



МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНОЙ ПОЛИТИКИ,
ЭНЕРГЕТИКИ, ТРАНСПОРТА И СВЯЗИ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

27 декабря 2010 года

№ 020-мпр

Иркутск

Об утверждении инвестиционных программ территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2011 год

В целях осуществления контроля за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых территориальным сетевым организациям Иркутской области в тарифы на услугу по передаче электрической энергии на 2011 год, в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года № 109, Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», руководствуясь подпунктом 20 пункта 7 и подпунктом 2 пункта 14 Положения о министерстве жилищной политики, энергетики, транспорта и связи Иркутской области, утвержденного постановлением Правительства Иркутской области от 1 февраля 2010 года № 11-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю :

1. Утвердить инвестиционные программы территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2011 год (далее – инвестиционные программы) на сумму 1 234 285 651 (один миллиард двести тридцать четыре миллиона двести восемьдесят пять тысяч шестьсот пятьдесят один) рубль без налога на добавленную стоимость в соответствии с приложениями 1 – 6 к настоящему приказу.

2. Рекомендовать территориальным сетевым организациям ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» (Ф.И. Сердюк), ЗАО «Братская электросетевая компания» (А.Д. Желтов), ЗАО «Витимэнерго» (В.Д. Костомаров), ГУЭП «Облкоммунэнерго» (Б.Д. Цагадаев), ООО «Энергетическая компания «Радиян» (В.Н. Труфанов), ООО «Шелеховская ЭнергоСетевая Компания» (М.В. Чекулаев) в соответствии с законодательством:

1) выполнять соответствующую инвестиционную программу в пределах определенных настоящим приказом объемов финансирования;

2) ежеквартально предоставлять отчет об освоении объемов финансирования инвестиционной программы в министерство жилищной политики, энергетики, транспорта и связи Иркутской области и в службу по тарифам Иркутской области;

3) обеспечить раскрытие информации о планах капитальных вложений и планах капитального ремонта по инвестиционной программе, отчетах о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта по инвестиционной программе.

3. Рекомендовать органам местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области в установленном порядке обеспечивать создание необходимых условий для реализации соответствующей инвестиционной программы.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Министр жилищной политики,
энергетики, транспорта и связи
Иркутской области



П.А. Воронин

Инвестиционная программа ЗАО "Братская электросетевая компания" на 2011 год

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта, объекта и работ	Сроки выполнения работ (проектов):		Физические параметры объекта			Сметная стоимость в тек. ценах, тыс. руб.	Итого за счет регулируемых тарифов 2011 г., тыс. руб.	За счет регулируемых тарифов, без НДС, тыс.руб.	
		Начало	Окончание	Вводимая мощность, протяженность сетей	План по вводу на период регулирования	Ед.изм. (км., МВА)			Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.	ЗАО "Братская электросетевая компания"						68921,44	68 921,44	31 358,70	37 562,74
2.1.	Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч.						41316,37	41 316,37	23 226,81	18 089,56
2.1.1.	Профильные объекты, в т.ч.									
2.1.1.1.	Замена КЛ 0.4кВ от ТП № 308 п.2, ф.2, п.7, ф.4 до ВРУ 0.4кВ многоквартирного жилого дома № 23 по ул.Кирова в ж/р.Центральный, г.Братска для обеспечения требуемой категории по надежности электроснабжения	январь 2011	декабрь 2011	0,07	0,07	км	101,33	101,33	101,33	
2.1.1.2.	Реконструкция ВЛ 0.4кВ с частичной заменой опор и монтажом провода СИП 2А от ТП № 25 по ул.Мира в ж/р.Центральный, г.Братска для улучшения качества электроэнергии и надежности электроснабжения социальных объектов	январь 2011	декабрь 2011	4,354	4,354	км	1680,60	1 680,60	1 680,60	
2.1.1.3.	Замена участков КЛ 0.4кВ кВ от ТП № 428 до ВРУ 0.4кВ многоквартирного жилого дома № 22 по ул.Советской в ж/р.Центральный, г.Братска, для обеспечения требуемой категории по надежности электроснабжения	январь 2011	декабрь 2011	0,15	0,15	км	179,48	179,48	179,48	
2.1.1.4.	Замена участков КЛ 0.4кВ кВ от ТП № 78 до ВРУ 0.4кВ многоквартирного жилого дома № 34 по ул.Космонавтов в ж/р.Центральный, г.Братска для обеспечения требуемой категории по надежности электроснабжения	январь 2011	декабрь 2011	0,26	0,26	км	290,30	290,30	290,30	
2.1.1.5.	Замена участков КЛ 0.4кВ кВ от ТП № 41 до ВРУ 0.4кВ многоквартирного жилого дома № 37 по ул.Подбельского в ж/р.Центральный, г.Братска для обеспечения требуемой категории по надежности электроснабжения	январь 2011	декабрь 2011	0,26	0,26	км	290,50	290,50	290,50	
2.1.1.6.	Реконструкция ЛЭП 10кВ № 876 и ЛЭП 10кВ № 877 от ПС 110/10кВ "Инкубатор" с заменой и выносом участков КЛ 10кВ № 876 ВОС, № 877 ВОС, питающих объекты центрального водозабора в ж/р. Падун от оп. № 21 ВЛ 10кВ № 876 ВОС, № 877 ВОС от ПС "Инкубатор" до района пересечения а/д Братск-Падун и ул.Пролетарской для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения социально значимого объекта	январь 2011	декабрь 2011	1,152	1,152	км	967,57	967,57	967,57	

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта, объекта и работ	Сроки выполнения работ (проектов):		Физические параметры объекта			Сметная стоимость в тек. ценах, тыс. руб.	Итого за счет регулируемых тарифов 2011 г., тыс. руб.	За счет регулируемых тарифов, без НДС, тыс.руб.	
		Начало	Окончание	Вводимая мощность, протяженность сетей	План по вводу на период регулирования	Ед.изм. (км., МВА)			Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.1.1.7.	Реконструкция эл.сетей 0.4-10кВ от КТПН 6/0,4кВ № 171 в ж/р. Падун г. Братска, с заменой голого провода и вводов на СИП 2А, установкой новых опор, прокладкой кабелей 0.4кВ для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения.	январь 2011	декабрь 2011	5,78	5,78	км	1776,40	1 776,40	1 776,40	
2.1.1.8.	Реконструкция и вынос участка ВЛ 6кВ № 703 от опоры № 1 до опоры № 25 с территории индивидуальных участков в ж/р. Гидростроитель, г. Братска для обеспечения качества электроэнергии, безопасности и надежности электроснабжения потребителей.	январь 2011	декабрь 2011	2,167	2,167	км	1197,89	1 197,89	1 197,89	
2.1.1.9.	Реконструкция эл.сетей 0.4 кВ от КТПН № 401 в ж/р. Осиновка г. Братска, с заменой провода и вводов на СИП 2А, установкой новых опор, прокладкой кабелей 0.4кВ для обеспечения надежности электроснабжения и качества электроэнергии	январь 2011	декабрь 2011	2	2	км	990,35	990,35	990,35	
2.1.1.10.	Реконструкция эл.сетей 0.4 кВ от КТПН № 404 в ж/р. Осиновка г. Братска, с заменой провода и вводов на СИП 2А, установкой новых опор, прокладкой кабелей 0,4кВ для обеспечения надежности электроснабжения и качества электроэнергии	январь 2011	декабрь 2011	0,5	0,5	км	342,41	342,41	342,41	
2.1.1.11.	Реконструкция ВЛ 6кВ № 859, ВЛ 6кВ № 855, ВЛ 6кВ № 854 от ПС "Птицефабрика" для обеспечения надежности электроснабжения и качества электроэнергии социально значимых объектов в ж/р. Южный Падун г. Братска	январь 2011	декабрь 2011	1,815	1,815	км	1435,73	1 435,73	1 435,73	
2.1.1.12.	Замена КЛ 0.4кВ от ТП № 12 до ВРУ 0.4кВ многоквартирных жилых домов № 2,3,4 в мкр-не "Северный", п. Чунский для обеспечения требуемой категории по надежности электроснабжения.	январь 2011	декабрь 2011	1,01	1,01	км	739,16	739,16	739,16	
2.1.1.13.	Замена КЛ 0.4кВ от ТП № 105 до ВРУ 0.4кВ многоквартирных жилых домов № 9, 13, 15, 17 по ул. Ленина, в п. Лесогорск, Чунского района, для обеспечения надежности электроснабжения и качества электроэнергии	январь 2011	декабрь 2011	0,61	0,61	км	375,47	375,47	375,47	
2.1.1.14.	Реконструкция ВЛ 0.4кВ, ф.2, ТП № 34 по ул. Песчаной в п. Чунский, с частичной заменой опор и голого алюминиевого провода на СИП 2А, для обеспечения надежности электроснабжения и качества электроэнергии	январь 2011	декабрь 2011	2,18	2,18	км	766,22	766,22	766,22	
2.1.1.15.	Реконструкция ВЛ 0.4кВ, ф.5, ТП № 48 по ул. Школьной в п. Чунский, с частичной заменой опор и голого алюминиевого провода на СИП 2А, для обеспечения надежности электроснабжения и качества электроэнергии	январь 2011	декабрь 2011	1,321	1,321	км	497,27	497,27	497,27	
2.1.1.16.	Реконструкция ВЛ 0.4кВ, ф.3, ТП № 37 по ул. Энтузиастов в п. Чунский, с частичной заменой опор и голого алюминиевого провода на СИП 2А для обеспечения надежности электроснабжения и качества электроэнергии	январь 2011	декабрь 2011	0,841	0,841	км	341,74	341,74	341,74	

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта, объекта и работ	Сроки выполнения работ (проектов):		Физические параметры объекта			Сметная стоимость в тек. ценах, тыс. руб.	Итого за счет регулируемых тарифов 2011 г., тыс. руб.	За счет регулируемых тарифов, без НДС, тыс.руб.	
		Начало	Окончание	Вводимая мощность, протяженность сетей	План по вводу на период регулирования	Ед.изм. (км., МВА)			Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.1.1.17.	Реконструкция ВЛ 0.4кВ, ф.2, ТП № 155 по ул.Солнечной в п.Веселый, Чунского района для обеспечения требуемой категории по надежности электроснабжения	январь 2011	декабрь 2011	1,676	1,676	км	556,35	556,35	556,35	
2.1.1.18.	Реконструкция ВЛ 0.4кВ, ф.4, ТП № 110 по ул.Шастина, ул.Российская в п.Лесогорск для обеспечения требуемой категории по надежности электроснабжения	январь 2011	декабрь 2011	1,38	1,38	км	556,10	556,10	556,10	
2.1.1.19.	Реконструкция ВЛ 0.4кВ, ф.1, 2 ТП № 203 по ул.Красные Зори, ул.Карьерная в п.Октябрьский, Чунского района для обеспечения надежности электроснабжения и качества электроэнергии.	январь 2011	декабрь 2011	3,772	3,772	км	1398,37	1 398,37	1 398,37	
2.1.1.20.	Реконструкция ВЛ 0.4кВ от ТП № 43а с заменой голого провода и вводов на СИП 2А по ул.Речной в г.Иркутске для обеспечения надежности электроснабжения и качества электроэнергии.	январь 2011	декабрь 2011	0,2	0,2	км	64,56	64,56		64,56
2.1.1.21.	Реконструкция ВЛ 0.4кВ от ТП № 52 с заменой провода и вводов на СИП 2А по ул.Н.Прибоя, ул.Кутузова и пр.Гайдара в г.Иркутске для обеспечения надежности электроснабжения и качества электроэнергии.	январь 2011	декабрь 2011	0,12	0,12	км	38,67	38,67	38,67	
2.1.1.22.	Реконструкция ВЛ 0.4кВ от ТП № 11 с заменой провода и вводов на СИП 2А по ул.Ц.Склад и ул.Республиканской в г.Иркутске для обеспечения надежности электроснабжения и качества электроэнергии.	январь 2011	декабрь 2011	0,12	0,12	км	38,67	38,67	38,67	
2.1.1.23.	Реконструкция ВЛ 0.4кВ от ТП № 86 с заменой провода и вводов на СИП 2А по ул.Гравийная в г.Иркутске для обеспечения надежности электроснабжения и качества электроэнергии.	январь 2011	декабрь 2011	0,04	0,04	км	13,46	13,46	13,46	
2.1.1.24.	Реконструкция ВЛ 0.4кВ с заменой провода и вводов на СИП 2А от ТП № 41 до жилых домов № 2, 4, 6 по ул.Алтайская в г.Иркутске для обеспечения надежности электроснабжения и качества электроэнергии.	январь 2011	декабрь 2011	0,4	0,4	км	126,35	126,35	126,35	
2.1.1.25.	Реконструкция ВЛ 0.4кВ с заменой провода и вводов на СИП 2А по ул.Алтайская, Авиастроителей, Гравийная, Курганская, Кутузова, Крымская, Молодежная, Мегетская, Мира, Матросова, Некрасова, Октябрьская, Поликарпова, Сахалинская, Флотская в жилом районе Иркутск2 горда Иркутска для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения социальных объектов и жилых домов.	январь 2011	декабрь 2011	13,22	13,22	км	6644,12	6 644,12	6 644,12	
2.1.1.26.	Реконструкция эл.сетей напряжением 0.4кВ от ТП № 839, ТП № 843, ТП № 841, ТП № 616 с заменой провода и вводов на СИП 2А, установкой новых опор, прокладкой КЛ 0.4 кВ для обеспечения качества	январь 2011	декабрь 2011	10,789	10,789	км	9817,40	9 817,40	1 882,30	7 935,10

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта, объекта и работ	Сроки выполнения работ (проектов):		Физические параметры объекта			Сметная стоимость в тек. ценах, тыс. руб.	Итого за счет регулируемых тарифов 2011 г., тыс. руб.	За счет регулируемых тарифов, без НДС, тыс.руб.	
		Начало	Окончание	Вводимая мощность, протяженность сетей	План по вводу на период регулирования	Ед.изм. (км., МВА)			Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	электроэнергии и надежности электроснабжения социальных потребителей (жилых домов и поликлиники) в микрорайоне 25А, жилого района Центральный города Братска			0,8	0,8	МВА				
2.1.1.27.	Реконструкция эл.сетей напряжением 0.4кВ от ТП № 69, ТП № 70, ТП № 61 с заменой провода и вводов на СИП 2А, установкой новых опор, прокладкой КЛ 0.4 кВ для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения социальных потребителей (жилых домов, детских садов) в четвертом микрорайоне, жилого района Центральный, города Братска.	январь 2011	декабрь 2011	12,185	12,185	км	7254,77	7 254,77		7 254,77
2.1.1.28.	Реконструкция эл. сетей напряжением 10кВ ЛЭП № 555, № 556 с заменой кабельных линий 10кВ от ТП 10/0,4кВ № 410 до ТП 10/0,4кВ № 416 для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения социально-значимых объектов (многоквартирные жилые дома, школы № 14, № 16, детские сады, АТС № 42) в двадцать первом микрорайоне, жилого района Центральный, города Братска.	январь 2011	декабрь 2011	1,055	1,055	км	2835,13	2 835,13		2 835,13
							16810,79	16 810,79	3 335,79	13 475,00
2.2.	Новое строительство и расширение, в т.ч.									
2.2.1.	Профильные объекты, в т.ч.									
2.2.1.1.	Строительство ВЛ 6кВ (установка опор), монтаж новой КТПН 6/0.4кВ в центре электрических нагрузок, реконструкция существующих ВЛ 0.4кВ с заменой голого провода на СИП 2А и строительством новых участков ВЛИ 0.4кВ с прокладкой КЛ 0.4кВ, по ул.Кирова в г.Вихоревка для обеспечения надежности электроснабжения и качества электроэнергии.	январь 2011	декабрь 2011	2,66	2,66	км	1764,48	1 764,48		1 764,48
				0,18	0,18	МВА				
2.2.1.2.	Строительство ВЛ 6кВ (установка опор), монтаж новой КТПН 6/0.4кВ в центре электрических нагрузок, реконструкция существующих ВЛ 0.4кВ с заменой голого провода на СИП 2А и строительством новых участков ВЛИ 0.4кВ с прокладкой КЛ 0.4кВ, по ул.Нефтяников в г.Вихоревка для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения жилых домов.	январь 2011	декабрь 2011	3,07	3,07	км	1890,76	1 890,76	1 890,76	
				0,1	0,1	МВА				
2.2.1.3.	Строительство ВЛ 6кВ (установка опор), монтаж новой КТПН 6/0.4кВ в центре электрических нагрузок, реконструкция существующих ВЛ 0.4кВ с заменой голого провода на СИП 2А и строительством новых участков ВЛИ 0.4кВ с прокладкой КЛ 0.4кВ, по ул.Титова в г.Вихоревка для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения	январь 2011	декабрь 2011	2,04	2,04	км	1469,17	1 469,17		1 469,17
				0,18	0,18	МВА				
2.2.1.4.	Строительство ВЛ 6кВ (установка опор), монтаж новой КТПН 6/0.4кВ в центре электрических нагрузок, реконструкция существующих ВЛ 0.4кВ с заменой голого провода на СИП 2А и строительством новых участков ВЛИ 0.4кВ с прокладкой КЛ 0.4кВ, по	январь 2011	декабрь 2011	5,3	5,3	км	3196,21	3 196,21		3 196,21

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта, объекта и работ	Сроки выполнения работ (проектов):		Физические параметры объекта			Сметная стоимость в тек. ценах, тыс. руб.	Итого за счет регулируемых тарифов 2011 г., тыс. руб.	За счет регулируемых тарифов, без НДС, тыс.руб.	
		Начало	Окончание	Вводимая мощность, протяженность сетей	План по вводу на период регулирования	Ед.изм. (км., МВА)			Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	участков ВЛИ 0.4кВ с прокладкой КЛ 0.4кВ, по ул.Каландаршвили-Постышева в г.Вихоревка для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения жилых домов.	январь 2011	декабрь 2011	0,25	0,25	МВА	3170,21	3170,21		3170,21
2.2.1.5.	Строительство ВЛ 6кВ (установка опор), монтаж новой КТПН 6/0.4кВ/1х250кВА в центре электрических нагрузок, реконструкция существующих ВЛ 0.4кВ с заменой голого провода на СИП 2А и строительством новых участков ВЛИ 0.4кВ с прокладкой КЛ 0.4кВ, по ул. Лужки в ж/р. Гидростроитель г. Братска для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения.	январь 2011	декабрь 2011	2,14	2,14	км	1445,02	1 445,02	1 445,02	
				0,25	0,25	МВА				
2.2.1.6.	Строительство ВЛ 10кВ (установка опор), монтаж новой КТПН 10/0.4кВ/1х250кВА в центре электрических нагрузок, реконструкция существующих ВЛ 0.4кВ с заменой голого провода на СИП 2А и строительством новых участков ВЛИ 0.4кВ с прокладкой КЛ 0.4кВ, по ул.Речной в п.Новая Игирма для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения.	январь 2011	декабрь 2011	1,095	1,095	км	972,11	972,11		972,11
				0,25	0,25	МВА				
2.2.1.7.	Строительство ВЛ 6 кВ (установка опор), монтаж новой КТПН 6/0.4кВ/1х250кВА в центре электрических нагрузок, реконструкция существующих ВЛ 0.4кВ с заменой голого провода на СИП 2А и строительством новых участков ВЛИ 0.4кВ с прокладкой КЛ 0.4кВ, п.Лесогорск, Чунского района для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения.	январь 2011	декабрь 2011	4,011	4,011	км	1804,13	1 804,13		1 804,13
				0,25	0,25	МВА				
2.2.1.8.	Вынос КТПН № 14 с территории индивидуального участка и установка в центре электрических нагрузок, реконструкция ВЛ 0.4кВ с частичной заменой опор, замена голого провода на СИП2А, прокладка КЛ 0.4кВ по ул.Дзержинского в г.Вихоревка, для улучшения качества электроэнергии и обеспечения надежности	январь 2011	декабрь 2011	4,34	4,34	км	2237,56	2 237,56		2 237,56
2.2.1.9.	Вынос КТПН № 58 с территории индивидуального участка и установка в центре электрических нагрузок, реконструкция ВЛ 0.4кВ с частичной заменой опор, монтажом провода СИП2А и прокладкой КЛ 0.4кВ по ул.Ягодная в г.Вихоревка, для улучшения качества электроэнергии и обеспечения надежности	январь 2011	декабрь 2011	5,15	5,15	км	2031,34	2 031,34		2 031,34
2.3.	Разработка проектно-сметной документации и выполнение изыскательских работ, в т.ч.						10794,28	10 794,28	4 796,11	5 998,18
2.3.1.	Профильные объекты, в т.ч.									
2.3.1.1.	Разработка проектно-сметной документации на строительство новой ЛЭП 10кВ от РУ 10кВ ПС 35/10кВ "Пурсей" до ВЛ 10кВ ВА3-1 (ВА3-2) в г.Братске	январь 2011	декабрь 2011		0		617,00	617,00		617,00

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта, объекта и работ	Сроки выполнения работ (проектов):		Физические параметры объекта			Сметная стоимость в тек. ценах, тыс. руб.	Итого за счет регулируемых тарифов 2011 г., тыс. руб.	За счет регулируемых тарифов, без НДС, тыс.руб.	
		Начало	Окончание	Вводимая мощность, протяженность сетей	План по вводу на период регулирования	Ед.изм. (км., МВА)			Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.3.1.2.	Разработка проектно-сметной документации на строительство новой ЛЭП 10кВ до Водозабора и КНС-2 в мкр-не Курчатовский, ж/р.Центральный, г.Братска, для обеспечения надежности электроснабжения объектов МП "Тепловодоканал" (КНС).	январь 2011	декабрь 2011		0		385,63	385,63	385,63	
2.3.1.3.	Разработка проектно-сметной докуметации на строительство новой ЛЭП 10кВ до ТП № 113 "Насосная Водозабора" в г.Братске, для обеспечения надежности электроснабжения объектов МП "Тепловодоканал" (насосной Водозабора)	январь 2011	декабрь 2011		0		231,38	231,38		231,38
2.3.1.4.	Проведение изыскательских работ и подготовка топографических съемок для выполнения проектов и схем на реконструкцию, строительство и проектирование электросетевых объектов, оформление договоров аренды земельных участков, вынос в натуру углов трасс КЛ, ВЛ, трансформаторных подстанций .	январь 2011	декабрь 2011		0		5149,80	5 149,80		5 149,80
2.3.1.5.	Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию и строительство распределительных сетей 6кВ в ж/р Иркутск-2 (строительство КЛ, ВЛ 6кВ кВ, новых РП 6кВ с вакуумными выключателями) с подключением от новой подстанции 35/6 кВ 2х 25000 кВа «Боково» в ж/р Иркутск-2 в Ленинском районе гор. Иркутска, проект перевода нагрузки - 15МВт с ГПП 110/6кВ авиазавода ОАО ИАЗ-филиалНПК «Иркут» на новую подстанции 35/6 кВ 2х 25000 кВа «Боково» для обеспечения качества и надежности электроснабжения жилых социальных и социально –значимых объектов жилого района Иркутск-2, обеспече-ния надежности электроснабжения объектов авиазавода ОАО ИАЗ-филиалНПК «Иркут».	январь 2011	декабрь 2011	18	0	км	4410,48	4 410,48	4 410,48	
				15	0	МВА				

Министр жилищной политики,
энергетики, транспорта и связи
Иркутской области



П.А. Воронин