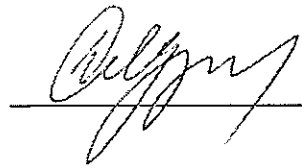


Утверждаю
Генеральный директор
ОАО «Колымаэнерго»
Мурин Леонид Аркадьевич



**Программа энергосбережения и повышения энергетической
эффективности
ОАО «Колымаэнерго» на 2015-2018 гг.**

п. Синегорье
2015

Открытое акционерное общество «Колымаэнерго» (ОАО «Колымаэнерго») создано в 1993 году. Государственная регистрация ОАО «Колымаэнерго» состоялась 25.10.2000г. (Свидетельство о государственной регистрации № 61 выдано 25.10.2000г). В состав ОАО «Колымаэнерго» входят два филиала – «Колымская ГЭС имени Ю.И.Фриштера» и «Колымские электрические сети».

Основными видами деятельности ОАО "Колымаэнерго" являются производство электроэнергии гидроэлектростанциями и распределение электроэнергии. Всю вырабатываемую электроэнергию ОАО «Колымаэнерго» выдает в энергосистему Магаданской области, являющейся географически изолированной от единой энергосистемы страны.

На балансе ОАО «Колымаэнерго» имеются здания административного и административно-производственного назначения общей площадью 43 646,3 м².

На балансе ОАО «Колымаэнерго», по состоянию на 31.12.2014 года, находится следующий автотранспорт и спецтехника:

- Бульдозер с разрыхлителем Б11.600ЕН;
- Автомобиль Тойота LAND CRUISER -3 ед;
- Автомобиль HINO 500 436C4 STD;
- Автомобиль HYUNDAI GRAND STREX;
- Автокран КС-35719;
- Погрузчик телескопический МТ-625Т S2Е3;
- Автоцистерна пожарная 58814 С АЦ-8,0-40(4320);
- Автомобиль УАЗ-390945 (грузовой)- 3 ед;
- Автогидроподъемник 131.223 (на шасси КАМАЗ-4326);
- Автомобиль УАЗ-31631-336 Патриот -2 ед;
- Автомобиль Toyota Land Cruiser 200 – 2 ед;
- Снегоход Тайга PATRUL 550SWT.
- Снегоход "Буран";

В филиале «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» организовано 20 точек учета электрической энергии, оснащённых многофункциональными счетчиками учета активной и реактивной электрической энергии в прямом и обратном направлении, АИИС КУЭ отсутствует. В филиале «Колымские электрические сети» организовано 16 точек учёта электроэнергии, оснащённых многофункциональными счетчиками учета активной электрической энергии.

В ОАО «Колымаэнерго» ежегодно разрабатывается программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности. В рамках «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Колымаэнерго» на 2015-2018 гг.» по филиалу «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» планируется произвести внедрение 3-х комплектов оборудования в верхнего уровня АСУ ТП на гидроагрегатах Колымской ГЭС (планируемые затраты за период с 2015 по 2017 гг. составляют 49 794,9 тыс. руб. без учета НДС), а также произвести замену 1000 штук ламп накаливания на энергосберегающие лампы (планируемые затраты на 2015 г. составляют 250 тыс. руб. без учета НДС).

Оборудование верхнего уровня АСУ ТП приобретается и вводится в работу за счет средств амортизации (программа технического перевооружения и реконструкции). Замена ламп накаливания на энергосберегающие планируется выполнить за счет средств себестоимости продукции. В филиале «Колымские электрические сети» также намечен ряд мероприятий по техническому перевооружению. В результате реализации мероприятий, предусмотренных программой, потребление электроэнергии на собственные нужды станции к концу 2016 года планируется сократить на 1,18 млн. кВтч (Реализация проекта верхнего уровня АСУ ТП Колымской ГЭС на 0,5 млн. кВтч, замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы на 0,68 млн. кВтч), из них, в 2015 – 0,93 млн. кВтч, в 2016 году – 0,25 млн. кВтч. В денежном выражении, с учетом утвержденной тарифной ставки на 2015 год 95,36 коп. за 1 кВтч экономия составит в 2015 – 0,89 млн. руб., в 2016 году – 0,24 млн. руб. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при передаче : 2016г. – 20,3 млн.кВтч на сумму 41 млн.руб, 2017 г. – 20,2 млн.кВтч на сумму – 40,4 млн.руб, 2018г. – 20 млн. кВтч на сумму 40 млн.руб.

В результате реализации программы изменения расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в плановом периоде не планируется, поскольку необходимость в расширении или сокращении автопарка автомобилей и спецтехники на сегодняшний день отсутствует.

ОАО «Колымаэнерго» в полном объеме располагает технологиями, денежными средствами, необходимыми для реализации мероприятий в целях достижения целевых показателей программы.

Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области
энергообережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

Руководитель организации

Генеральный директор

(должность)



(Ф.И.О.)

Мурин И.А.

" 22 " января 20 15 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ОАО "Колымаэнерго"

(наименование организации)

на 20 15 - 20 18 годы

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес		686222 п.Синегорье Магаданской обл. ул. Когодовского д.7									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Соколушенко И.Н. (8-41343-46305) enargo@kolymansk.ru									
Даты начала и окончания действия программы		2015 - 2018 гг.									
		Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)									
		При осуществлении регулируемого вида деятельности					При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	в т.ч. капитальные	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2015	21,43	21,43	6%	1030	21,43	173	3,9	0	0	0	0
2016	24,97	24,97	5%	1040	24,97	173	3,96	0	0	0	0
2017	25	25	6%	1040	25	173	4	0	0	0	0
2018	25	25	6%	1040	25	173	4	0	0	0	0
ВСЕГО	96,4	96,4		4150	96,4	692	15,86				

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

Первый заместитель генерального директора-главный инженер

(должность)



Воронин С.М.
(Ф.И.О.)

Заместитель главного инженера по электротехнической части

(должность)



Соколущенко И.Н.
(Ф.И.О.)

Начальник ПТО

(должность)



Карпенко А.Ю.
(Ф.И.О.)

Приложение № 2
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам			
						2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Целевые показатели								
1.1	Расход энергетических ресурсов при их передаче, включая потери	млн.кВтч			0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
1.2	Снижение потребления электроэнергии на собственные нужды Кольской ГЭС	млн.кВтч			0,75	0,93	0,25	0,25	0,25
2	Прочие показатели								
2.1									

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Приложение № 3
к требованиям к форме программы в области
энергоэкономии и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации


**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы			ед. измерения	Планируемые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы														Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы		Статья затрат	Источник финансирования
		ед. измерения	всего	2015 г.		2016 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2015 г.		2016 г.		дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	2015 г.	2016 г.										
									численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности						численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.								
1	2	ед. измерения	всего	2015 г.	2016 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	2015 г.	2016 г.	Статья затрат	Источник финансирования						
1.	Реализация проекта верхнего уровня АСУ ТП Кольмской ГЭС	компл. лент	2	1	1	млн. кВт*ч	0,5	0,25	30,75	0,2384	0,25	30,75	0,2384	9	22,8	71,841	10,6	16,60	14,07	ТПИР	Амортизация						
2.	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы	шт.	1000	500	500	млн. кВт*ч	0,68	0,34	41,82	0,33	0,34	41,82	0,33	-	-	-	-	0,25	0,25	Эксплуатация	Собственность						
3.	Замена масляных	шт.	4	2	2	млн.	0,22	0,11	13,53	0,11	0,11	13,53	0,11	-	-	-	15	2,5	2,6	ТПИР	Амортизация						
4.	Замена КРУН 6 кВ на	шт.	2	0	2	млн.	0,22	0	0	0	0,22	27,06	0,22	-	-	-	15	0	5,9	ТПИР	Амортизация						
5.	Замена РЗА на	компл.	4	2	2	млн.	0,2	0,1	12,3	0,4	0,1	12,3	0,4	-	-	-	10	1,96	2	ТПИР	Амортизация						
6.	Внедрение приборов учета	шт.	24	12	12	млн.	0,2	0,1	12,3	0,4	0,1	12,3	0,4	-	-	-	10	0,12	0,15	ТПИР	Амортизация						

Приложение № 4
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

Руководитель организации

Генеральный директор


(подпись)
Мурин Д.А.
(Ф.И.О.)

" 22 " января 20 15 г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ОАО "Кольмаэнерго"

(наименование организации)

за 20 14 г.

Наименование программы		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности										
Почтовый адрес		686222 п. Синегорье Магаданской обл. ул. Коголовского, 7										
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Соколушенко И.Н. (8-41343-46305) energego@kolymatmsk.ru										
Даты начала и окончания действия программы												
Период	Затраты, млн. руб. без НДС	в т.ч. капитальные	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливоно-энергетические ресурсы (ТЭР)				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
				При осуществлении регулируемого вида деятельности		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
за отчетный год	план	24,15	24,15	5%	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
	факт	24,15	24,15	5%		24,15		3,96				
нарастающим итогом	план	24,15	24,15	5%		24,15		3,96				
	факт	24,15	24,15	5%		24,15		3,96				
нарастающим итогом	отклонение	0	0			0		0				
	отклонение	0	0			0		0				

Приложение № 5
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						2015 г.	2016 г.	2015 г.	2016 г.	2015 г.	2016 г.	2015 г.	2016 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели												
1.1	Расход энергетических ресурсов при их передаче, включая потери	млн.кВт.ч			0,02	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0
1.2	Снижение потребления электроэнергии на собственные нужды Кольской ГЭС	млн.кВтч			0,75	0,93	0,25	0	0	0	0	0	0
2	Прочие показатели												

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Приложение № 6
к требованиям к форме программы в области
энергообережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Размерность	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб.			
			план		факт		план						факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Реализация верхнего уровня АСУ ТП Копийской ГЭС	млн.кВтч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	169,5	3,1	1,6	169,5	3,1	1,6	169,5	3,1	1,6	169,5	3,1	16,6	16,6	16,6	16,6
	Замена МВ 35 кВ на вакуумные	млн.кВтч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	18,42	0,3	0,15	18,42	0,3	0,15	18,42	0,3	0,15	18,42	0,3	7,14	7,14	7,14	7,14
	Замена РЗА на микропроцессорные устройства	млн.кВтч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	18,42	0,3	0,15	18,42	0,3	0,15	18,42	0,3	0,15	18,42	0,3	0,194	0,194	0,194	0,194
	Внедрение современных средств учета ЭЭиМ "Меркурий"	млн.кВтч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	18,42	0,3	0,15	18,42	0,3	0,15	18,42	0,3	0,15	18,42	0,3	0,215	0,215	0,215	0,215