.2018		
4.2.	Ввод объекта в эксплуатацию объекта сетевого строительства	01.11.2018	30.12.2018		

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта



Наименование инвестиционного проекта

Перевод защиты и управления Т-1 и Т-2 на ГПС-1

по состоянию на 16.02.2016 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
2	Организационный этап	01.06.2016	30.09.2016		
2.1.	Заключение договора подряда	01.06.2016	30.09.2016		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.08.2016	30.09.2017		
3.1.	Поставка основного оборудования	01.08.2016	30.12.2016		
3.2.	Монтаж основного оборудования	01.09.2016	30.06.2017		
3.3.	Пуско-наладочные работы	01.03.2017	30.09.2017		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	01.10.2017	30.12.2017		
4.1.	Комплексное опробование оборудования	01.10.2017	31.10.2017		
4.2.	Ввод объекта в эксплуатацию объекта сетевого строительства	01.11.2017	30.12.2017		



**Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта  
"Перевод защиты и управления Т-1 и Т-2 на ГПП-1"**

Генеральный директор  
А.П. Семёнов  
20 года  
М.П.

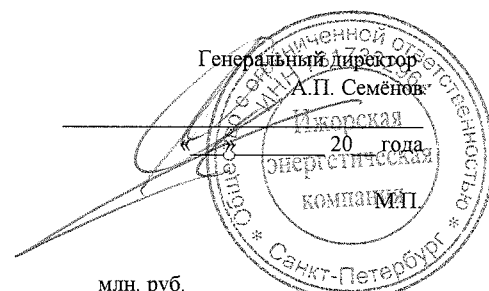
№ п/п	Наименование	Тип
<b>1</b>	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	
1.1.	Получение заявки на ТП	x
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	x
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	x
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	x
1.5.	Утверждение проектной документации	x
1.6.	Разработка рабочей документации	x
<b>2</b>	<b>Организационный этап</b>	
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	событие 09.2016 г.
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	x
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	x
<b>3</b>	<b>Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы</b>	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы- для	x
3.2.	Поставка основного оборудования	событие 08.2016 г. - 12.2016 г.
3.3.	Монтаж основного оборудования	работа 09.2016 г. - 06.2017 г.
3.4.	Пуско-наладочные работы	работа 03.2017 г.- 09.2017г.
3.5.	Завершение строительства	x
<b>4</b>	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	
4.1.	Комплексное опробывание оборудования	работа 10.2017 г.
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	x
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	x
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	событие 11.2017 г- 12.2017 г

**Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта  
"Устройство ГРУ-6 кВ ГПП-1 от трансформаторов Т-1 и Т-2"**

Генеральный директор  
А.П. Семёнов  
«20» октября 2017 года  
М.П. Энергетическая компания

№ п/п	Наименование	Тип
<b>1</b>	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	
1.1.	Получение заявки на ТП	x
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	x
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	x
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	x
1.5.	Утверждение проектной документации	x
1.6.	Разработка рабочей документации	x
<b>2</b>	<b>Организационный этап</b>	
2.1.	Заключение договора подряда (договор) (договор)	03.2017 г.
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	x
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	x
<b>3</b>	<b>Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы</b>	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы- для	x
3.2.	Поставка основного оборудования	событие 05.2017г-12.2017 г.
3.3.	Монтаж основного оборудования	работа 09.2017 г.-06.2018 г.
3.4.	Пуско-наладочные работы	работа 03.2018 г.-09.2018 г.
3.5.	Завершение строительства	событие 09.2018 г.-10.2018
<b>4</b>	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	
4.1.	Комплексное опробывание оборудования	работа 10.2018 г.
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	x
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	x
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	событие 11.2018 г.-12.2018 г.

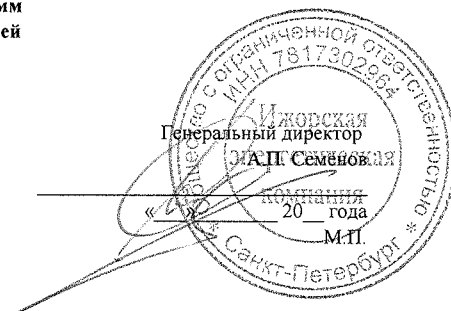
Финансовый план на период реализации инвестиционной программы  
(заполняется по финансированию)



№ п/п	Показатели	год 2017	год 2018	год 2019	год 2020
		Всего	Всего	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	369,407	395,771	426,394	447,004
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	360,168	385,448	408,752	429,162
1.	Материальные расходы, всего	24,916	26,496	28,179	29,972
	в том числе:				
1.1.	Топливо				
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	8,980	9,429	9,901	10,396
1.3.	Покупная электроэнергия	15,935	17,067	18,279	19,576
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	113,243	118,905	124,850	131,093
3.	Амортизационные отчисления	21,656	26,356	26,356	26,356
4.	Налоги и сборы, всего	7,153	7,153	8,824	10,495
5.	Прочие расходы, всего	193,201	206,538	220,542	231,247
	в том числе:				
5.1.	Ремонт основных средств	35,400	37,170	39,028	40,980
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	26,455	26,455	26,455	27,455
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка	131,346	142,913	155,059	162,812
III.	Валовая прибыль (I р.-II р.)	9,239	10,323	17,642	17,841
IV.	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)	- 1,173	- 1,173	- 8,573	- 4,773
1.	Внереализационные доходы, всего	-	-	-	-
	в том числе				
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)				
1.2.	Проценты от размещения средств				
2.	Внереализационные расходы, всего	- 1,173	- 1,173	- 8,573	- 4,773
	в том числе				
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	-	-	- 7,400	- 3,600
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	8,066	9,150	9,069	13,068
VI.	Налог на прибыль	1,613	1,830	1,814	2,614
VII.	Чистая прибыль	6,452	7,320	7,255	10,455
VIII.	Направления использования чистой прибыли	6,452	7,320	7,255	10,455
	в том числе:				
1.	Фонд накопления	6,452	7,320	7,255	10,455
2.	Резервный фонд				
3.	Выплата дивидендов				
4.	Прочие расходы из прибыли				
IX.	Изменение дебиторской задолженности				
1.	Увеличение дебиторской задолженности	7,000		7,000	
2.	Сокращение дебиторской задолженности		7,000		7,000
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	7,000	- 7,000	7,000	- 7,000
X.	Изменение кредиторской задолженности				
1.	Увеличение кредиторской задолженности	40,000	40,000		
2.	Сокращение кредиторской задолженности			20,000	
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	40,000	40,000	- 20,000	0
XI.	Привлечение заемных средств	49,070	12,040	-	
	в том числе на:				

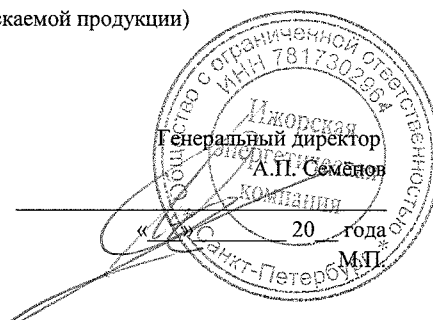
1.	Финансирование инвестиционной программы	49,070	12,040		
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*				
2.	Прочие цели (расшифровка)				
<b>XII.</b>	<b>Погашение заемных средств</b>	49,070	12,040	26,356	26,356
	в том числе по:				
1.	Инвестиционной программе	49,070	12,040	26,356	26,356
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*				
2.	Прочие цели (расшифровка)				
<b>XIII.</b>	<b>Возмещаемый НДС (поступления)</b>				
<b>XIV.</b>	<b>Купля/продажа активов</b>				
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)				
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)				
<b>XV.</b>	<b>Средства, полученные от доэмиссии акций</b>				
<b>XVI.</b>	<b>Капитальные вложения</b>				
	в т.ч. в части ДПМ*				
<b>XVI.</b>	<b>Всего поступления ( I п. + 1п. IV п. + 2 п. IX п. + 1 п. X п. + XI п. + XIII п. + 2п.XIV п. + XV п.)</b>	460,090	456,641	428,208	456,618
<b>XVII.</b>	<b>Всего расходы (II п. - 3п. II п. + 2п. IV п. + 1 п. IX п. + 2 п. X п. + VI п. + VIII п. + XII п. + 1 п. XIV п.+ XVI п.)</b>	401,475	379,109	436,248	437,458
	<b>Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVI п. - XVII п.)</b>	<b>58,615</b>	<b>77,532</b>	<b>- 8,040</b>	<b>19,160</b>
	<b>Справочно:</b>				
1.	EBITDA	28,108	33,676	26,211	33,211
2.	Долг на конец периода	49,070	12,040	-	-
3.	Прогноз тарифов, Одноставочный индивидуальный тариф, руб./МВт.час				

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



№№	Источник финансирования	План * года 2017	План * года 2018	План * года 2019	План * года 2020	Итого
1	Собственные средства	19,960	24,660	24,660	24,660	93,940
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе					0,000
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора					0,000
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)					0,000
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации					0,000
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					0,000
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	19,960	24,660	24,660	24,660	93,940
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	19,960	24,660	24,660	24,660	93,940
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					0,000
1.3.	Возврат НДС					0,000
1.4.	Прочие собственные средства					0,000
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					0,000
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					0,000
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	49,070	12,040			61,110
2.1.	Кредиты	49,070	12,040			61,110
2.2.	Облигационные займы					0,000
2.3.	Займы организаций					0,000
2.4.	Бюджетное финансирование					0,000
2.5.	Средства внешних инвесторов					0,000
2.6.	Использование лизинга					0,000
2.7.	Прочие привлеченные средства					0,000
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>69,030</b>	<b>36,700</b>	<b>24,660</b>	<b>24,660</b>	<b>155,050</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе					0,000
	ДПМ					0,000
	вне ДПМ					0,000

Финансовая модель  
(в разрезе каждого юридического лица группы/по конечным видам выпускаемой продукции)  
по годам до 2020 года включительно



	2017	2018	2019	2020	Итого
<b>Выручка</b>	369,407	395,771	426,394	447,004	1 638,576
Обслуживание					-
Прочее	369,407	395,771	426,394	447,004	1 638,576
<b>Себестоимость</b>	358,472	387,764	412,986	439,936	1 599,158
Прямая себестоимость	335,160	363,054	387,039	412,692	1 497,945
Обслуживание					-
Прочее					-
Накладные расходы	23,312	24,711	25,946	27,244	101,213
Операционная прибыль	10,935	8,007	13,408	7,068	39,418
Внереализационные расходы	1,173	1,173	8,573	4,773	15,692
Проценты	0,000	4,900	1,200		6,100
Налог на прибыль	1,952	1,367	0,967	0,459	4,745
Чистая прибыль/убыток	7,809	5,467	3,868	1,836	18,981
Чистая прибыль с учетом субсидий по процентам	7,809	5,467	3,868	1,836	18,981
<b>Операционный денежный поток</b>					-
Поступления	435,900	467,010	503,145	527,465	1 933,519
Обслуживание					-
Прочее					-
Выбытия	422,997	462,462	488,523	498,624	1 872,606
Платежи по прямой себестоимости	395,489	428,403	456,706	466,477	1 747,075
Обслуживание					-
Прочее					-
Заводские расходы	27,508	29,159	30,617	32,147	119,431
Процентные платежи	-	4,900	1,200	-	6,100
<b>Итого операционный денежный поток</b>	<b>12,903</b>	<b>4,548</b>	<b>14,622</b>	<b>28,840</b>	<b>60,913</b>
<b>Инвестиционный денежный поток</b>					-
Поступления	-				-
Выбытия	- 49,070	- 12,040			- 61,110
<b>Итого инвестиционный денежный поток</b>	<b>- 49,070</b>	<b>- 12,040</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>- 61,110</b>
<b>Финансовый денежный поток</b>					-
Поступления					-
Эмиссия акций					-
Привлечение кредитов	49,070	12,040			61,110
Выбытия					-
Погашение кредитов и займов	-	16,660	- 28,000	- 16,450	- 61,110
<b>Итого финансовый денежный поток</b>	<b>49,070</b>	<b>- 4,620</b>	<b>- 28,000</b>	<b>- 16,450</b>	<b>-</b>
<b>Итого денежный поток</b>	<b>12,903</b>	<b>- 12,112</b>	<b>- 13,378</b>	<b>12,390</b>	<b>- 0,197</b>
<b>Меры господдержки</b>					-
Реструктуризация дефицитных кредитов					-
Увеличение капитализации					-
Субсидирование процентной ставки (рестр)					-
Субсидирование процентной ставки					-
<b>Итого денежный поток</b>	<b>12,903</b>	<b>- 12,112</b>	<b>- 13,378</b>	<b>12,390</b>	<b>- 0,197</b>
Нарастающим итогом	12,903	0,791	- 12,587	- 0,197	- 0,393
остаток денежных средств на начало периода	12,903	13,694	1,108	0,911	184,045
Кредиты на начало	49,070	49,070	44,450	16,450	159,040
Кредиты на конец	49,070	44,450	16,450	-	109,970

**Отчет об исполнении финансового плана  
(заполняется по финансированию)**

Генеральный директор  
А.П. Семенов  
Энергетическая  
ком. 2014 года  
М.П.  
Санкт-Петербург  
млн. рублей

№ п/п	Показатели	Год 2014		Год 2015	
		план	факт	план	факт
1	2	5	6	7	8
<b>I</b>	<b>Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего</b>	<b>253,43</b>	<b>287,42</b>	<b>281,71</b>	<b>256,09</b>
	в том числе:				
1.1	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	151,67	152,55	122,48	125,72
1.2	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	101,75	134,87	159,24	130,37
<b>II</b>	<b>Расходы по текущей деятельности, всего</b>	<b>244,74</b>	<b>280,59</b>	<b>274,24</b>	<b>276,05</b>
<b>1</b>	<b>Материальные расходы, всего</b>	<b>32,58</b>	<b>21,07</b>	<b>49,24</b>	<b>49,24</b>
	в том числе:				
1.1	Топливо				
1.2	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	7,30	6,72	8,58	5,38
1.3	Покупная электроэнергия	25,29	14,35	38,17	43,86
<b>2</b>	<b>Расходы на оплату труда с учетом ЕСН</b>	<b>100,15</b>	<b>97,98</b>	<b>97,69</b>	<b>98,92</b>
<b>3</b>	<b>Амортизационные отчисления</b>	<b>18,08</b>	<b>18,09</b>	<b>19,09</b>	<b>18,24</b>
<b>4</b>	<b>Налоги и сборы, всего</b>	<b>3,57</b>	<b>2,32</b>	<b>2,20</b>	<b>5,16</b>
<b>5</b>	<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>90,35</b>	<b>141,13</b>	<b>106,01</b>	<b>104,45</b>
	в том числе:				
5.1	Ремонт основных средств	37,16	37,16	23,00	25,00
5.3	Платежи по аренде и лизингу	25,83	25,83	25,70	25,70
5.4	Инфраструктурные платежи рынка	27,37	78,15	57,31	53,75
<b>III</b>	<b>Валовая прибыль (I р. - II р.)</b>	<b>8,69</b>	<b>6,82</b>	<b>7,48</b>	<b>- 19,96</b>
<b>IV</b>	<b>Внереализационные доходы и расходы (сальдо)</b>	<b>- 3,13</b>	<b>0,14</b>	<b>- 0,37</b>	<b>- 0,25</b>
<b>1</b>	<b>Внереализационные доходы, всего</b>	<b>1,46</b>	<b>0,69</b>		<b>0,92</b>
	в том числе				
1.1	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)				
1.2	Проценты от размещения средств		0,53		0,56
<b>2</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>4,59</b>	<b>1,09</b>	<b>0,37</b>	<b>1,17</b>
	в том числе				
2.1	Проценты по обслуживанию кредитов	3,19	-	-	
<b>V</b>	<b>Прибыль до налогообложения (III + IV)</b>	<b>5,56</b>	<b>6,96</b>	<b>7,11</b>	<b>- 20,21</b>
<b>VI</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>1,11</b>	<b>0,59</b>	<b>3,85</b>	<b>-</b>
<b>VII</b>	<b>Чистая прибыль</b>	<b>4,43</b>	<b>3,62</b>	<b>4,26</b>	<b>- 17,66</b>
<b>VIII</b>	<b>Направления использования чистой прибыли</b>	<b>4,43</b>	<b>3,62</b>		
	в том числе:				
1	Фонд накопления	4,43	3,62	4,26	
2	Резервный фонд				
3	Выплата дивидендов				
4	Прочие расходы из прибыли				
<b>IX</b>	<b>Изменение дебиторской задолженности</b>				
1	Увеличение дебиторской задолженности		3,66		4,90
2	Сокращение дебиторской задолженности	0,98		8,57	
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)	- 0,98	3,66	- 8,57	4,90
<b>X</b>	<b>Изменение кредиторской задолженности</b>				

№ п/п	Показатели	Год 2014		Год 2015	
		план	факт	план	факт
1	2	5	6	7	8
1	Увеличение кредиторской задолженности		0,66		3,53
2	Сокращение кредиторской задолженности	15,33		14,19	
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)	- 15,33	0,66	- 14,19	3,53
<b>XI</b>	<b>Привлечение заемных средств</b>				
	в том числе на:				
1	Финансирование инвестиционной программы				
1.1	в т.ч. в части ДПМ *				
2	Прочие цели (расшифровка)				
<b>XII</b>	<b>Погашение заемных средств</b>				
	в том числе по:				
1	Инвестиционной программе				
1.1	в т.ч. в части ДПМ *				
2	Прочие цели (расшифровка)				
<b>XIII</b>	<b>Возмещаемый НДС (поступления)</b>				
<b>XIV</b>	<b>Купля/продажа активов</b>				
1	Покупка активов (акций, долей и т.п.)				
2	Продажа активов (акций, долей и т.п.)				
<b>XV</b>	<b>Средства, полученные от допэмиссии акций</b>				
<b>XVI</b>	<b>Капитальные вложения</b>				
	в т.ч. в части ДПМ *				
<b>XVI</b>	<b>Всего поступления (I р. + 1 п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2 п. XIV р. + XV р.)</b>	<b>255,86</b>	<b>288,77</b>	<b>290,28</b>	<b>260,53</b>
<b>XVII</b>	<b>Всего расходы (II р. - 3 п. II р. + 2 п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р. + XVI р.)</b>	<b>251,00</b>	<b>270,87</b>	<b>273,56</b>	<b>263,88</b>
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	<b>4,86</b>	<b>17,90</b>	<b>16,73</b>	<b>- 3,34</b>
	<b>Справочно:</b>				
1	EBITDA	22,51	24,66	26,20	- 1,97
2	Долг на конец периода	-	-	-	-
3	Одноставочный индивидуальный тариф, руб./МВт.час				