

Информация по приказу ОАО «Иркутскэнерго»

от 19.02.2010 № 59 «О подготовке материалов для размещения информации во исполнение постановлений Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, от 30.12.2009 № 1140» (с учетом изменений, внесенных приказом ОАО «Иркутскэнерго» от 22.12.2010 г. № 506)

2.2. Информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятия по их сокращению на 2012 год

Выбросы загрязняющих веществ ОАО «Иркутскэнерго», тонн				
Год	Всего	в том числе		
		Зола	Диоксид серы	Оксиды азота
Факт 2011	287 809	65 342	169 093	52 249
План 2012	287 741	65 327	169 053	52 237

Мероприятия ОАО «Иркутскэнерго» по сокращению выбросов загрязняющих веществ на 2012 год				
№ п/п	Наименование мероприятия	Обеспечение требований природоохранного законодательства. Экологический эффект	План финансирования, тыс. руб.	
1	Приобретение и оснащение филиалов приборами контроля за выбросами загрязняющих веществ	Обеспечение оперативного производственного экологического контроля, соблюдение природоохранных нормативов, снижение расходов сжигаемого топлива и выбросов загрязняющих веществ	12 000	
2	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата ст. № 5 Ново-Иркутской ТЭЦ	Обеспечение нормативов выбросов в атмосферу	11 000	
3	Техническое перевооружение схемы ПЗУ электрофильтра котлоагрегата ст. № 4 Ново-Зиминской ТЭЦ	Обеспечение нормативов выбросов в атмосферу	20 000	
	Всего:		43 000	

2.3. Информация о режиме использования и состоянии водных ресурсов

Уровни водохранилищ				
	2010 г.		2011 г.	
	max	min	max	min
Оз. Байкал (ТО)	456,78	456,06	456,78	456,09
Иркутская ГЭС (ТО) *	456,48	454,40	456,48	455,13
Братская ГЭС (ТО) **	401,23	398,00	399,76	397,63
Усть-Илимская ГЭС (БС) **	295,92	294,23	295,94	294,58

Расходы ГЭС, м³/с				
	2010 г.		2011 г.	
	max	min	max	min
Иркутская ГЭС (ТО)	2400	1400	2000	1400
Братская ГЭС (ТО)	4022	1543	3581	1889
Усть-Илимская ГЭС (БС)	3900	2786	3400	2600

Примечание:
 * - Верхний бьеф Ангарской части Иркутского водохранилища
 ** - средние уровни водохранилищ
 Режим использования водных ресурсов водохранилищ Ангарского каскада (уровни в верхнем и нижнем бьефах ГЭС, расходы через гидротурбул) регламентируются:
 а) Постановлением Правительства РФ от 26.03.2001 г. № 234;
 б) «Основными правилами использования водных ресурсов водохранилищ Ангарского каскада ГЭС (Иркутского, Братского и Усть-Илимского)»;
 в) решениями Федерального агентства водных ресурсов и Енисейского бассейнового водного управления.

ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

Раздел 2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ

Наименование организации	ОАО «Иркутскэнерго»
ИНН	3800000220
КПП	997450001
Местонахождение (адрес)	г. Иркутск, ул. Суух-Батора, 3
Отчетный период	2011
Наименование показателя	Показатель
об установленной тепловой мощности (ТЭЦ и РК по состоянию на 31.12.2011) (Гкал/ч);	12786,3
о присоединенной нагрузке (Гкал/ч);	8882,8
об объеме вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии (тыс. Гкал);	23 275,7
об объеме покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии (тыс. Гкал);	374,0
об объеме тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе об объемах, отпущенных по приборам учета и по нормативам потребления (расчетным методом) (тыс. Гкал);	По приборам учета – 8539,7 Расчетным методом – 12082
о технологических потерях тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов от отпуска тепловой энергии в сеть), в т.ч.	17,2
УТС Ново-Иркутской ТЭЦ, г. Иркутск	15,3
УТС ТЭЦ-9, г. Ангарск	17,0
ТМТС ТЭЦ-6, г. Братск	18,1
ТВСиК Усть-Илимской ТЭЦ, г. Усть-Илимск	21,6
ТЭЦ-11, г. Усолье-Сибирское	18,4
ТЭЦ-12, г. Черемхово	19,0
ТЭЦ-16, г. Железногорск-Илимский	20,7
Ново-Зиминская ТЭЦ, г. Саянск	12,5
о протяженности магистральных сетей и тепловых вводов (в однострубно исчислении) (км);	1 212,843
УТС Ново-Иркутской ТЭЦ, г. Иркутск	327,987
УТС ТЭЦ-9, г. Ангарск	296,044
ТМТС ТЭЦ-6, г. Братск	252,870
ТВСиК Усть-Илимской ТЭЦ, г. Усть-Илимск	144,206
ТЭЦ-11, г. Усолье-Сибирское	94,567
ТЭЦ-12, г. Черемхово	31,053
ТЭЦ-16, г. Железногорск-Илимский	34,956
Ново-Зиминская ТЭЦ, г. Саянск	31,160
о протяженности разводящих сетей (в однострубно исчислении) (км);	2 215,733
УТС Ново-Иркутской ТЭЦ, г. Иркутск	545,895
УТС ТЭЦ-9, г. Ангарск	563,780
ТМТС ТЭЦ-6, г. Братск	526,676
ТВСиК Усть-Илимской ТЭЦ, г. Усть-Илимск	208,499
ТЭЦ-11, г. Усолье-Сибирское	207,354
ТЭЦ-12, г. Черемхово	86,416
ТЭЦ-16, г. Железногорск-Илимский	76,103
Ново-Зиминская ТЭЦ, г. Саянск	1,010
о количестве тепловых электростанций (штук), в т.ч.;	12
Ново-Иркутская ТЭЦ	г. Иркутск
Участок № 1 ТЭЦ-9	г. Ангарск
ТЭЦ-9	г. Ангарск
ТЭЦ-10	г. Ангарск
Шелеховский участок Н-ИТЭЦ	г. Шелехов
ТЭЦ-11	г. Усолье-Сибирское
ТЭЦ-12	г. Черемхово
Ново-Зиминская ТЭЦ	г. Саянск
ТЭЦ-6	г. Братск
Падунский участок ТМТС ТЭЦ-6	г. Братск
ТЭЦ-16	г. Железногорск-Илимский
Усть-Илимская ТЭЦ	г. Усть-Илимск
о количестве тепловых станций и котельных (штук) в т.ч.;	25
РК «Кировская» (филиал УТС Н-ИТЭЦ (г. Иркутск))	Работает в режиме ПНС
РК «Свердловская» (филиал УТС Н-ИТЭЦ (г. Иркутск))	Выведена из работы
ЭК «Кировская» («Гейзер») (филиал УТС Н-ИТЭЦ (г. Иркутск))	Паровая ЭК (для Хлебозавода)
ЭК «Бытовая» (филиал УТС Н-ИТЭЦ (г. Иркутск))	Работает в режиме ПНС
ЭК «Ново-Ленино» (филиал УТС Н-ИТЭЦ (г. Иркутск))	
ЭК «Ожюная» (филиал УТС Н-ИТЭЦ (г. Иркутск))	Выведена в резерв
ЭК «Байкальская» (филиал УТС Н-ИТЭЦ (г. Иркутск))	Работает в режиме ПНС
ЭК «Байкал» (филиал УТС Н-ИТЭЦ (г. Иркутск))	
ЭК «Качуг» (филиал УТС Н-ИТЭЦ (г. Иркутск))	
ЭК «Култук» (филиал УТС Н-ИТЭЦ (г. Иркутск))	
ЭК «Жигалово» (филиал УТС Н-ИТЭЦ (г. Иркутск))	
ЭК «Бурдугуз» (филиал УТС Н-ИТЭЦ (г. Иркутск))	
РК «БМК ТИ и ТС ТЭЦ-6» (г. Братск)	
ЦЭК (ТВСиК У-ИТЭЦ (г. Усть-Илимск))	
ЭК «Лосенок» (ТВСиК У-ИТЭЦ (г. Усть-Илимск))	Работает в межотопительный период
ЭК «ВПШК» (ТВСиК У-ИТЭЦ (г. Усть-Илимск))	Выведена из работы
ЭК «Подстанция № 3» (ТВСиК У-ИТЭЦ (г. Усть-Илимск))	
ЭК «Школа № 4» (ТВСиК У-ИТЭЦ (г. Усть-Илимск))	
ЭК «Энергия» (ТВСиК У-ИТЭЦ (г. Усть-Илимск))	
ЭК «Приморье» (ТВСиК У-ИТЭЦ (г. Усть-Илимск))	
РГК Центрального района ТМТС ТЭЦ-6	
ЭК «Энергетик» (ТМТС ТЭЦ-6 (г. Братск))	В резерве
ЭК «Пурей» (ТМТС ТЭЦ-6 (г. Братск))	Работает как станция смешения
ЭК Гидростроитель» (ТМТС ТЭЦ-6 (г. Братск))	
ЭК «Усть-Кут» (ТМТС ТЭЦ-6 (г. Братск))	
о количестве тепловых пунктов (штук) в т.ч.;	182
УТС Ново-Иркутской ТЭЦ, г. Иркутск	17
ТМТС ТЭЦ-6, г. Братск	153
ТВСиК Усть-Илимской ТЭЦ, г. Усть-Илимск	8
ТЭЦ-11, г. Усолье-Сибирское	4
о среднестатистической численности основного производственного персонала (человек) в т.ч. по видам деятельности;	3114
- производство теплоты	2125
- передача теплоты	989
об удельном расходе условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (кг у. т./Гкал);	140,6
об удельном расходе электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (кВт·ч/Гкал);	0,04093
об удельном расходе холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (куб. м/Гкал);	0,894

Раздел 3. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЬСКИХ ХАРАКТЕРИСТИКАХ РЕГУЛИРУЕМЫХ ТОВАРОВ И УСЛУГ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ И ИХ СООТВЕТСТВИИ ГОСУДАРСТВЕННЫМ И ИНЫМ УТВЕРЖДЕННЫМ СТАНДАРТАМ КАЧЕСТВА ЗА 2011 ГОД

Наименование организации	ОАО «Иркутскэнерго»
ИНН	3800000220
КПП	997450001
Местонахождение (адрес)	г. Иркутск
Наименование	Показатель
Количество аварий на системах теплоснабжения (единиц на км)	0
УТС Ново-Иркутской ТЭЦ, г. Иркутск	0
УТС ТЭЦ-9, г. Ангарск	0
ТМТС ТЭЦ-6, г. Братск	0
ТВСиК Усть-Илимской ТЭЦ, г. Усть-Илимск	0
ТЭЦ-11, г. Усолье-Сибирское	0
ТЭЦ-12, г. Черемхово	0
ТЭЦ-16, г. Железногорск-Илимский	0
Ново-Зиминская ТЭЦ, г. Саянск	0
Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи горячей воды	0
Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи горячей воды (%)	0
Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры горячей воды в точке разбора	1464 час (ООО «Видсервис» ул. Генералова, дом № 19 – июнь, июль)

Раздел 4. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММАХ И ОТЧЕТАХ ОБ ИХ РЕАЛИЗАЦИИ

Наименование организации	ОАО «Иркутскэнерго»
ИНН	3800000220
КПП	997450001
Местонахождение (адрес)	г. Иркутск, ул. Суух-Батора, 3
а) наименование инвестиционной программы	Инвестиционная программа ОАО «Иркутскэнерго», утвержденная на 2011 год
б) цель инвестиционной программы	Поддержание надежности активной части основных фондов путем их технического перевооружения, модернизации и реконструкции. Повышение надежности и эффективности системы теплоснабжения гг. Иркутской области
в) сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	2011 год
г) потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы	

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на 2011 год, тыс. руб.	Источник финансирования
Всего, в том числе	757 684	
Реконструкция магистральной теплотрассы ТК-6а-ТК-27ю-ТК-21в	106 736	Амортизация
Магистральная теплотрасса от бойлерной установки города №2 до тепловых камер т.А, ТК-9, ТК-16 Реконструкция участка от БУГ-2 до т.А	35 000	Прибыль
Внутриквартальная теплотрасса 4-го м-на. Реконструкция участка теплотрассы от ТК-21-ж-д, ул. Комсомольская 1-23, ул. Рабинская 1-9, 2-24, ул. Цветочная 2-6 с ЦТП	45 000	Прибыль
Тепломагистраль №6 от главного корпуса ТЭЦ-9 до НО-470 тепломагистральной №2 ТЭЦ-10	233 316	Прибыль
Реконструкция обвязки ТНС-1 с заменой выводов распределительных и магистральных сетей (1 пусковой комплекс)	10 350	Амортизация
Магистраль СКХ. Реконструкция	37 052	Амортизация
Реконструкция теплотрассы «Луч Первомайский» (участок ВП-4-ВП-5)	8 220	Амортизация
Реконструкция теплотрассы «Луч Первомайский» (участок ТК-42-ТК-45)	33 110	Амортизация
Межквартальная тепловая сеть от ТК-36 до ТК-43 (замена участка)	27 000	Амортизация
Техническое перевооружение теплотрассы 5 коллектора от ТК-4Е до ТК-4Д	62 000	Амортизация
Техническое перевооружение теплотрассы 5 коллектора от ТК-23Д-19 до ТК-23Д-27	45 900	Амортизация
Техническое перевооружение тепловых сетей 6 коллектора от РК-Кировская-доТК-7Е	114 000	Амортизация

Наименование организации	ОАО «Иркутскэнерго»
ИНН	3800000220
КПП	997450001
Местонахождение (адрес)	г. Иркутск, ул. Суух-Батора, 3
	2011

Наименование показателей	Значения показателей на предыдущий отчетный период	Значения показателей на текущий отчетный период	Ожидаемые значения после реализации мероприятия
1. Реконструкция магистральной теплотрассы ТК-6а-ТК-27ю-ТК-21в			
Срок окупаемости, лет			6,76
Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)			-
Продолжительность (бесперебойности) поставки товаров и услуг (час./день)			24
Уровень потерь (%)			20%
Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)			100%
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)			100%
2. Тепломагистраль №6 от главного корпуса ТЭЦ-9 до НО-470 тепломагистральной №2 ТЭЦ-10			
Срок окупаемости, лет			6,44
Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)			-
Продолжительность (бесперебойности) поставки товаров и услуг (час./день)			2208 часов/92 дня
Уровень потерь (%)			3%
Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)			100%

Наименование организации	ОАО «Иркутскэнерго»
ИНН	3800000220
КПП	997450001
Местонахождение (адрес)	г. Иркутск, ул. Суух-Батора, 3
	2011

е) использование инвестиционных средств за 2011 год, тыс. руб.												
Наименование мероприятия	Утверждено на 2011 год	В течение 2011 года										Источник финансирования
		Профинансировано					Освоено фактически					
		Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
Всего	757 684	733 347					0					
Реконструкция магистральной теплотрассы ТК-6а-ТК-27ю-ТК-21в	106 736	99 715	2 841	36 227	58 297	2 350	99 715	2 841	36 227	58 297	2 350	
Магистральная теплотрасса от бойлерной установки города №2 до тепловых камер т.А, ТК-9, ТК-16 Реконструкция участка от БУГ-2 до т.А	35 000	28 965		12 515	15 347	1 103	28 965		12 515	15 347	1 103	
Внутриквартальная теплотрасса 4-го м-на. Реконструкция участка теплотрассы от ТК-21-ж-д, ул. Комсомольская 1-23, ул. Раюниновa 1-9, 2-24, ул. Цветочная 2-6 с ЦТП	45 000	22 573	250	657	12 616	9 050	22 573	250	657	12 616	9 050	
Тепломагистраль № 6 от главного корпуса ТЭЦ-9 до НО-470 тепломагистральной № 2 ТЭЦ-10.	233 316	270 670	69 401	86 605	62 318	52 346	270 670	69 401	86 605	62 318	52 346	
Реконструкция обвязки ТНС-1 с заменой выводов распределительных и магистральных сетей (1 пусковой комплекс)	10 350	15 316		344	13 626	1 346	15 316		344	13 626	1 346	
Магистраль СКХ. Реконструкция	37 052	27 068	1 681	12 401	12 986		27 068	1 681	12 401	12 986		
Реконструкция теплотрассы «Луч Первомайский» (участок ВП-4-ВП-5)	8 220	6 887		3 838	3 049		6 887		3 838	3 049		
Реконструкция теплотрассы «Луч Первомайский» (участок ТК-42-ТК-45)	33 110	23 299	721	13 081	9 306	191	23 299	721	13 081	9 306	191	
Межквартальная тепловая сеть от ТК-36 до ТК-43 (замена участка)	27 000	22 034		175	18 559	3 300	22 034		175	18 559	3 300	
Техническое перевооружение теплотрассы 5 коллектора от ТК-4Е до ТК-4Д	62 000	56 273	702	1 288	47 989	6 294	56 273	702	1 288	47 989	6 294	
Техническое перевооружение теплотрассы 6 коллектора от ТК-23Д-19 до ТК-23Д-27	45 900	45 254	200	1 645	28 623	14 786	45 254	200	1 645	28 623	14 786	
Техническое перевооружение тепловых сетей 6 коллектора от РК «Кировская» доТК-7Е	114 000	115 293	636	20 234	91 356	3 067	115 293	636	20 234	91 356	3 067	

