Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования

Утверждаю
Главный инженер АО "ГНЦ НИИАР"
А.О. Воробей
(подпись)
«__»_____ 2016 года
М. П.

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяжен-ность сетей	год начала строи-тельства	год оконча-ния строи-тельства	Полная стоимость строи-тельства**	Остаточная стоимость строи-тельства**	План финан-сирования текущего года	Ввод мощностей					Объем финансирования****				
									План 2016г.	План 2017г.	План 2018г.	План 2019г.	Итого	План 2016г.	План 2017г.	План 2018г.	План 2019г.	Итого
		С/П*	МВт/Гкал/ч/ км/МВА			млн. рублей с НДС	млн. рублей с НДС	млн. рублей с НДС	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	млн. рублей с НДС	млн. рублей с НДС	млн. рублей с НДС	млн. рублей с НДС	млн. рублей с НДС
	ВСЕГО,																	
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**																	
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**																	
1.1.1.	ПС 220кВ 1М яч. ОВ-110	П	0 МВА	2014	2017	18,000	7,500	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	7,500	0,000	0,000	7,500
1.1.2.	ПС 220кВ 1М яч. ШСВ-110	П	0 МВА	2014	2017	14,700	7,500	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	7,500	0,000	0,000	7,500
1.1.3.	ПС 220кВ 1М ДЗШ	П	0 МВА	2014	2018	6,000	6,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	6,000	0,000	6,000
1.1.4.	Внедрение на ПС1М на воздушных линий 110 кВ Мелекесс – Городская – 1 и Мелекесс – Городская – 2 основной быстродействующей защиты с абсолютной селективностью	П	0 МВА	2018	2018	5,000	5,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	5,000	0,000	5,000
1.1.5.	ПС 110 кВ 2М сооружение двух маслосборников силовых трансформаторов	П	0 МВА	2017	2018	4,000	4,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	2,000	2,000	0,000	4,000
1.1.6.	ПС 110 кВ 2М замена отделителей-короткозамыкателей 110 кВ на выключатели	П	0 МВА	2018	2019	40,000	40,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	6,300	33,700	40,000
1.1.7.	ПС 110 кВ 2М замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные (10 шт.)	П	0 МВА	2018	2019	8,000	8,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	4,000	4,000	8,000
1.1.8.	ПС 110 кВ 3М сооружение маслосборника силового трансформатора	П	0 МВА	2017	2018	2,000	2,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	2,000	0,000	2,000
1.1.9.	ПС 110 кВ 3М замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные (2 шт.)	П	0 МВА	2017	2017	1,500	1,500	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	1,500	0,000	0,000	1,500
1.1.10.	Замена КТП-27	П	0,18 МВА	2019	2019	1,500	1,500	0,000	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,000	0,000	0,000	1,500	1,500
1.1.11.	ЦРП-100 замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные (2 шт.)	П	0 МВА	2017	2017	1,500	1,500	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	1,500	0,000	0,000	1,500
1.1.12.	ЦРП-100 замена трансформаторов напряжения (2 шт.)	П	0 МВА	2017	2017	0,500	0,500	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,500	0,000	0,000	0,500
1.1.13.	Прокладка КЛ 6кВ 2-100А	П	1,46 км	2017	2017	1,000	1,000	0,000	0,00	1,46	0,00	0,00	1,46	0,000	1,000	0,000	0,000	1,000
1.1.14.	Прокладка КЛ 6кВ 2-100Б	П	1,46 км	2018	2018	1,000	1,000	0,000	0,00	0,00	1,46	0,00	1,46	0,000	0,000	1,000	0,000	1,000
1.1.15.	Прокладка КЛ 6кВ 3-102А	П	1 км	2018	2018	1,200	1,200	0,000	0,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,000	0,000	1,200	0,000	1,200
1.1.16.	Прокладка КЛ 6кВ 3-102Б	П	2 км	2018	2018	1,200	1,200	0,000	0,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,000	0,000	1,200	0,000	1,200
1.1.17.	Замена силовых трансформаторов на ТП-48	П	1,26 МВА	2018	2019	1,200	1,200	0,000	0,00	0,00	0,63	0,63	1,26	0,000	0,000	0,600	0,600	1,200
1.1.18.	Замена силовых трансформаторов на ТП-185	П	1,26 МВА	2017	2018	1,200	1,200	0,000	0,00	0,63	0,63	0,00	1,26	0,000	0,600	0,600	0,000	1,200
1.1.19.	Замена токоограничивающего реактора 6 кВ на ПС1М	П	0 МВА	2016	2016	2,036	2,036	2,036	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,036	0,000	0,000	0,000	2,036
1.2.	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	**Создание систем телемеханики и связи**																	
1.3.1.	СОТИАССО по объекту ПС 220 кВ 1М, ПС 110 кВ 2М, ПС 110 кВ 3М, ТЭЦ	П	0 МВА	2016	2017	21,234	21,234	3,234	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,234	18,000	0,000	0,000	21,234
1.3.2.	Приобретение устройства РЕТОМ-61	П	0 МВА	2016	2016	1,800	1,800	1,800	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,800	0,000	0,000	0,000	1,800
1.3.3.	Приобретение устройства Сатурн М3	П	0 МВА	2016	2016	0,177	0,177	0,177	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,177	0,000	0,000	0,000	0,177
1.4.	**Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности**																	
1.4.1	ПС 110 кВ 2М установка статических конденсаторов в ЗРУ -6кВ	П	0 МВА	2019	2019	4,000	4,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	4,000	4,000
1.4.2.	ПС 110 кВ 3М установка статических конденсаторов в ЗРУ -6кВ	П	0 МВА	2019	2019	4,000	4,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	4,000	4,000
2.	**Новое строительство**																	
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**																	
2.2.	**Прочее новое строительство**																	
	Справочно:																	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																	
Итого						**142,746**	**125,046**	**7,246**						**7,246**	**40,100**	**29,900**	**47,800**	**125,046**

* 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.

Заместитель главного инженера по энергетике _____ В.В. Трофимов

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании

Утверждаю
Главный инженер АО "ГНЦ НИИАР"
А.О. Воробей
(подпись)
«___»_____ 20 16 года
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов														Плановый объем финансирования, млн. руб.** с НДС					Технические характеристики созданных объектов													
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты						Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты
	ВСЕГО,	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 кабеля	протяженность, км		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	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 кабеля	протяженность, км	
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**																																		
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**																																		
1.1.1.	ПС 220кВ 1М яч. ОВ-110					1963	30	-	-							18	1,080	5,940	10,800	0,18					2017	30								
1.1.2.	ПС 220кВ 1М яч. ШСВ-110					1963	30	-	-							14,7	0,882	4,851	8,820	0,15					2017	30								
1.1.3.	ПС 220кВ 1М ДЗШ					1963	30	-	-							6	0,360	1,980	3,600	0,06					2018	30								
1.1.4.	Внедрение на ПС1М на воздушных линий 110 кВ Мелекесс – Городская – 1 и Мелекесс – Городская – 2 основной быстродействующей защиты с абсолютной селективностью					-	30	-	-							5	0,300	1,650	3,000	0,05					2018	30								
1.1.5.	ПС 110 кВ 2М сооружение двух маслосборников силовых трансформаторов					1958	30	3хТДГ-10000/110	30							4	0,240	1,320	2,400	0,04					2018	30								
1.1.6.	ПС 110 кВ 2М замена отделителей-короткозамыкателей 110 кВ на выключатели					1958	30	-	-							40	2,400	13,200	24,000	0,40					2019	30								
1.1.7.	ПС 110 кВ 2М замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные (10 шт.)					1958	30	-	-							8	0,480	2,640	4,800	0,08					2019	30								
1.1.8.	ПС 110 кВ 3М сооружение маслосборника силового трансформатора					1994	30	ТДН-16000/110	16							2	0,120	0,660	1,200	0,02					2018	30								
1.1.9.	ПС 110 кВ 3М замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные (2 шт.)					1994	30	-	-							1,5	0,090	0,495	0,900	0,02					2017	30								
1.1.10.	Замена КТП-27					1980	30	ТМ-180	0,18							1,5	0,090	0,495	0,900	0,02					2019	30		0,18						
1.1.11.	ЦРП-100 замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные (2 шт.)					1998	30	-	-							1,5	0,090	0,495	0,900	0,02					2017	30								
1.1.12.	ЦРП-100 замена трансформаторов напряжения (2 шт.)					1998	30	-	-							0,5	0,030	0,165	0,300	0,00					2017	30								
1.1.13.	Прокладка КЛ 6кВ 2-100А									1998	50		2хАСБ-6-3х95	1,46		1	0,060	0,330	0,600	0,01									2017	50		АСБ-6-3х95	1,46	
1.1.14.	Прокладка КЛ 6кВ 2-100Б									1998	50		2хАСБ-6-3х95	1,46		1	0,060	0,330	0,600	0,01									2018	50		АСБ-6-3х95	1,46	
1.1.15.	Прокладка КЛ 6кВ 3-102А									1998	50		2хААБ-6-3х240	1		1,2	0,072	0,396	0,720	0,01									2018	50		ААБ-6-3х240	1	

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов														Плановый объем финансирования, млн. руб.** с НДС					Технические характеристики созданных объектов													
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты						Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты
	ВСЕГО,	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 кабеля	протяженность, км		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	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 кабеля	протяженность, км	
1.1.16.	Прокладка КЛ 6кВ 3-102Б									1998	50		2хААБ-6-3х240	1		1,2	0,072	0,396	0,720	0,01									2018	50		ААБ-6-3х240	1	
1.1.17.	Замена силовых трансформаторов на ТП-48					1998	30	2хТМ-400	0,8							1,2	-	-	1,200	-					2019	30	2хТМ-630	1,26						
1.1.18.	Замена силовых трансформаторов на ТП-185					1998	30	2хТМ-400	0,8							1,2	-	-	1,200	-					2018	30	2хТМ-630	1,26						
1.1.19.	Замена токоограничивающего реактора 6 кВ на ПС1М					1998	30									2,036	0,122	0,916	0,997	-					2016	30								
1.2.	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	**Создание систем телемеханики и связи**																																	
1	СОТИАССО по объекту ПС 220 кВ 1М, ПС 110 кВ 2М, ПС 110 кВ 3М, ТЭЦ					-	-	-	-	-	-	-	-	-		21,234	3,200	9,017	9,017	0,00					2017	30								
2	Приобретение устройства РЕТОМ-61					-	-	-	-	-	-	-	-	-		1,800	0,000	0,000	1,800	0,00					2016	30								
3	Приобретение устройства Сатурн М3					-	-	-	-	-	-	-	-	-		0,177	0,000	0,000	0,177	0,00					2016	30								
1.4.	**Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности**																																	
1	ПС 110 кВ 2М установка статических конденсаторов в ЗРУ -6кВ					1958	30	-	-							4	0,240	1,320	2,400	0,04					2019	30								
2	ПС 110 кВ 3М установка статических конденсаторов в ЗРУ -6кВ					1994	30	-	-							4	0,240	1,320	2,400	0,04					2019	30								
2.	**Новое строительство**																																	
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**																																	
2.2.	**Прочее новое строительство**																																	
	Справочно:																																	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																																	
																142,746																		

* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.

** Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Заместитель главного инженера по энергетике _____ В.В. Трофимов

Утверждаю
Главный инженер АО "ГНЦ НИИАР"
А.О. Воробей
(подпись)
«__»_____20 16 го
М. П.

Прогноз ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей* МВт, Гкал/час, км, МВ·А					Вывод мощностей МВт, Гкал/час, км, МВ·А					Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций км/МВ·А/другое***																
													План года 2016					План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2016					План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого
		2016	2017	2018	2019	Итого	2016	2017	2018	2019	Итого		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого					I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого				
												млн руб.										млн руб. с НДС								
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
1	ПС 220кВ 1М яч. ОВ-110					0,00					0,00	15,254						1 ячейка			1 ячейка						18,000			18,000
2	ПС 220кВ 1М яч. ШСВ-110					0,00					0,00	12,458						1 ячейка			1 ячейка						14,700			14,700
3	ПС 220кВ 1М ДЗШ					0,00					0,00	5,085							ДЗШ		ДЗШ							6,000		6,000
4	Внедрение на ПС1М на воздушных линий 110 кВ Мелекесс – Городская – 1 и Мелекесс – Городская – 2 основной быстродействующей защиты с абсолютной селективностью					0,00					0,00	4,237							Быстродействующая защита ВЛ-110кВ МГ-1, МГ-2		Быстродействующая защита ВЛ-110кВ МГ-1, МГ-2							5,000		5,000
5	ПС 110 кВ 2М сооружение двух маслосборников силовых трансформаторов					0,00					0,00	3,390							2 маслосборника		2 маслосборника						2,000	2,000		4,000
6	ПС 110 кВ 2М замена отделителей-короткозамыкателей 110 кВ на выключатели					0,00					0,00	33,898								3 ячейки 110 кВ	3 ячейки 110 кВ							6,300	33,700	40,000
7	ПС 110 кВ 2М замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные (10 шт.)					0,00					0,00	6,780								5 ячеек 6 кВ	10 ячеек 6 кВ							4,000	4,000	8,000
8	ПС 110 кВ 3М сооружение маслосборника силового трансформатора					0,00					0,00	1,695							1 маслосборник		1 маслосборник							2,000		2,000
9	ПС 110 кВ 3М замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные (2 шт.)					0,00					0,00	1,271						2 ячейки 6 кВ			2 ячейки 6 кВ						1,500			1,500
10	Замена КТП-27					0,00					0,00	1,271								0,18 МВА	0,18 МВА								1,500	1,500
11	ЦРП-100 замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные (2 шт.)					0,00					0,00	1,271							2 ячейки 6 кВ		2 ячейки 6 кВ						1,500			1,500
12	ЦРП-100 замена транформаторов напряжения (2 шт.)					0,00					0,00	0,424						2 ТН 6кВ			2 ТН 6кВ						0,500			0,500
13	Прокладка КЛ 6кВ 2-100А		1,46			1,46					0,00	0,847						1,46 км			1,46 км						1,000			1,000
14	Прокладка КЛ 6кВ 2-100Б			1,46		1,46					0,00	0,847							1,46 км		1,46 км							1,000		1,000
15	Прокладка КЛ 6кВ 3-102А			1		1,00					0,00	1,017							1,0 км		1,0 км							1,200		1,200
16	Прокладка КЛ 6кВ 3-102Б			1		1,00					0,00	1,017							1,0 км		1,0 км							1,200		1,200
17	Замена силовых трансформаторов на ТП-48				1,26	1,26				0,57	0,57	1,017								1,26 МВА	1,26 МВА							0,600	0,600	1,200
18	Замена силовых трансформаторов на ТП-185			1,26		1,26			0,80		0,80	1,017							1,26 МВА		1,26 МВА						0,600	0,600		1,200
19	Замена токоограничивающего реактора 6 кВ на ПС1М					0,00					0,00	1,725				Токоограничивающий реактор 6 кВ	Токоограничивающий реактор 6 кВ				1,26 МВА				2,036	2,036				2,036
19	СОТИ АССО по объекту ПС 220 кВ 1М, ПС 110 кВ 2М, ПС 110 кВ 3М, ТЭЦ					0,00					0,00	17,995						СОТИ АССО			СОТИ АССО						21,234			21,234
20	Приобретение устройства РЕТОМ-61					0,00					0,00	1,525				РЕТОМ-61	РЕТОМ-61				РЕТОМ-61				1,800	1,800				1,800
21	Приобретение устройства Сатурн М3					0,00					0,00	0,150				Сатурн М3	Сатурн М3				Сатурн М3				0,177	0,177				0,177
20	ПС 110 кВ 2М установка статических конденсаторов в ЗРУ -6кВ					0,00					0,00	3,390								Конденсаторы 6 кВ	Конденсаторы 6 кВ								4,000	4,000
21	ПС 110 кВ 3М установка статических конденсаторов в ЗРУ -6кВ					0,00					0,00	3,390								Конденсаторы 6 кВ	Конденсаторы 6 кВ								4,000	4,000
												120,972	#													4,012	61,034	29,900	47,800	142,746

** 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.

Заместитель главного инженера по энергетике _____ В.В. Трофимов

Краткое описание инвестиционной программы

Утверждаю
Главный инженер АО "ГНЦ НИИАР"
А.О. Воробей
«___» _____ 20 16 года
М. П.

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Субъект Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики			Используемое топливо	Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации				Процент освоения сметной стоимости на 01.01 года 2015, %	Техническая готовность объекта на 01.01.2015, %**	Стоимость объекта, млн. рублей с НДС		Остаточная стоимость объекта на 01.01. года 2016, млн. рублей, с НДС		Обоснование необходимости реализации проекта			Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта****			
				мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км		Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+; –)	Заключение Главгосэкспертизы России (+; –)	Оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+; –)	Разрешение на строительство (+; –)			в соответствии с проектно-сметной документацией***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	в соответствии с проектно-сметной документацией***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	решаемые задачи*	режимно-балансовая необходимость	основание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства Российской Федерации, федеральные, региональные и муниципальные	доходность		срок окупаемости	
																							NPV, млн. рублей	IRR, %	простой	дисконтированный
1	ПС 220кВ 1М яч. ОВ-110	Ульяновская область	г. Димитровград, Западное шоссе, 9					2014	2017	-	-	-	-	0	0	18,000	-	7,500	-	- повышение надежности электроснабжения потребителей Димитровградского энергорайона и реакторных установок АО «ГНЦ НИИАР»						
2	ПС 220кВ 1М яч. ШСВ-110							2017	2017	-	-	-	-	0	0	14,700	-	7,500	-							
3	ПС 220кВ 1М ДЗШ							2018	2018	-	-	-	-	0	0	6,000	-	6,000	-							
4	Внедрение на ПС1М на воздушных линий 110 кВ Мелекесс – Городская – 1 и Мелекесс – Городская – 2 основной быстродействующей защиты с абсолютной селективностью							2018	2018	-	-	-	-	0	0	5,000	-	5,000	-							
5	ПС 110 кВ 2М сооружение двух маслосборников силовых трансформаторов							2017	2018	-	-	-	-	0	0	4,000	-	4,000	-	Снижения уровня пожароопеносности						
6	ПС 110 кВ 2М замена отделителей-короткозамыкателей 110 кВ на выключатели							2018	2019	-	-	-	-	0	0	40,000	-	40,000	-	- повышение надежности электроснабжения потребителей Димитровградского энергорайона						
7	ПС 110 кВ 2М замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные (10 шт.)							2018	2019	-	-	-	-	0	0	8,000	-	8,000	-							

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Субъект Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики			Используемое топливо	Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации				Процент освоения сметной стоимости на 01.01 года 2015, %	Техническая готовность объекта на 01.01.2015, %**	Стоимость объекта, млн. рублей с НДС		Остаточная стоимость объекта на 01.01. года 2016, млн. рублей, с НДС		Обоснование необходимости реализации проекта			Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта****			
				мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км		Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+; –)	Заключение Главгосэкспертизы России (+; –)	Оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+; –)	Разрешение на строительство (+; –)			в соответствии с проектно-сметной документацией***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	в соответствии с проектно-сметной документацией***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	решаемые задачи*	режимно-балансовая необходимость	основание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства Российской Федерации, федеральные, региональные и муниципальные	доходность		срок окупаемости	
																							NPV, млн. рублей	IRR, %	простой	дисконтированный
8	ПС 110 кВ 3М сооружение маслосборника силового трансформатора	Ульяновская область	г. Димитровград, Западное шоссе, 9					2017	2018	-	-	-	-	0	0	2,000	-	2,000	-	Снижения уровня пожароопсности						
9	ПС 110 кВ 3М замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные (2 шт.)							2017	2017	-	-	-	-	0	0	1,500	-	1,500	-	- повышение надежности электроснабжения потребителей Димитровградского энергорайона						
10	Замена КТП-27			0,18 МВА				2019	2019	-	-	-	-	0	0	1,500	-	1,500	-							
11	ЦРП-100 замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные (2 шт.)							2017	2017	-	-	-	-	0	0	1,500	-	1,500	-							
12	ЦРП-100 замена транформаторов напряжения (2 шт.)							2017	2017	-	-	-	-	0	0	0,500	-	0,500	-							
13	Прокладка КЛ 6кВ 2-100А					1,46		2017	2017	-	-	-	-	0	0	1,000	-	1,000	-	увеличение пропускной способности электросети						
14	Прокладка КЛ 6кВ 2-100Б					1,46		2018	2018	-	-	-	-	0	0	1,000	-	1,000	-							
15	Прокладка КЛ 6кВ 3-102А					1		2018	2018	-	-	-	-	0	0	1,200	-	1,200	-							
16	Прокладка КЛ 6кВ 3-102Б					1		2018	2018	-	-	-	-	0	0	1,200	-	1,200	-							
17	Замена силовых трансформаторов на ТП-48			1,26 МВА				2018	2019	-	-	-	-	0	0	1,200	-	1,200	-							
18	Замена силовых трансформаторов на ТП-185			1,26 МВА				2017	2018	-	-	-	-	0	0	1,200	-	1,200	-							
19	Замена токоограничивающего реактора 6 кВ на							2016	2016	-	-	-	-	0	0	2,036	-	2,036	-							
20	СОТИ АССО по объекту ПС 220 кВ 1М, ПС 110 кВ 2М, ПС 110 кВ 3М, ТЭЦ							2016	2017	-	-	-	-	0	0	21,234	-	21,234	-	Оснащение СОТИ АССО объектов диспетчеризации						

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Субъект Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики			Используемое топливо	Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации				Процент освоения сметной стоимости на 01.01 года 2015, %	Техническая готовность объекта на 01.01.2015, %**	Стоимость объекта, млн. рублей с НДС		Остаточная стоимость объекта на 01.01. года 2016, млн. рублей, с НДС		Обоснование необходимости реализации проекта			Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта****			
				мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км		Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+; –)	Заключение Главгосэкспертизы России (+; –)	Оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+; –)	Разрешение на строительство (+; –)			в соответствии с проектно-сметной документацией***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	в соответствии с проектно-сметной документацией***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	решаемые задачи*	режимно-балансовая необходимость	основание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства Российской Федерации, федеральные, региональные и муниципальные	доходность		срок окупаемости	
																							NPV, млн. рублей	IRR, %	простой	дисконтированный
21	Приобретение устройства РЕТОМ-61	Ульяновская область	г. Димитровград, Западное шоссе, 9					2016	2016	-	-	-	-	0	0	1,800	-	1,800	-	Оснащение подстанции устройствами для проверке и настройки релейной защиты						
22	Приобретение устройства Сатурн М3							2016	2016	-	-	-	-	0	0	0,177	-	0,177	-							
23	ПС 110 кВ 2М установка статических конденсаторов в ЗРУ -6кВ							2019	2019	-	-	-	-	0	0	4,000	-	4,000	-	Увеличение пропускной способности электросети						
24	ПС 110 кВ 3М установка статических конденсаторов в ЗРУ -6кВ							2019	2019	-	-	-	-	0	0	4,000	-	4,000	-							
* В том числе:																142,746		125,046								

— степень износа электрооборудования

— срок вывода из эксплуатации электрооборудования

— уровень технического оснащения электрооборудования

— требования Системного оператора к электроэнергетическому объекту, которые необходимы для надежного и бесперебойного электрообеспечения объекта (энергорайона).

Заместитель главного инженера по энергетике _____ В.В. Трофимов

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

Утверждаю
Главный инженер АО "ГНЦ НИИАР"
А.О. Воробей
« ____ » _____ 20 16 года
М. П.

млн. рублей

№ п/п	Показатели	2016	2017	2018	2019
		Всего	Всего	Всего	Всего
1	2	5	6	7	8
I.	**Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего**	**87,8**	**99,6**	**119,3**	**144,0**
	в том числе:				
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	87,8	99,6	119,3	144,0
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)				
II.	**Расходы по текущей деятельности, всего**	**80,0**	**95,9**	**103,5**	**113,5**
1.	**Материальные расходы, всего**	**4,6**	**4,8**	**5,1**	**5,7**
	в том числе:				
1.1.	Топливо	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	4,6	4,8	5,1	5,7
1.3.	Покупная электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	**Расходы на оплату труда с учетом ЕСН**	**38,6**	**41,1**	**43,2**	**48,4**
3.	**Амортизационные отчисления**	**6,1**	**13,9**	**17,2**	**17,2**
4.	**Налоги и сборы, всего**	**0,0**	**3,0**	**3,1**	**3,3**
5.	**Прочие расходы, всего**	**30,6**	**33,1**	**34,9**	**39,0**
	в том числе:				
5.1.	Ремонт основных средств	3,1	3,3	3,4	3,4
5.3.	Платежи по аренде и лизингу				
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка				
III.	**Валовая прибыль (I р.—II р.)**	**7,8**	**3,7**	**15,8**	**30,5**
IV.	**Внереализационные доходы и расходы (сальдо)**	**-7,5**	**-15,1**	**-15,4**	**-15,8**
1.	Внереализационные доходы, всего	0,0	0,0	0,0	0,0
	в том числе				
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)				
1.2.	Проценты от размещения средств				
2.	Внереализационные расходы, всего	7,5	15,1	15,4	15,8
	в том числе				
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	5,0	9,7	9,7	9,7
V.	**Прибыль до налогообложения (III+IV)**	**0,4**	**-11,4**	**0,5**	**14,7**
VI.	**Налог на прибыль**	**0,4**	**0,4**	**0,5**	**0,5**
VII.	**Чистая прибыль**	**0,0**	**-11,8**	**0,0**	**14,2**
VIII.	**Направления использования чистой прибыли**				
	в том числе:				
1.	Фонд накопления				
2.	Резервный фонд				
3.	Выплата дивидендов				
4.	Прочие расходы из прибыли				
IX	**Изменение дебиторской задолженности**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
1.	Увеличение дебиторской задолженности				
2.	Сокращение дебиторской задолженности				
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)				
X.	**Изменение кредиторской задолженности**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
1.	Увеличение кредиторской задолженности				
2.	Сокращение кредиторской задолженности				
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)				
XI.	**Привлечение заемных средств в том числе на:**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
1.	Финансирование инвестиционной программы в т.ч. в части				
2.	Прочие цели (расшифровка)				
XII.	**Погашение заемных средств в том числе по:**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
1.	Инвестиционной программе в т.ч. в части ДПМ*				
2.	Прочие цели (расшифровка)				
XIII.	**Возмещаемый НДС (поступления)**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
XIV.	**Купля/продажа активов**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)				
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)				
XV.	**Средства, полученные от допэмиссии акций**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
XVI.	**Капитальные вложения в т.ч. в части ДПМ**				**14,2**
XVI.	**Всего поступления**	**87,8**	**99,6**	**119,3**	**144,0**
XVII.	**Всего расходы**	**87,8**	**111,4**	**119,3**	**144,0**
2.	Сальдо (+профицит; - дефицит)	0,0	11,8	0,0	0,0
	Справочно:				
1.	EBITDA				
2.	Долг на конец периода				
3.	Прогноз тарифов				

Заместитель главного инженера по энергетике В.В. Трофимов

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

Утверждаю
Главный инженер АО "ГНЦ НИИАР"
_____ А.О. Воробей
«____» _____ 20 1__ года
М. П.

№№	Источник финансирования	План 2016	План 2017	План 2018	План 2019	Итого
1	Собственные средства	7,246	40,100	29,900	47,800	125,046
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,000	0,000	0,000	14,191	14,191
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,000	0,000	0,000	14,191	14,191
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	0,000	0,000	0,000	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					0,000
1.2.	Амортизация	6,141	6,017	16,017	26,317	54,492
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	6,141	6,017	8,101	17,209	37,468
1.2.2.	Прочая амортизация					0,000
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			7,916	9,108	17,025
1.3.	Возврат НДС	1,105	6,117	4,561	7,292	19,075
1.4.	Прочие собственные средства		27,966	9,322		37,288
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.:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	Кредиты					0,000
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
	ВСЕГО источников финансирования	**7,246**	**40,100**	**29,900**	**47,800**	**125,046**
	для ОГК/ТГК, в том числе					
	ДПМ					
	вне ДПМ					

Заместитель главного инженера по энергетике _____ В.В. Трофимов

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена инвестиционная программа.

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