

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования
ООО «ГИП-Электро» на 2016 год

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяжен- ность сетей	год начала строи- тельства	год оконча- ния строи- тельства	Полная стоимость строи- тельства**	Остаточная стоимость строи- тельства**	План финан- сирования текущего года	Ввод мощностей	Объем финансирования****	Примечание (источник финансирования)
						млн. рублей с НДС	млн. рублей с НДС		млн. рублей	План 2016 года	
		С/П*	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	млн. рублей с НДС	МВт/Гкал/ч/ км/МВА			млн. рублей с НДС			
	ВСЕГО			2016	2016	45,23	45,23	45,23		45,23	
1	Техническое перевооружение и реконструкция			2016	2016	32,46	32,46	32,46		32,46	
1.1	Реконструкция ЛЭП 10-0,4 кВ			2016	2016	3,90	3,90	3,90		3,90	
1.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-3 в с. Стерлибашево	С	1,57 км	2016	2016	3,69	3,69	3,69	1,57 км	3,69	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.1.2	Реконструкция ВЛ-0,4 Л-1 от ТП-3687 в с. Новобелокатай	С	0,05 км	2016	2016	0,21	0,21	0,21	0,05 км	0,21	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.2	Замена ТП			2016	2016	1,80	1,80	1,80		1,80	
1.2.1	Замена ТП-4606 в с. В.Киги	С	0,16 МВА	2016	2016	0,61	0,61	0,61	0,16 МВА	0,61	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.2.2	Замена ТП-2619 в с. Большеустыкинское	С	0,16 МВА	2016	2016				0,16 МВА	0,61	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.2.3	Замена ТП 2617 в с.Большеустыкинское	С	0,25 МВА	2016	2016	0,59	0,59	0,59	0,25 МВА	0,59	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.3.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности			2016	2016	10,00	10,00	10,00		10,00	
1.3.1	Внедрение АСКУЭ	С		2016	2016	10,00	10,00	10,00		10,00	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.4	Оптимизация сети			2016	2016	16,75	16,75	16,75		16,75	
1.4.1	Перевод нагрузки с ТП-8491 на ТП-8095 с заменой ТМ-400 на ТМ-160 в ТП-8491 в с.Шаран	С	0,2 км 0,16 МВА	2016	2016	0,58	0,58	0,58	0,2 км 0,16 МВА	0,58	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.4.2	Замена ТМ-63 на ТМ-100 в ТП-8095 с.Шаран	С	0,1 МВА	2016	2016	0,17	0,17	0,17	0,1 МВА	0,17	Амортизация
1.4.3	Перенос ТП-5801 в центр нагрузок в д. Абдулино Караидельского р-на РБ.	С	2,25 км	2016	2016	4,41	4,41	4,41	2,25 км	4,41	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.4.4	Установка КТП-100кВА с ТМ-100 при делении ВЛ 0,4 кВ от ТП-5111 в с.Магинск Караидельского р-на РБ	С	0,59 км 0,1МВА	2016	2016	2,27	2,27	2,27	0,59 км 0,1МВА	2,27	Инвестиционная составляющая в тарифе

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяжен- ность сетей	год начала строи- тельства	год оконча- ния строи- тельства	Полная стоимость строи- тельства**	Остаточная стоимость строи- тельства**	План финан- сирования текущего года	Ввод мощностей	Объем финансирования****	Примечание (источник финансирования)
		С/П*	МВт/Т кал/ч/ км/МВА			млн. рублей с НДС	млн. рублей с НДС		План 2016 года	План 2016 года	
1.4.5	Реконструкция ВЛ-0,4 Ф-3 ТП-5714 с установкой доп. ТП-100кВА и заменой ТМ-250кВА на ТМ-160кВА в ТП-5714 в д. Агтяш Караидельского р-на	С	1,193 км 0,26 МВА	2016	2016	3,46	3,46	3,46	1,193 км 0,26 МВА	3,46	Амортизация
1.4.6	Перевод нагрузки с ТП-4657 на ТП-4700 в с. В.Киги	С	0,3 км	2016	2016	0,42	0,42	0,42	0,3 км	0,42	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.4.7	Реконструкция ВЛ-0,4 от ТП-4631 с установкой дополнительной ТП-100 кВА в с. В.Киги	С	1 км 0,1 МВА	2016	2016	3,15	3,15	3,15	1 км 0,1 МВА	3,15	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.4.8	Установка дополнительного ТП-160кВА при делении ВЛ-0,4 кВ от ТП-2658 и ТП-2659 в с.Большеустыкинское	С	0,68 км 0,16 МВА	2016	2016	1,69	1,69	1,69	0,68 км 0,16 МВА	1,69	Амортизация
1.4.9	Перевод нагрузки с ТП-2101 на ТП-2102 в д. Озерки Караидельского р-на	С	0,088 км	2016	2016	0,05	0,05	0,05	0,088 км	0,05	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.4.10	Замена ТП-1942 с увеличением мощности ТМ-100кВА на ТМ-250кВА в с. Н.Муллакаево Караидельского р-на	С	0,25 МВА	2016	2016	0,56	0,56	0,56	0,25 МВА	0,56	Инвестиционная составляющая в тарифе
2	Новое строительство					5,65	5,65	5,65		5,65	
2.1	Строительство ВЛ-10кВ с установкой ТП 160/10/0,4 для электроснабжения мкр. Самарка в н.п. Красноусольский, Гафурийского р-на, РБ	П,С	0,65 км 0,16МВА	2016	2016	2,06	2,06	2,06	0,65 км 0,16МВА	2,06	Инвестиционная составляющая в тарифе
2.2	Строительство ВЛ-10кВ с установкой ТП 160/10/0,4 для электроснабжения мкр. Чесноковка в н.п. Красноусольский, Гафурийского р-на, РБ	П,С	0,35 км 0,16МВА	2016	2016	1,55	1,55	1,55	0,35 км 0,16МВА	1,55	Инвестиционная составляющая в тарифе
2.3	Строительство ВЛ-10кВ с установкой КТП-160/10/0,4 для электроснабжения мкр. Западный в н.п. Архангельское	П,С	0,7 км 0,16МВА	2016	2016	1,60	1,60	1,60	0,7 км 0,16МВА	1,60	Инвестиционная составляющая в тарифе
2.4	Строительство ВЛЗ 10 кВ для подключения КТП в г. Мелеуз	П,С	0,358 км	2016	2016	0,44	0,44	0,44	0,358 км	0,44	Инвестиционная составляющая в тарифе
3	Приобретение имущества, не требующего монтажа					7,12	7,12	7,12		7,12	
3.1	Производственные базы			2016	2016	3,50	3,50	3,50		3,50	Амортизация
3.2	А/м УАЗ-фермер			2016	2016	2,40	2,40	2,40		2,40	Амортизация
3.3	Бурокрановая машина			2016	2016	1,22	1,22	1,22		1,22	Амортизация

* 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.