



ПРИКАЗ

« 15 » август 201 4 й. № 149 -О « 15 » августа 201 4 г.

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Сетевая компания» муниципального района Иглинский район Республики Башкортостан на 2015 год

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» и решением Межведомственной комиссии по вопросам государственного регулирования тарифов от 14 августа 2014 года о согласовании инвестиционной программы ООО «Сетевая компания» муниципального района Иглинский район Республики Башкортостан на 2015 год, приказываю:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Сетевая компания» муниципального района Иглинский район Республики Башкортостан на 2015 год с основными характеристиками согласно приложению.

Министр

А.И.Карпухин

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы ООО «Сетевая компания» на 2015г.

NN	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта*(2)	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта*(2)	План финансирования текущего года с НДС	Ввод мощностей				Объем финансирования*(4)			
										план года 2014	план года 2015	план года 2016	итого	план года 2014	план года 2015	план года 2016	итого
		С/П*(1)	МВт/Ткал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей			
	ВСЕГО						54,66		9,07	6,77км/0,75МВА-	8,3км/3,65МВА-	28,44/10,75МВА-	43,51км/15,15МВА-	6,57	9,07	39,02	54,66
1	Техническое перевооружение и реконструкция				2015	2015	19,752		3,08	4,17-		14,90-	34,58	2,342	3,08	14,33	19,752
1.1	Энергобережение и повышение энергетической эффективности				2015	2015	16,99		1,77	1,2км	2,45	14,90	31,61	0,89	1,77	14,33	16,99
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																
1.3	Создание систем телемеханики и связи																
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности						2,762		1,31	2,97	1,9		2,97	1,452	1,31		2,762
1.5	Прочие техническое перевооружение и реконструкция									-	-	-	-				
1.5.11	Выполнение мероприятий согласно Ф3№152-ФЗ "О персональных данных" (Поставка и внедрение программного и аппаратного обеспечения (материалов) подсистемы защиты от несанкционированного доступа)	П			2015	2015	3,9		1,3	11ед	11ед			1,3	1,3	1,3	3,9
1.5.12	Монтаж оборудования и ввод в эксплуатацию комплекса систем тех. безопасности объектов ООО "ЭСБ"	П															
1.5.13	Приобретение автотранспорта	П			2015	2015	2,02		1,2		3ед			0,82	1,2		2,02
2	Новое строительство				2015	2015	28,988		3,49	0,75МВА/1,4 км-	3,96км/3,65МВА-	13,54/10,75-	26,13/25,15МВА-	2,108	3,49	23,39	28,988
2.1	Энергобережение и повышение энергетической эффективности				2015	2015	28,988		3,49	0,75МВА/1,4 км	3,96/3,65МВА	13,54/10,75МВА	26,13/25,15МВА	2,108	3,49	23,39	28,988
Справочно:																	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																

*(1) С - строительство, П - проектирование

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

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

*(4) В прогнозных ценах соответствующего года.

**План ввода основных средств*
ООО «Сетевая компания» на 2015г.**

N	Наименование проекта	Ввод мощностей				Вывод мощностей				Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)*	Ввод основных средств сетевых организаций													
		МВт, Гкал/час, км, МВА				МВт, Гкал/час, км, МВА					План года 2015					План года 2016	Итого	План года 2015					План года 2016	Итого
		2014	2015	2016	Итого	N	N+1	N+2	Итого		млн. руб.	км/МВА/другое**						млн. руб.						
												1 кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	1 кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого			
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
	ВСЕГО	6,77к м 0,75 МВА	8,36к/ 3,65М ВА	28,44 км/ 10,75 МВ	43,51км/ 15,15 МВА					7,87					8,3 км 3,65МВ АМВА	28,44км/ 10,75 МВА	36,74км/ 14,40МВА					9,07	39,02	48,09
1	Техническое перевооружение и реконструкция	4,17к м	4,35	14,90	23,42					2,61			4,35 км/		4,35км	14,90	19,25			3,08		3,08	14,33	17,41
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	1,2км	2,45	14,90	18,55					1,5			2,45 км		2,45км	14,90	17,35			1,77		1,77	14,33	16,1
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																							
1.3	Создание систем телемеханики и связи																							
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	2,97	1,9		4,87					1,11			1,9к м		1,9		1,9			1,31		1,31		1,31
1.5	Прочее техническое перевооружение и реконструкция																							
1.5.1	Оснащение печатно-конвертовального центра (ПКЦ) для печати счетов-извещений и их последующего автоматического конвертования																							
1.5.11	Выполнение мероприятий согласно ФЗ№152-ФЗ "О персональных данных" (Поставка и внедрение программного и аппаратного обеспечения (материалов) подсистемы защиты от несанкционированного доступа)	11ед	11ед		33ед					1,1				11	11ед	11 ед	22 ед				1,3	1,3	1,3	2,6
1.5.12	Монтаж оборудования и ввод в эксплуатацию комплекса систем тех. безопасности объектов ООО "ЭСКБ"																							
1.5.13	Приобретение автотранспорта		3ед		3ед					1,2					3		3 ед					1,2		1,2
2	Новое строительство	0,75 МВА/ 2,6км	3,96к/ м3,65 МВА	13,54 км/10, 75 МВА	20,1км/ 25,15 МВА					2,96		1,98 км/ 2,0 МВ А	1,98 км/ 1,65 МВ А		3,96км/ 3,95МВ А	13,54км/1 0,75 МВА	17,50км/14, 40МВА		1,74	1,76		3,49	23,39	26,88
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,75 МВА/ 2,6км	3,65М ВА/ 3,96км	13,54 км/10, 75 МВА	20,1км/ 25,15 МВА					2,96						13,53км/1 0,75 МВА	26,13 км/ 25,15МВА		1,7 4	1,76		2,108	23,39	54,638

** 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

**Объемы и источники финансирования инвестиционной программы
 ООО «Сетевая компания» на 2015г.
 (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

NN	Источник финансирования	План* 2015 года	План* 2016 года	Итого
1	Собственные средства	9,07	39,02	48,09
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	7,87	39,02	46,89
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	7,87	39,02	46,89
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	1,2		1,2
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	1,2		1,2
1.2.2	Прочая амортизация	-		-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-		-
1.3	Возврат НДС			
1.4	Прочие собственные средства	-	-	-
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-
1.5	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-
2.3	Займы организаций	-	-	-
2.4	Бюджетное финансирование	-	-	-
2.5	Средства внешних инвесторов	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-
	ВСЕГО источников финансирования	9,07	39,02	48,09
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)

по угрозе

Приложение № 7.1
к Приказу Минэнерго
России
от 24.03.2010 № 114

А.Х.
Я подтверждаю
руководитель организации
Аминов А.Х.
(подпись)
30 июля 2015 года
М.П.

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [отчетный год]										Освоено (закрываются актами выполненных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Остаток профинансирования по результатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал		млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт								уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
	ВСЕГО		9,070	9,949	1,550	0,688	2,100	0,261	3,300		2,120	0,949	0,261	0,605	0,261	5,611						
1	Техническое перевооружение и реконструкция		3,070	0,188	0,310	0,007	0,550	0,143	1,300		0,910	0,188	0,143	0,188	0,1425	2,882						
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		1,660	0,091	0,150	0,007	0,250	0,084	0,800		0,460	0,091	0,084	0,091	0,084	1,570						
1.1.1	Реконструкция линии передач ВЛ-10 кВ с выносом от зоны индивидуальных застроек ул. Чельцова, поляна		1,410	0,007	0,150	0,007			0,800		0,460	0,007		0,007	0,000	1,403						
1.1.2	Монтаж вводов проводом СИП-4 2*16, установка счетчиков, автоматов с. Иглино по ул. Ветеранов, Революционная ТП-9, Свободная, Набережная, Октябрьская-52, Грушевая, Земляничная, Цветаевой, Ленина-37, Полевая, ТП-94, 01618, 01652.		0,250	0,084		0,084	0,250	0,084				0,084	0,084	0,084	0,084	0,167						
	Реконструкция ВЛ - 0,4 кВ																					
1.2	Создание систем противопожарной и релейной автоматики		1,410	0,097	0,160	0,038	0,300	0,059	0,500		0,450	0,097	0,059	0,097	0,059	1,313						
1.2.1	Реконструкция линии передач с Тавтинского ул. Заречная.		1,410	0,038	0,160	0,038	0,300		0,500		0,450	0,038		0,038		1,372						
1.2.2	Перенос КТП, монтаж контура заземления, установка рубильников, изоляторов и ограничителей, монтаж вводов ТП 94 ул. Якутова с. Иглино.			0,049			0,049					0,049	0,049	0,049	0,049	-0,049						
1.2.3	Монтаж проводом СИП-2 1*35+1*54,6, установка наконечников ТП-122 ул. Воронцовка с. Иглино			0,010			0,010					0,010	0,010	0,010	0,010	-0,010						
1.3	Создание систем телемеханики и связи																					
1	Объект 1																					
2	Объект 2																					
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности		1,310		0,320		0,330		0,330		0,330	0,000	0,000		0,320	1,310						
1	Объект 1																					
2	Объект 2																					
1.5	Приобретение автотранспорта		1,200	0,000	0,400		0,400		0,400		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,200						
2	Новое строительство		3,490	0,761	0,520	0,643	0,820	0,118	1,270	0,000	0,880	0,761	0,118	0,417	0,118	2,729						
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		3,490	0,761	0,520	0,643	0,820	0,118	1,270	0,000	0,880	0,761	0,118	0,417	0,118	2,729						
1	Строительство ВЛ с трансформатором 10кВ мощностью 250кВА, создание центров питания		2,000	0,183	0,180	0,183	0,450		0,900		0,500	0,183		0,183	0,000	1,817						
2	Строительство ВЛ-0,4 кВ с трансформатором мощностью 250кВА, создание центров питания		1,490	0,460	0,070	0,460	0,370		0,370		0,380	0,460		0,116	0,000	1,030						
3	Строительство КТП-ТМ10/0,4 Иглино ул. Антонова			0,118			0,118					0,118	0,118	0,118	0,118	-0,118						
2.2	Прочее новое строительство																					
1	Объект 1																					
	в том числе ПТП																					
2	Объект 2																					
	в том числе ПТП																					
	Справочно																					
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																					
1	Объект 1																					
2	Объект 2																					

* В начале отчетного года
** План согласно утвержденной инвестиционной программе
*** Наименований итогом за год
Примечание: для сетевых объектов с раздельным объектом на ТП, ВЛ и КЛ.

*Учен. Шпр 31.07.2015
ОМП 03.08.2015*

**Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
(представляется ежеквартально)**

Приложение № 8
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)

" 30. июля 20 15 года
М.П.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]										Причины отклонений
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		
		план *	факт **	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	9,07	0,949	1,55	0,688	2,1	0,261	3,3		2,12		
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	7,87	0,949	1,250	0,688	1,800	0,261	3,000		1,820		
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	7,87	0,649	1,250	0,388	1,800	0,261	3,000		1,820		
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	1,2	0,3	0,3	0,3	0,3		0,3		0,3		
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе											
1.2.2.	Прочая амортизация											
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет											
1.3.	Возврат НДС											
1.4.	Прочие собственные средства											
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии											
1.5.	Остаток собственных средств на начало года											
2.	Привлеченные средства, в т.ч.				0							
2.1.	Кредиты											
2.2.	Облигационные займы											
2.3.	Займы организаций											
2.4.	Бюджетное финансирование											
2.5.	Средства внешних инвесторов											
2.6.	Использование лизинга											
2.7.	Прочие привлеченные средства											
	ВСЕГО источников финансирования для ОГК/ТГК, в том числе	9,07	0,949	1,55	0,688	2,1	0,261					
	ДПМ											
	вне ДПМ											

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

Учен. Шпр 31.07.2015г

