

1.7.4.2.7.	Прибор для измерения электрической прочности изоляции силовых в/в кабелей АИД-70М* (Заполярная горэлектросеть)	-	0,187	-	0,187	-	0	-	0	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.7.4.2.13.	УИ-7 установка прожигающая (Ковдорская электросеть)	-	0,198	-	0,198	-	0	-	0	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.7.4.2.14.	Комплект поиска поврежденных КЛ 6-10 кВ (Ковдорская электросеть)	-	0,163	выполнено 2014 год	0,163	выполнено 2014 год	0	-	0	-	0	-	x	x	x	x	-	x	x	x	x	Собственные средства АО "МЭС" за 2014 год 0,543 млн. руб (в т.ч. НДС)	
1.7.4.2.15.	Установка испытания средств защиты СВС-50(Ковдорская электросеть)	-	0,232		0		-	0	-	0	-	0	-	x	x	x	x	-	x	x	x		x
1.7.4.2.16.	Оборудование высоковольтных испытаний КЛ 6-10 кВ АИД-70 М (филиал "Ковдорская электросеть")	-	0,198		0		-	0	-	0	-	0	-	x	x	x	x	-	x	x	x		x
1.7.4.2.17.	Оборудование по выявлению и поиску повреждений КЛ 6-10 кВ SFX SURGEFLEX 40/32 P(филиал "Ковдорская электросеть")	-	2,15	-	2,15	-	0	-	0	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.7.4.2.18.	Оборудование для точной локализации повреждений КЛ Digifone акустический приемник и SWG генератор ударны воля (филиал "Ковдорская электросеть")	-	0,407	-	0,407	-	0	-	0	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.7.4.2.19.	Прибор энергетика многофункциональный портативный Энергомер-СЕ602(филиал "Ковдорская электросеть")	-	0,128	-	0,128	-	0	-	0	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.7.5.	Транспортные средства	-	9,109	-	1	-	0	-	8,551	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.7.5.2.1.	Автомобиль ГАЗ "Волга"(Заполярная горэлектросеть)	-	0,697	-	0	-	0	-	0,697	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.7.5.2.2.	Автомобиль УАЗ 39094, УАЗ 33303(Заполярная горэлектросеть)	-	1,115	-	0	-	0	-	1,115	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4.5.2.3.	Автомобиль УАЗ Hunter мет кузов (Заполярная горэлектросеть)	-	0,604	-	0	-	0	-	0,604	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.7.5.2.4.	Передвижная лаборатория высоковольтных испытаний ЛВИ-3Г(Заполярная горэлектросеть)	-	3,486	-	0	-	0	-	3,486	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.7.5.2.6.	ГАЗ-31105 (Ковдорская электросеть)	-	0,697	-	0	-	0	-	0,697	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.7.5.2.7.	УАЗ-3909 (3962) (Ковдорская электросеть)	-	1,116	1 м/м выполнено декабрь 2014г	0,558	1 м/м выполнен о декабрь 2014г	0	-	0,558	-	0	-	x	x	x	x	-	x	x	x	x	Собственные средства АО "МЭС" за 2014 год 0,492 млн. руб (с НДС)	
1.7.5.2.9.	Экскаватор погрузчик (Ковдорская электросеть)	-	1,394	-	0	-	0	-	1,394	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Новое строительство	-	5,800	-	0	-	5,800	-	0	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	5,800	-	0	-	5,800	-	0	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.1.	Электросетевые объекты, в т.ч.	-	5,800	-	0	-	5,800	-	0	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.1.1.	Электрические линии, в т.ч.	-	5,800	-	0	-	5,800	-	0	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.1.1.2.3.	ЖЛЭП 3-10 кВ (СН2)	-	5,800	-	0	-	5,800	-	0	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.1.1.3.2.1.	Строительство кабельной линии 10 кВ от РП-1 до ТП-65.Прокладка кабельной линии 10 кВ с заменой ячейки на ТП-65 (Заполярная горэлектросеть).	-	5,800	-	0	-	5,800	-	0	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

ВЫПОЛНЕНО ДОПОЛНИТЕЛЬНО:

пункты 1.1.1.2.3.2.15 ; 1.1.1.2.3.2.23- выполнение работ из утверждённой инвестиционной программы 2016, 2017 года

1.1.1.2.3.2.15.	ТП-2 (Замена силового трансформатора ТМ-400 на ТМГ-400 (1шт.)) г. Заполярный (план 2016 года)	-	-	выполнено ноябрь 2015г	-	-	-	-	-	-	-	-	выполнено ноябрь 2015г	x	x	x	x	-	x	x	x	x	Работы выполнены по плану реконструкции (модернизации) ГОУТП "ТЭКОС"
1.1.1.2.3.2.23.	ТП-10 (Замена силового трансформатора ТМ-320 на ТМГ-400 (1шт.)) г. Заполярный (план 2017 года)	-	-	выполнено ноябрь 2015г	-	-	-	-	-	-	-	-	выполнено ноябрь 2015г	x	x	x	x	-	x	x	x	x	Работы выполнены по плану реконструкции (модернизации) ГОУТП "ТЭКОС"

Отчет об исполнении работ по плану модернизации (реконструкции) I-IV квартал 2015г, млн. рублей с НДС (не включенных в инвестиционную программу)

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года * (с НДС)	Объем финансирования 2015 г (с НДС)										Освоено (закрыты актами выполнен-ных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал		млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт								уточнения стоимости по результатам утвержденной	уточнения стоимости по результатам закупочных	
1.1.1.2.	Подстанции, в т.ч.	-	-	X	-	-	-	-	-	-	X	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2.3.2.24.	ТП-17 (Замена силового трансформатора ТМ-320 на ТМГ-400 (1шт.)) г. Заполярный	-	-	выполнено ноябрь 2015г	-	-	-	-	-	-	выполнено ноябрь 2015г	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	Работы выполнены по плану реконструкции (модернизации) ГОУТП "ТЭКОС"
1.1.1.2.3.2.25.	ТП-12 (Замена силового трансформатора ТМ-320 на ТМГ-400 (1шт.)) п. Никель	-	-	выполнено ноябрь 2015г	-	-	-	-	-	-	выполнено ноябрь 2015г	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	Работы выполнены по плану реконструкции (модернизации) ГОУТП "ТЭКОС"
1.1.1.2.3.2.26.	ТП- 29 (Замена силового трансформатора ТМ-320 на ТМГ-400 (1шт.)) п. Никель	-	-	выполнено ноябрь 2015г	-	-	-	-	-	-	выполнено ноябрь 2015г	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	Работы выполнены по плану реконструкции (модернизации) ГОУТП "ТЭКОС"

1.1.1.2.3.2.27	ТП-34 (Замена силового трансформатора ТМ-400 на ТМГ-400 (1шт)) п. Никель	-	-	выполнено ноябрь 2015г	-	-	-	-	-	-	-	выполнено ноябрь 2015г	x	x	x	x	-	-	-	-	-	Работы выполнены по плану реконструкции (модернизации) ГОУП "ГЭКОС"
1.1.1.2.3.2.28	ТП-68 (Замена силового трансформатора ТМ-320 на ТМГ-400 (1шт)) п. Никель	-	-	выполнено ноябрь 2015г	-	-	-	-	-	-	-	выполнено ноябрь 2015г	x	x	x	x	-	-	-	-	-	Работы выполнены по плану реконструкции (модернизации) ГОУП "ГЭКОС"

- * В исках отчетного года
- ** План согласно утвержденной инвестиционной программе.
- *** Накопленным итогом за год

Начальник ОГЭ _____

ЕВ

Е.В. Васильев

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании в отчетном году 1- IV квартал 2015 год

Утверждаю

Главный инженер АО "МЭС"

С.Б. Чумаков

19.03.2016 года
М.П.
АО "Мурманэнергосбыт"
ИНН 1903009900
ОГРН 109519000917

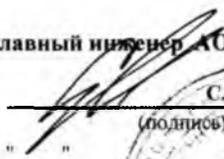
№ №	Наименование объекта *	Плановый объем финансирования, млн. руб. *					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ по плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики созданных объектов														
		всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	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	линии электропередачи	нормативный срок службы, лет			
	ВСЕГО	59,010	0	19,280	36,540	3,190	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	Техническое перевооружение и реконструкция	53,210		16,330	34,190	2,6900	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	37,850		16,240	19,210	2,4000	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.1.	Электросетевые объекты, в т.ч.	37,850		16,240	19,210	2,400	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.1.1.	Электрические линии, в т.ч.	0,000		0,000	0,000	0	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.1.1.1.	Воздушные линии, в т.ч.	0,000			0,000		X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.1.1.2.	Кабельные линии, в т.ч.	0,000			0,000		X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.1.2.	Подстанции, в т.ч.	37,850		16,240	19,210	2,400	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.1.2.1.	Уровень входного напряжения СН2	14,340		6,420	7,920	0,000	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.1.2.1.2.	Реконструкция РП-2 РУ6 кВ. В ячейках КСО-272 замена выключателей ВМГ-10 с приводами ПП-67 на выключатели вакуумные (ВВ) (Ковдорская электросеть)	7,170		3,330	3,840					X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	25 лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.1.2.1.3.	Реконструкция РП-17 РУ6 кВ. В ячейках КСО-272 замена выключателей ВМГ-10 с приводами ПП-67 на выключатели вакуумные (ВВ) (Ковдорская электросеть)	7,170		3,090	4,080					X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	25 лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.1.2.3.	Уровень входного напряжения СН2	23,510		9,820	11,290	2,400	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.1.2.3.1.	Камеры КСО в РУ-10 кВ РП-1 (Замена масляных выключателей ВМГ-10 на вакуумные ВВ-TEL (17 шт.)) п. Никель	10,200		3,920	5,180	1,100	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2.3.4.	Камеры КСО в РУ-6 кВ РП-4 (Замена масляных выключателей ВМГ-10 на вакуумные ВВ-TEL (13 шт.)) г. Заполярный	8,650		3,830	3,970	0,850	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2.3.5.	Камеры КСО в РУ-10 кВ РП-5 (Замена масляных выключателей ВМГ-10 на вакуумные выключатели ВВ-TEL (7шт.)) п. Никель	4,660		2,070	2,140	0,450	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	Средства учёта контроля э/э, в т.ч.	1,750		0,090	1,370	0,290	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.2.1.	Установка релюэзера в здании ПП-6 на ВЛ-10 кВ Л-3 (филиал "Заполярная горэлектросеть")	1,750		0,090	1,370	0,290	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7.	Прочие производственные и хозяйственные объекты	13,610		0,000	13,610	0	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7.4.2.	Машины и оборудование (кроме подстанций)	4,501		0,000	4,501	0	X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7.4.2.1.	Многофункциональный измеритель параметров электроустановок METREL MI3102H TurotestNE 2.5 кВ (Заполярная горэлектросеть)	0,081			0,081		X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7.4.2.2.	Генератор ГЗЧ - 2500 с приемником П-900 (поиск повреждений КЛ) (Заполярная горэлектросеть)	0,074			0,074		X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7.4.2.3.	Комплексное испытательное устройство для проверки автоматических выключателей до 12 кА "Сатурн - М1" (Заполярнинский РЭСУ)(Заполярная горэлектросеть)	0,088			0,088		X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7.4.2.4.	Аппарат испытания диэлектриков АИД-70М* (Заполярная горэлектросеть)	0,187			0,187		X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7.4.2.5.	ВИТОК (с комбинированным питанием)-омметр**или ПТФ-1** (Заполярная горэлектросеть)	0,127			0,127		X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7.4.2.6.	Испытательный комплекс РЕТОМ-21** (Заполярная горэлектросеть)	0,281			0,281		X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7.4.2.7.	Прибор для измерения электрической прочности изоляции силовых в/в кабелей АИД-70М* (Заполярная горэлектросеть)	0,187			0,187		X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7.4.2.13.	УП-7 установка прожигающая (Ковдорская электросеть)	0,198			0,198		X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7.4.2.14.	Комплект поиска повреждений КЛ 6-10 кВ (Ковдорская электросеть)	0,163			0,163				X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7.4.2.15.	Установка испытания средств защиты СВС-50(Ковдорская электросеть)	0,232			0,232				X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7.4.2.16.	Оборудование высоковольтных испытаний КЛ 6-10 кВ АИД-70М (филиал "Ковдорская электросеть")	0,198			0,198				X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7.4.2.17.	Оборудование по выявлению и поиску повреждений КЛ 6-10 кВ SFX SURGEFLEX 4032 (филиал "Ковдорская электросеть")	2,150			2,150		X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7.4.2.18.	Оборудование для точной локализации повреждений КЛ Degibone акустический приемник и SWG генератор ударами воли (филиал "Ковдорская электросеть")	0,407			0,407		X	-	-	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2014г

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
1- IV квартал 2015г

Утверждаю

Главный инженер АО "МЭС"


С.В. Чумаков
(подпись)
" " " 20 15 года
АО "МЭС"
Приказы отклонены

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования [2015год]										Причины отклонения
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		
		план *	факт **	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	59,010	X	5,059	X	5,800	X	33,811	X	14,340	X	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,000	X	0,000	X	0,000	X	0,000	X	0,000	X	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе											
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора											
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)											
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации											
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей											
1.1.4.	Прочая прибыль											
1.2.	Амортизация											
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе											
1.2.2.	Прочая амортизация											
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет											
1.3.	Возврат НДС	9,002	X	0,772	X	0,885	X	5,158	X	2,187	X	

1.4.	Прочие собственные средства	50,008	X	4,287	X	4,915	X	28,653	X	12,153	X	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии											
1.5.	Остаток собственных средств на начало года											
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:											
2.1.	Кредиты											
2.2.	Облигационные займы											
2.3.	Займы организаций											
2.4.	Бюджетное финансирование											
2.5.	Средства внешних инвесторов											
2.6.	Использование лизинга											
2.7.	Прочие привлеченные средства											
	ВСЕГО источников финансирования	59,010	X	5,059	X	5,800	X	33,811	X	14,340	X	
	для ОГК/ТГК, в том числе											
	ДПМ											
	вне ДПМ											

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.

Начальник ОГЭ _____



Е.В. Васильев

Исполнители:

Ульянкова В.В. 8 (815-35)7-37-35

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к отчётным формам об исполнении инвестиционной программы I – IV квартал 2015 года
Акционерное общество «Мурманэнергосбыт» (АО «МЭС»)

Акционерное общество «Мурманэнергосбыт» (АО «МЭС») по выполнению инвестиционной программы за 2015 год поясняет следующее:

Для территориальной сетевой организация АО «МЭС» приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 30.04.2014 № 75 утверждена инвестиционная программа на 2015 – 2017 годы в сумме 195,662 тыс. рублей.

Управление по тарифному регулированию Мурманской области (далее – УТР МО), при утверждении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на очередной календарный 2015 год, инвестиционную составляющую не включил в необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей АО «МЭС», Постановление УТР МО от 19.12.2014 № 62/40. В тарифе 2015 года источник финансирования на инвестиционную программу отсутствует.

АО «МЭС» является Арендатором электросетевых объектов по договору аренды имущества от 16.10.2014 № 16/10, закреплённого на праве хозяйственного ведения за ГОУТП «ТЭКОС».

Арендодатель ГОУТП «ТЭКОС» в соответствии с договором аренды имущества и по согласованному с Арендатором плану модернизации (реконструкции) в 2015 году за счёт собственных средств (арендной платы) осуществил техническое перевооружение и реконструкцию электросетевых объектов.

1. ГОУТП «ТЭКОС», в рамках инвестиционной программы, утверждённой на 2015 год, выполнил следующие работы:

1.1. Реконструкция РП-2 РУ6 кВ. В ячейках КСО-272 замена выключателей ВМГ-10 приводами ПП-67 на выключатели вакуумные (ВВ) ;

1.2. Реконструкция РП-17 РУ6 кВ. В ячейках КСО-272 замена выключателей ВМГ-10 приводами ПП-67 на выключатели вакуумные (ВВ).

Объекты были введены в эксплуатацию в январе 2016 года, по стоимости выполненных работ информацией АО «МЭС» не располагает.

2. АО «МЭС», в рамках инвестиционной программы, утверждённой на 2015 год, за счёт собственных средств (прибыли предприятия) выполнил следующие позиции по прочим производственным и хозяйственным объектам:

- 2.1. Комплект поиска повреждений КЛ 6-10 кВ (Ковдорская электросеть);
- 2.2. Установка средств защиты СВС-50 (Ковдорская электросеть);
- 2.3. Оборудование высоковольтных испытаний КЛ 6-10 кВ АИД-70 М (филиал «Ковдорская электросеть»);

Данное оборудование было приобретено АО «МЭС» в 2014 году на сумму 0,543 млн. руб (с НДС).

2.4. В 2014 году (декабрь 2014г) приобретена 1 единица автотранспортного средства на сумму 0,492 млн. руб (с НДС).

3. ГОУТП «ТЭКОС» в 2015 году по согласованию с АО «МЭС» дополнительно выполнил следующие работы по техническому перевооружению электросетевого оборудования:

3.1. Из инвестиционной программы, утверждённой на 2016 и 2017 год:

3.1.1. ТП-2 (Замена силового трансформатора ТМ-400 на ТМГ-400 (1 шт) (г. Заполярный);

3.1.2. ТП-10 (Замена силового трансформатора ТМ-320 на ТМГ-400 (1 шт) (г. Заполярный).

Объекты были введены в эксплуатацию в ноябре 2015 года, информации по стоимости объектов нет.

3.2. Выполнены дополнительные работы, не включенные в инвестиционную программу:

3.2.1. ТП-17 (Замена силового трансформатора ТМ-320 на ТМГ-400 (1 шт) (г. Заполярный);

3.1.2. ТП-12 (Замена силового трансформатора ТМ-320 на ТМГ-400 (1 шт) (п. Никель);

3.1.3. ТП-29 (Замена силового трансформатора ТМ-320 на ТМГ-400 (1 шт) (п. Никель);

3.1.4. ТП-34 (Замена силового трансформатора ТМ-400 на ТМГ-400 (1 шт) (п. Никель);

3.1.5. ТП-68 (Замена силового трансформатора ТМ-320 на ТМГ-400 (1 шт) (п. Никель).

Объекты были введены в эксплуатацию в ноябре 2015 года, информации по стоимости объектов нет.

Начальник ОГЭ _____



Е.В. Васильев