Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Приложение № 1.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Согласовано:
Врио директора департамента ТЭК и ЖКХ Брянской области
_____ С.В. Миролюбов
(подпись)
"___" _____ 201__ года

Согласовано:
Генеральный директор ОАО "Жилкомхоз"
_____ И.М. Гайда
(подпись)
"___" _____ 201__ года

Утверждаю:
Врио заместителя Губернатора Брянской области,
Заместитель председателя Правительства Брянской области
_____ М.С. Кобозев
(подпись)
"___" _____ 201__ года

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы энергетического хозяйства ОАО "Жилкомхоз" на 2015-2017 гг.и план их финансирования

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей				Объем финансирования****			
									план года 2015	план года 2016	план года 2017	итого	план года 2015	план года 2016	план года 2017	итого
		С/П *	МВт/Гкал/ч/км/МВА			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	ВСЕГО		**0,500 МВА/6,985 км**			**25,901**			**0,250 МВА/3,185 км**	**3,450 км**	**0,250 МВА/0,350 км**	**0,500 МВА/6,985 км**	**7,8966**	**8,6494**	**9,355**	**25,901**
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**															
1.1	**Энергосбережение и повышение**															
1	**Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с установкой ж/б опор ул. Брянская**	С	0,625 км	2015	2015	1,0246	-	-	0,625 км	-	-	0,625 км	1,0246	-	-	1,0246
2	**Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с установкой ж/б опор от ТП 15 п.п. Ржаница**	С	0,350 км	2015	2015	1,017	-	-	0,350 км	-	-	0,350 км	1,017	-	-	1,017
3	**Выполнение проекта, прокладка КЛ -10 кВ п.п. Эдазия.**	С/П *	1,5 км	2015	2016	2,766	-	-	1 шт. (проект)	1,5 км	-	1,5 км	0,6	2,166	-	2,766
4	**Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП 30 по ул. Восточная, ул. Кашурина**	С	1,950 км	2016	2016	3,6174	-	-	-	1,950 км	-	1,950 км	-	3,6174	-	3,6174
1.2	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**															
1	**Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой микропроцессорной защиты в РП -1 ф. 1015, 1019**	С	2 шт.	2015	2015	1,739	-	-	2 шт.	-	-	2 шт.	1,739	-	-	1,739
2	**Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой микропроцессорной защиты в РП -1 ф. 1021, 1022, 1024**	С	3 шт.	2016	2016	2,866	-	-	-	3 шт.	-	3 шт.	-	2,866	-	2,866
3	**Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой микропроцессорной защиты в РП -2 ф. 1030, 1001, 1026**	С	3 шт.	2017	2017	3,104	-	-	-	-	3 шт.	3 шт.	-	-	3,104	3,104

1.3	Создание систем телемеханики и связи															
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности															
2	Новое строительство															
2.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**															
1	**Строительство трансформаторных подстанций: ул. Железнодорожный городок**	С	0,250 МВА/2,210 км	2015	2015	3,516	-	-	0,250 МВА/2,210 км	-	-	0,250 МВА/2,210 км	3,516	-	-	3,516
2	**Строительство трансформаторных подстанций: пер. Ново-Пролетарский**	С	0,250 МВА/0,350 км	2017	2017	1,595	-	-	-	-	0,250 МВА/0,350 км	0,250 МВА/0,350 км		-	1,595	1,595
2.2	Прочее															
1	**Приобретение бурильно-крановой машины БКМ - 2МТ на базе МТЗ -82**		1 шт.	2017	2017	4,656	-	-	-	-	1 шт.	1 шт.	-	-	4,656	4,656
	в том числе ПТП															
	в том числе ПТП															
Справочно:																
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы															
1	Объект 1															
2	Объект 2															

* С - строительство, П - проектирование.

** Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС).

*** Для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.

**** В прогнозных ценах соответствующего года.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Приложение № 1.2
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Согласовано:
Врио директора департамента ТЭК и ЖКХ Брянской области
_____ С.В. Миролюбов
(подпись)
"___" _____ 201__ года

Согласовано:
Генеральный директор ОАО "Жилкомхоз"
_____ И.М. Гайда
(подпись)
"___" _____ 201__ года

Утверждаю:
Врио заместителя Губернатора Брянской области,
Заместитель председателя Правительства Брянской области
_____ М.С. Кобозев
(подпись)
"___" _____ 201__ года

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы энергетического хозяйства ОАО "Жилкомхоз" на 2015-2017 гг.

№ №	Наименование объекта *	Технические характеристики реконструируемых объектов														Плановый объем финансирования, млн. руб. **					Технические характеристики созданных объектов												
		генерирующие объекты				подстанции				линии электропередачи											генерирующие объекты				подстанции				линии электропередачи					
	ВСЕГО	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	тип опор	марка кабеля	протяженность, км	иные объекты	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	тип опор	марка кабеля	протяженность, км	иные объекты, год ввода
1	Техническое перевооружение и реконструкция																																	
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																	
1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с установкой ж/б опор ул. Брянская									1964	30	деревянные на ж/б приставках	А-35	0,625		1,0246	0	0,2316	0,765	0,028									2015	35	ж/б	провод СИП 3х50+1х54,6+1х25	0,625	
2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с установкой ж/б опор от ТП 15 п.п. Ржаница									1960	30	деревянные на ж/б приставках	А-16	0,35		1,017	0	0,282	0,72	0,015									2015	40	ж/б	СИП 3*50+1*54,6+1*25	0,35	
3	Выполнение проекта, прокладка КЛ -10 кВ п.п. Эдания															2,766	0,6	0,818	1,31	0,038									2016	40		ААБл3*70	1,5	
4	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП 30 по ул. Восточная, ул. Канунина									1965	30	деревянные на ж/б приставках	А-35	1,95		3,6174	0	0,7684	2,787	0,062									2016	40	ж/б	СИП 3*35+1*54,6+1*25; 3*70+1*95+1*35; АС 35	1,95	
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																																	
1	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой микропроцессорной защиты в РП 1 ф. 1015,1019					1980	35	ТМГ250 -1 шт.	0,250							1,739	0	0,233	1,418	0,088					2015	40	ТМГ250 - 1 шт.	0,250					
2	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой микропроцессорной защиты в РП 1 ф. 1021,1022,1024					1980	35	ТМГ250 -1 шт	0,250							2,866	0	0,387	2,334	0,145					2016	40	ТМГ250 - 1 шт.	0,250					
3	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой микропроцессорной защиты в РП 2 ф. 1030,1001,1026					1980	35	ТМГ250 -1 шт.	0,250							3,153	0	0,467	2,528	0,158					2017	40	ТМГ250 -1 шт.	0,250					
2	Объект 2																																	
1.3	Создание систем телемеханики и связи																																	
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																																	

2	Новое строительство																																	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																	
1	Строительство трансформаторной подстанции ул. Железнодорожный городок															3,516	0	0,562	2,899	0,055					2015	40	ТМГ 250 1 шт.	0,250	2015	35	ж/б	ААБл 3*70 (10 кВ), СИП 3*70+1*95+1*25 (0,4 кВ)	0,320 км 1,890 км	
2	Строительство трансформаторной подстанции пер. Ново-Пролетарский															1,595	0	0,342	1,233	0,02					2017	40	ТМГ 250 1 шт.	0,250	2017	35	ж/б	АЛБ 3*50 (10 кВ), СИП 3*50+1*54,6+1*25	0,200 км 0,150 км	
2.2	Прочее																																	
1	Приобретение бурильно-крановой машины БКМ -2 МТ на базе МТЗ -82															4,656																		2017 г/1 шт.
	Справочно:																																	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																																	

* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.

** Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Приложение № 1.3
к приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114
(в ред. Приказа Минэнерго России от 01.08.2012 № 364)

Согласовано:
Врио директора департамента ТЭК и ЖКХ Брянской области
_____ С.В. Миролюбов
(подпись)
"___" _____201__ года

Согласовано:
Генеральный директор ОАО "Жилкомхоз"
_____ И.М. Гайда
(подпись)
"___" _____201__ года

Утверждаю:
Врио заместителя Губернатора Брянской области,
Заместитель председателя Правительства Брянской области
_____ М.С. Кобозев
(подпись)
"___" _____201__ года

Прогноз ввода/вывода объектов по реализации инвестиционной программы энергетического хозяйства ОАО "Жилкомхоз" на 2015-2017 гг.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей *				Вывод мощностей				Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций															
											План года 2015					План года 2016	План года 2017	Итого	План года 2015					План года 2016	План года 2017	Итого
		МВт, Гкал/час, км, МВ·А				МВт, Гкал/час, км, МВ·А					I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого				I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого			
		2015	2016	2017	Итого	2015	2016	2017	Итого	млн. руб.	км/МВ·А/другое ***								млн. руб.							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Реконструкция ВЛ-0.4 кВ с установкой ж/б опор ул. Брянская									1,0246		0,20 км	0,225км	0,2 км	0,625 км			0,625 км		0,385	0,452	0,1876	1,0246			1,0246
2	Реконструкция ВЛ-0.4 кВ с установкой ж/б опор от ТП 15 н.п. Ржаница									1,017			0,25 км	0,15 км	0,35 км			0,35 км			0,64	0,377	1,017			1,017
3	Выполнение проекта, прокладка КЛ -10 кВ н.п. Ржаница.									2,766				1 проект	1 проект			1 проект				0,6	0,6	2,166		2,766
4	Строительство ВЛ-0.4 кВ от ТП 30 по ул. Восточная, ул. Канурина									3,6174						1,950 км		1,950 км						3,618		3,618
5	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой микропроцессорной защиты в РП -1 ф. 1015,1019					2 шт. МВ			2 шт. МВ	1,739			1 шт ВВ	1 шт ВВ	2 шт.			2 шт ВВ			0,86	0,879	1,739			1,739

6	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой микропроцессорной защиты в РП -1 ф. 1021,1022, 1024						3 шт. МВ		3 шт. МВ	2,866						3 шт ВВ		3 шт ВВ						2,866		2,866
7	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой микропроцессорной защиты в РП -2 ф. 1030,1001, 1026							3 шт. МВ	3 шт. МВ	3,104							3 шт ВВ	3 шт ВВ							3,104	3,104
8	Строительство трансформаторной подстанции ул. Железнодорожный городок									3,516		0,32 км	0,25 мВА	1,890 км	0,25 мВА/2,210 км			0,25 мВА/2,210 км		1,2	1,6	0,716	3,516			3,516
9	Строительство трансформаторной подстанции пер. Ново-Пролетарский									1,595							0,25 МВА/0,35 км	0,25 МВА/0,35 км							1,595	1,595
10	Приобретение бурильно-крановой машины БКМ -2 МТ на базе МТЗ -82									4,656							1 шт	1 шт							4,655	4,655

* Не заполняется сетевыми организациями.

** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

*** Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.