

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

ФГУП 102 ПЭС Минобороны России в 2017-2019 г.г.

на территории г.Севастополя

Утверждаю
Директор

Яковлев А.А.

(подпись)

2016г.

№ №	Наименование объекта	Стадия реали- зации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строитель- ства	Год окончания строитель- ства	Полная стоимость строитель- ства **	Остаточная стоимость строитель- ства **	План финан- сирования 2016 года	Выход мощностей				Объем финансирования****			
									2017	2018	2019	итого	2017	2018	2019	итого
	ВСЕГО:	С/П *	МВт/Гкал/ч/км/М ВА			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ /км/МВА	МВт/Гкал/ч/ /км/МВА	МВт/Гкал/ч/ /км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	Техническое переворужение и реконструкция					29,30	28,35	0,95					7,80	4,02	16,53	28,35
1.1	Энергобережение и повышение энергетической эффективности					29,30	28,35	0,95					7,80	4,02	16,53	28,35
1.1.1	Реконструкция ВЛ, в т.ч.:					3,84	3,07	0,77					0	0	3,07	3,07
1	Реконструкция ВЛ-6кВ ТП- 122-ТП-468, ул.Богданова	С	0,77 км*3	2016	2016	0,77	0	0,77								
2	Реконструкция ВЛ-6кВ ТП- 744-ТП-745	Л/С	3,410 км	2019	2019	3,07	3,07								3,07	3,07
1.1.2	Реконструкция КЛ, в т.ч.:					4,20	4,02	0,18					0	4,02	0	4,02
1	Реконструкция кабельного ввода КЛ-6кВ в ТП-122 линии ТП-122 – ТП-468	С	0,08 км	2016	2016	0,18	0	0,18								0
2	Реконструкция КЛ-6кВ (ПС – 15 – ТП – 220, ПС-15 – ТП – 141)	С	1,068 км	2018	2018	4,02	4,02	0		1,068 км		1,068 км		4,02		4,02
1.1.3	Реконструкция ЛЭП 6кВ, в т.ч.:					21,25	21,25	0					7,80	0,00	13,45	21,25
1	Реконструкция ЛЭП 6кВ ПС- 9-ТП-1265 п. Андреевка. М. Лыгулин	С	КЛ-6кВ 2,840 км;	2017	2017	7,80	7,80	0,00	КЛ-6кВ 2,840 км;			КЛ-6кВ 2,840 км;	7,80			7,80

с НДС

2	ЛЭП 6кВ ТП-315-ТП-301	П/С	КЛ-6кВ 0, 1200км; ВЛ-6кВ 2,500 км	2019	2019	6,54	6,54					КЛ-6кВ 0, 1200км; ВЛ-6кВ 2,500 км	КЛ-6кВ 0, 1200км; ВЛ-6кВ 2,500 км			6,54	6,54
3	ЛЭП 6кВ ТП-316-ТП-315	П/С	КЛ-6кВ 0,160 км; ВЛ-6кВ 5,500 км	2019	2019	6,91	6,91					КЛ-6кВ 0,160 км; ВЛ-6кВ 5,500 км	КЛ-6кВ 0,160 км; ВЛ-6кВ 5,500 км			6,91	6,91
2	Новое строительство					21,81	20,65	1,16						1,57	5,27	13,80	20,65
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					21,81	20,65	1,16						1,57	5,27	13,80	20,65
1	КЛ-6 кВ КТП-245 – ТП-244	С	3,383 км	2018	2018	5,27	5,27	0,00		3,383 км			3,383 км		5,27		5,27
2	КЛ-6кВ «ПС-11 – ТП-1173; ТП-1173- РП-54»	С	0,346 км	2016	2016	1,16	0,00	1,16				0					0,00
3	КЛ -6 кВ КТП-1301 – ТП - 357	П	1,816 км	2017	2017	1,57	1,57	0,00		1,816 км		1,816 км		1,57			1,57
4	КЛ -6 кВ КТП-1265 – ТП - 888	П	4,105 км	2019	2019	13,80	13,80					4,105 км				13,80	13,80
3	Прочие программы и мероприятия					37,07	34,28	2,79				0		12,93	16,95	4,40	34,28
3.1	Средства учета и контроля электроэнергии					8,07	6,81	1,26				0		3,38	3,03	0,40	6,81
1	Приборы коммерческого учета электроэнергии на собственных трансформаторных подстанциях	закупка	1шт. *20 тыс.руб	2016	2018	2,92	2,40	0,52				0,0		1,20	1,20		2,40
2	Низковольтные трансформаторы тока	закупка	1шт. *0,5тыс.руб	2016	2018	0,17	0,14	0,03				0		0,07	0,07		0,14
3	Высоковольтные трансформаторы тока	закупка	1шт. *20тыс.руб	2016	2018	1,44	1,20	0,24				0		0,60	0,60		1,20
4	Высоковольтные трансформаторы напряжения	закупка	1шт. *20тыс.руб	2016	2018	2,16	1,80	0,36				0		0,90	0,90		1,80
5	Измерительный прибор ВАФ-4333	закупка	1шт. *50тыс.руб	2018	2018	0,05	0,05	0				0		0	0,05		0,05
6	Соединительные колодки клемз	закупка	1шт. *0,5тыс.руб	2016	2018	0,08	0,06	0,02				0		0,03	0,03		0,06
7	Выносной щит учета (ВШУ)	закупка	1шт. *4тыс.руб	2016	2018	0,45	0,36	0,09				0		0,18	0,18		0,36

8	3-фазный образцовый рабочий счетчик класса точности 0,2%	закупка	1 шт.*400тыс руб	2017	2019	0,80	0,80	0					0	0,4		0,4	0,8
3.2	Закупка оборудования					9,72	9,72	0					0	3,40	6,32	0,00	9,72
1	Техническое обеспечение оперативного места диспетчера с установкой Диспетчерского щита с мнемосхемой электросетей	закупка	1шт(2,3х8,9м)	2017	2017	2,70	2,70	0					0	2,7			2,7
2	стенд СМД-600 РК) для механических испытаний защитных средств	закупка	1шт.	2018	2018	1,50	1,50	0					0		1,5		1,5
3	измерительный стенд СЭИТ-3 для проведения электромагнитных испытаний однофазных и трехфазных силовых трансформаторов	закупка	1шт.	2017	2017	0,37	0,37	0					0	0,37			0,37
4	вентильный преобразователь ВП-300 для разрушения спая в месте замыкания фазного провода высоковольтного кабеля на оболочку	закупка	1шт.	2018	2018	0,35	0,35	0					0		0,35		0,35
5	стенд высоковольтного стационарный автоматический СВС-50Ц для проведения приемоизмерительных и эксплуатационных испытаний средств защиты	закупка	1шт.	2017	2017	0,33	0,33	0					0	0,33			0,33
6	установки СНЧ-25 для испытания изоляции высоковольтных кабелей из «спиното» полиэтилена	закупка	1шт.	2018	2018	0,57	0,57	0					0		0,57		0,57
7	электротехническая лаборатория ЭТЛ-10 стационарная	закупка	1шт.	2018	2018	0,40	0,40	0					0		0,40		0,40
8	электротехническая лаборатория ЭТЛ-35К на автомобильном шасси ГАЗ (4х4)	закупка	1шт.	2018	2018	3,50	3,50	0					0		3,50		3,50
3.3	Закупка транспортных средств	закупка				6,77	5,60	1,17					0,00	2,00	3,60	0,00	5,60
1	автомобиль Газ (4х4) грузопассажирский для перевозок оперативно-аварийных бригад	закупка	1шт.	2017	2017	0,70	0,70	0,0						0,70			0,70
2	автомобиль УАЗ Фургон грузопассажирский для перевозок оперативно-аварийных бригад	закупка	1шт *600тыс руб	2016	2017	1,20	0,60	0,60					0	0,60			0,60

3	автомобиль УАЗ для перевозки оперативно-аварийных бригад	закупка	1шт.*600тыс.руб.	2016	2018	1,17	0,60	0,57				0			0,60		0,60
4	автомобиль легковой повышенной проходимости	закупка	1шт.	2017	2017	0,70	0,70	0,00					0,70				0,70
5	автомобиль АЛП-20Т комплект на автомобильном шасси ГАЗ-33081 с двухрядной кабиной	закупка	1шт.	2018	2018	3,00	3,00	0				0			3,0		3,0
3.4	Средства программного обеспечения и компьютерной техники	закупка				0,51	0,15	0,36				0	0,15	0,00	0,00		0,15
3.4.1	Лицензионное программное обеспечение	закупка				0,19	0,15	0,04				0	0,15	0,00	0,00		0,15
1	Системное программное обеспечение Windows 8.1 Professional	закупка	1шт.*9,80тыс.руб	2016	2016	0,04	0,00	0,04				0					0,00
2	Программная система для автоматизации технологических процессов ОДС SCADA	закупка	1шт.	2017	2017	0,15	0,15	0				0	0,15				0,15
3.4.2	Модернизация локальной-вычислительной сети предприятия			2016	2016	0,20	0,00	0,20				0					0,00
3.4.3	Модернизация средств ОИТ			2016	2016	0,12	0,00	0,12				0	0,00	0,00	0,00		0,00
1	Системный блок	закупка	1шт.*40,000тыс.руб	2016	2016	0,08	0,00	0,08				0					0,00
2	Монитор	закупка	1шт.*11,000тыс.руб	2016	2016	0,02	0,00	0,02				0					0,00
3	Принтеры МФУ (2-х сторонние)	закупка	1шт.*37,000тыс.руб	2016	2016	0,02	0,00	0,02				0					0,00
3.5	Прочее					12,00	12,00	0,00				0	4,00	4,00	4,00		12,00
1	Капитальные вложения производственного характера (технологические присоединения)			2017	2019	12,00	12,00	0,00				0	4,00	4,00	4,00		12,00

Заместитель директора

Главный инженер

Начальник ОЭР

Косий А.Г.

Гаврисенко А.Л.

Кибец Т.В.

ФГУП 102 ПЭС Минобороны России в 2016-2019 г.г.

на территории г. Севастополя

(подпись)

Утверждаю
Директор
Яковец А.А.

2016r

[illegible]

[illegible]

[illegible]

2016r.

Утверждаю
Директор
Яковец А.А.

Без НДС

[illegible]

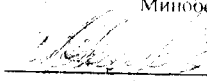
[illegible]

[illegible]

**Источники финансирования инвестиционных программ
ФГУП 102 ПЭС Минобороны России
на 2017 год**

Приложение № 4.2
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю
Директор ФГУП 102 ПЭС
Минобороны России


А.А. Яковлев
(подпись)
" " 2016г.
М.П.

млн.руб.

№ №	Источник финансирования в тыс. руб.	План * года N (2017 г.)	Итого
1	Собственные средства	22,300	22,3
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	15,426	15,426
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	12,036	12,036
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,000	0,000
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	3,390	3,390
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,000	0,000
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	3,390	3,390
1.1.4	Прочая прибыль		0,000
1.2	Амортизация	3,472	3,472
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	3,472	3,472
1.2.2	Прочая амортизация	0,000	0,000
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,000	0,000
1.3	Возврат НДС	3,402	3,402
1.4	Прочие собственные средства	0,000	0,000
1.4.1	в т.ч. средства догэмиссии	0,000	0,000
1.5	Остаток собственных средств на начало года	0,000	0,000
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,000	0,000
2.1	Кредиты	0,000	0,000
2.2	Облигационные займы	0,000	0,000
2.3	Займы организаций	0,000	0,000
2.4	Бюджетное финансирование	0,000	0,000
2.5	Средства внешних инвесторов	0,000	0,000
2.6	Использование лизинга	0,000	0,000
2.7	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000
	ВСЕГО источников финансирования	22,300	22,300
	для ОПК/ТЭК, в том числе		

Зам. начальника ОЭР



Е.Ю. Мирошниченко

**Источники финансирования инвестиционных программ
ФГУП 102 ПЭС Минобороны России
на 2018 год**

Приложение № 4.2
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю
Директор ФГУП 102 ПЭС
Минобороны России

 **А.А. Яковен**
(подпись)

" " 2016г.
М.П.

млн.руб.

№ №	Источник финансирования в тыс. руб.	План * года N (2018 г.)	Итого
1	Собственные средства	26,240	26,2
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	18,509	18,509
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	15,119	15,119
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,000	0,000
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	3,390	3,390
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,000	0,000
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	3,390	3,390
1.1.4	Прочая прибыль		0,000
1.2	Амортизация	3,729	3,729
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	3,729	3,729
1.2.2	Прочая амортизация	0,000	0,000
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,000	0,000
1.3	Возврат НДС	4,002	4,002
1.4	Прочие собственные средства	0,000	0,000
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	0,000	0,000
1.5	Остаток собственных средств на начало года	0,000	0,000
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,000	0,000
2.1	Кредиты	0,000	0,000
2.2	Облигационные займы	0,000	0,000
2.3	Займы организаций	0,000	0,000
2.4	Бюджетное финансирование	0,000	0,000
2.5	Средства внешних инвесторов	0,000	0,000
2.6	Использование лизинга	0,000	0,000
2.7	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000
	ВСЕГО источников финансирования	26,240	26,240
	для ОГК/ТТК, в том числе		

Зам. начальника ОЭР

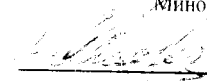


Е.Ю. Мирошниченко

**Источники финансирования инвестиционных программ
ФГУП 102 ПЭС Минобороны России
на 2019 год**

Приложение № 4.2
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2016 № 114

Утверждаю
Директор ФГУП 102 ПЭС
Минобороны России


А.А. Яковец
(подпись)

"_____" "_____" 2016г.
М.П.

млн.руб.

№ №	Источник финансирования в тыс. руб.	План * года N (2019 г.)	Итого
1	Собственные средства	34,370	34,4
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	25,079	25,079
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	21,689	21,689
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,000	0,000
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	3,390	3,390
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,000	0,000
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	3,390	3,390
1.1.4	Прочая прибыль		0,000
1.2	Амортизация	3,994	3,994
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	3,994	3,994
1.2.2	Прочая амортизация	0,000	0,000
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,000	0,000
1.3	Возврат НДС	5,297	5,297
1.4	Прочие собственные средства	0,000	0,000
1.4.1	в т.ч. средства догэмиссии	0,000	0,000
1.5	Остаток собственных средств на начало года	0,000	0,000
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,000	0,000
2.1	Кредиты	0,000	0,000
2.2	Облигационные займы	0,000	0,000
2.3	Займы организаций	0,000	0,000
2.4	Бюджетное финансирование	0,000	0,000
2.5	Средства внешних инвесторов	0,000	0,000
2.6	Использование лизинга	0,000	0,000
2.7	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000
	ВСЕГО источников финансирования	34,370	34,370
	для ОГК/ТГК, в том числе		

Зам. начальника ОЭР



Е.Ю. Мирошников