

Инвестиционные проекты

Субъект РФ	Красноярский край
-------------------	--------------------------

Тип данных	Факт
-------------------	------

Год начала реализации инвестиционной программы	2012
---	------

Отчетный период	2014
	3 квартал

Год
Квартал

Дата последнего обновления реестра организаций:
24.09.2012 11:03:47

Наименование организации	ООО "Ирбинские энергосети"
---------------------------------	----------------------------

ИНН	2423009921
------------	------------

КПП	242301001
------------	-----------

Вид деятельности	Сетевая компания
-------------------------	------------------

Проекты, финансируемые полностью или частично за счет средств федерального бюджета, и/или включенные в федеральные целевые программы.	
Объекты выдачи мощности ТЭС, ГЭС, АЭС.	Нет
Генерирующие объекты мощностью свыше 100 МВт.	Нет
Проекты, имеющие федеральное значение (объекты энергоснабжения Олимпиады в г. Сочи, саммита АТЭС в г. Владивосток, ВСТО и др.).	Нет
Проекты сметной стоимостью свыше 3 млрд. руб. (в текущих ценах с НДС).	Нет
Объекты, предусмотренные Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 года.	Нет

Адрес организации	
Юридический адрес:	662943, Красноярский край, Курагинский район, поселок Большая Ирба, ул. Энергетиков 4
Почтовый адрес:	662943, Красноярский край, Курагинский район, поселок Большая Ирба, ул. Энергетиков 4

Руководитель	
Фамилия, имя, отчество:	Бузунов Николай Алексеевич
Контактный телефон:	8 (39136) 63264

Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество:	Бузунова Галина Евгеньевна
Контактный телефон:	8 (39136) 63264

Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество:	Столбова Наталья Федоровна, Раткин Андрей Валерьевич
Должность:	начальник ПЭО, главный энергетик
Контактный телефон:	8 (39136) 63264
e-mail:	office@irba-energo.krasnoyarsk.ru

2014 г.о



Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)
ООО "Ирибнские энергосети", факт за III квартал 2014 года

№ п/п	Наименование объекта	Примечание	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования (2014 год)												Освоено (закрыто актами выполненных работ) 9	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) 11	Остаток, профинансирован по результатам отчетного периода * 13	млн.руб 14	% 15	Отклонение **		Причины отклонений					
				Всего			I кв.			II кв.			III кв.								за отчетный период 10	за отчетный период 12		по результатам отчетного периода * 13	млн.руб 14	% 15	млн.руб 16	млн.руб 17
				План **	Факт ***	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План													
1	ВСЕГО		13,31	1,57	0,00	1,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,57	1,57	100,00									
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция		10,54	1,33	0,00	1,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33	1,33	100,00									
1.2	Реконструкция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
1.2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		3,15	0,41	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,41	100,00									
1.2.2	Энергетические линии		3,15	0,41	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,41	100,00									
1.2.2.1	Уровень входящего напряжения ВН		3,15	0,41	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,41	100,00									
1.2.2.1.1	Установка автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ)		3,15	0,41	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,41	100,00									
1.3	Создание систем противоаварийной и региональной автоматизации		7,39	0,92	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,92	100,00									
1.3.1	Реконструкция устройств релейной защиты и автоматики ПС 220/110/6 кВ Ирибнская		7,39	0,92	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,92	100,00									
1.4	Создание систем телемеханизации и связи		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
1.5	Исполнение договоров технологического		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
1.6	Исполнение договоров технологического		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
2	Новое строительство		2,77	0,24	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	100,00									
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
2.2	Исполнение договоров технологического		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
2.3	Присоединения		2,77	0,24	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	100,00									
2.3.0	Создание систем телемеханизации и связи		2,77	0,24	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	100,00									
2.3.0.1	Организация систем диспетчерской связи и блокировки на ПС 220/110/6 кВ Ирибнская		2,77	0,24	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	100,00									
3	Оплата проектов за привлеченные кредитные ресурсы																											

* В целях отчетности года.
** План согласно утвержденной инвестиционной программе.
*** Наименование строки за год.
Примечание: для строк, объектов с совпадением объектов на ПС, ВН и ВН.



М.П.

2014 года

**Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей (представляется ежеквартально)
ООО "Ирбитские энергосети", Факт за III квартал 2014 года**

млн.руб

№ п/п	Источник финансирования	Объем финансирования (2014 год)										Причины отклонений
		Всего		I кв.		II кв.		III кв.		1.3		
		План*	Факт**	План	Факт	План	Факт	План	Факт			
1	Собственные средства	0,73	0,00	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.1	Прибыль, направленная на инвестиции:	0,69	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,69	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
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	0,04	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе											
1.2.2	Прочая амортизация	0,04	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет											
1.3	Возврат НДС											
1.4	Прочие собственные средства											
1.4.1	в т.ч. средства дольщиков											
1.5	Остаток собственных средств на начало года											
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,60	0,00	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
2.1	Кредиты											
2.2	Облигационные займы											
2.3	Займы организаций											
2.4	Бюджетное финансирование											
2.5	Средства внешних инвесторов											
2.6	Использование лимита											
2.7	Прочие привлеченные средства	0,60	0,00	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	ВСЕГО ИСТОЧНИКОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ	1,33	0,00	1,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	для ОГК/ТЭК, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	вне ДПМ											

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;
** Накопленным итогом за год.



Директор
ООО "Ирбинские энергосети"
Бузунов Н.А.

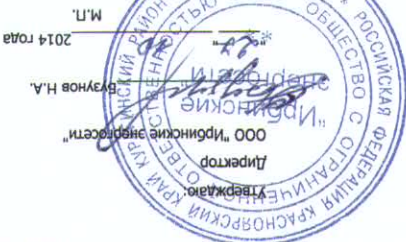
2014 года

Отчет о вводах/выводах объектов (представляется ежеквартально) ООО "Ирбинские энергосети",
Факт за III квартал 2014 года

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей						Вывод мощностей							
		план *			факт			план *			факт				
		МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА		
1 кв.	2 кв.	3 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	
1.	Установка автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Реконструкция устройств релейной защиты и автоматики ПС 220/110/6 кВ Ирбинская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Организация системы диспетчерской связи и телемеханики на ПС 220/110/6 кВ Ирбинская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Отчет об исполнении сетевых графика строительства проектов (предоставляется ежеквартально), ООО "Ирбнские энергосети", факт за III квартал 2014 года



Приложение № 11.1
к Приказу Минэнерго России

Наименование инвестиционного проекта | Установка автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ)

по состоянию на 01.10.2014

№ пункта укрупнения	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному сетевому графику		Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения работ за отчетный период (%)	Причины невыполнения	Предложения по устранению оставшихся работ
		План	Факт				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.05.2014	01.07.2014	0,00	0,00		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию						
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	01.11.2014	01.12.2014	0,00	0,00		

по состоянию на 01.10.2014

Наименование инвестиционного проекта | Реконструкция устройств релейной защиты и автоматики ПС 220/110/6 кВ Ирбннская

№ пункта укрупнения	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному сетевому графику		Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения работ за отчетный период (%)	Причины невыполнения	Предложения по устранению оставшихся работ
		План	Факт				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.03.2014	01.05.2014	0,00	0,00		

по состоянию на 01.10.2014

Наименование инвестиционного проекта | Организация системы диспетчерской связи и телемеханики на ПС 220/110/6 кВ Ирбннская

№ пункта укрупнения	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному сетевому графику		Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения работ за отчетный период (%)	Причины невыполнения	Предложения по устранению оставшихся работ
		План	Факт				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.03.2014	01.05.2014	0,00	0,00		

№ пункта укрупнения	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному сетевому графику		Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения работ за отчетный период (%)	Причины невыполнения	Предложения по устранению оставшихся работ
		План	Факт				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.03.2014	01.05.2014	0,00	0,00		

№ пункта укрупнения	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному сетевому графику		Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения работ за отчетный период (%)	Причины невыполнения	Предложения по устранению оставшихся работ
		План	Факт				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.03.2014	01.05.2014	0,00	0,00		

№ п/п	Наименование	Тип
1		3
2		3
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	событие
3.2	Поставка основного оборудования	событие
3.3	Монтаж основного оборудования	работа
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	событие

II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

I. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний (представляются ежеквартально), факт за III квартал 2014 года

ООО "Ирбинские энергосети", факт за III квартал 2014 года

представляются

М.П. 2014 года

Булунов Н.А.

Директор ООО "Ирбинские энергосети"

Утверждено



Комментарии

На основании письма РК Красноярского края от 18.05.2012г. № 2-1697/6 "об инвестиционных программах электросетевых организаций на 2012 год" инвестиционная программа была изменена и отправлена на согласование пакетом документов от 28.05.2012г., 24.10.2012г.

По итогам 2012 года по инвестиционной программе было профинансировано два проекта: "Организация системы диспетчерской связи и телемеханики на ЛЭС "Ирбінская" 220/110/6 кВ" в сумме 0,6903 млн. руб. с (НДС), "Реконструкция устройств релейной защиты и автоматики на ЛЭС "Ирбінская" 220/110/6 кВ" в сумме 1,4758 млн. руб. с (НДС) за счет средств собственника ОАО "Евразурал"

В 2013 году в связи с закрытием Ирбінского филиала ОАО «Евразурал» и снижением объемов потребления эл. энергии предприятие только по передаче электрической энергии получило убыток в сумме 9,981 млн руб.

6.08.2013. ОАО "Евразурал" безвозмездно передало предприятие ООО "Ирбінские энергосети" в муниципальное образование Курагинский район, в лице Управления экономики и имущественных отношений Курагинского района. Дополнительного соглашения финансирования по реализации инвестиционной программы в 2013 году не было.

В плане 2014 года учтен план инвестиционной программы, утвержденной Климиним А.А.

В связи с отсутствием денежных средств инвестиционная программа не выполняется.

29.04.2014 года в Министерстве энергетики и ЖКХ Красноярского края направлена откорректированная инвестиционная программа.

В августе 2014 года программа возвращена Министерством Энергетики и ЖКХ Красноярского края в адрес ООО "Ирбінские энергосети" с указанием направить данную инвестиционную программу на корректировку в Министерстве энергетики РФ

На момент выполнения отчета по инвестиционной программе за III квартал 2014 года, инвестиционная программа находится на рассмотрении по вопросу корректировки в Министерстве энергетики РФ

В тарифах утвержденных РК Красноярского края на 2013-2014 г.г. в смете расходов учтены расходы на инвестиционную составляющую, в которой доходной части не хватает на покрытие эти расходов. В связи с чем предприятие не имеет финансовых средств для выполнения инвестиционной программы. Дополнительного соглашения финансирования по реализации инвестиционной программы нет.