

**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/ протяженность сетей МВт/Гкал/ч/ км/МВА	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства** млн. рублей с НДС	Остаточная стоимость строительства** млн. рублей с НДС	План финансирования текущего года млн. рублей	Ввод мощностей	Объем финансирования****	Примечание (источник финансирования)
		С/П*							План 2016 года МВт/Гкал/ч/ км/МВА	План 2016 года млн. рублей с НДС	
	<b>ВСЕГО</b>			<b>2016</b>	<b>2016</b>	<b>77,821</b>	<b>77,821</b>	<b>77,821</b>		<b>77,821</b>	
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>			<b>2016</b>	<b>2016</b>	<b>23,465</b>	<b>23,465</b>	<b>23,465</b>		<b>23,465</b>	Инвестиционная составляющая в тарифе
<b>1.1</b>	<b>Реконструкция ВЛ-10 кВ</b>			<b>2016</b>	<b>2016</b>	<b>6,403</b>	<b>6,403</b>	<b>6,403</b>		<b>6,403</b>	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.1.1	Реконструкция отпайки ВЛ 10кВ на КТП-2691 в с.Большеустыкинское.	С	0,85км	2016	2016	1,063	1,063	1,063	0,85км	1,063	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.1.2	Реконструкция ВЛ 10кВ Ф 11506 в с. Магинск.	С	3,8км	2016	2016	4,750	4,750	4,750	3,8км	4,750	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.1.3	Реконструкция ВЛ 10кВ Ф3 Стерлибаш-райцентр в с. Стерлибашево	С	0,5км	2016	2016	0,590	0,590	0,590	0,5км	0,590	Инвестиционная составляющая в тарифе
<b>1.2</b>	<b>Реконструкция ВЛ-0,4кВ</b>			<b>2016</b>	<b>2016</b>	<b>10,621</b>	<b>10,621</b>	<b>10,621</b>		<b>10,621</b>	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф1, Ф2 от ТП-4604 с. Верхние Киги	С	2,4км	2016	2016	2,950	2,950	2,950	2,4км	2,950	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.2.2	Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-2 от ТП-4626 Ф2 в с.Верхние Киги.	С	0,13км	2016	2016	0,189	0,189	0,189	0,13км	0,189	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.2.3	Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1 от ТП-2617 в с.Большеустыкинское	С	2,7км	2016	2016	3,116	3,116	3,116	2,7км	3,116	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.2.4	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП5801 в д. Абдулино Караидельского р-на РБ.	С	2,2км	2016	2016	2,596	2,596	2,596	2,2км	2,596	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.2.5	Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1 от ТП 3608 в с. Новобелокатай	С	1,5км	2016	2016	1,770	1,770	1,770	1,5км	1,770	Инвестиционная составляющая в тарифе
<b>1.3</b>	<b>Замена ТП</b>			<b>2016</b>	<b>2016</b>	<b>2,360</b>	<b>2,360</b>	<b>2,360</b>		<b>2,360</b>	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.3.1	Замена ТП-4606 в с. В.Киги по ул.Октябрьская.	С	0,16МВА	2016	2016	0,382	0,382	0,382	0,16МВА	0,382	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.3.2	Замена КТП-2625 с ТМ-250 в с.Большеустыкинское.	С	0,25МВА	2016	2016	0,377	0,377	0,377	0,25МВА	0,377	Инвестиционная составляющая в тарифе

1.3.3	Замена ТП-8491 с ТМ-400 в с.Шаран	С	0,4МВА	2016	2016	0,453	0,453	0,453	0,4МВА	0,453	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.3.4	Замена ТП-8095 с ТМ-63 в с. Шаран	С	0,4МВА	2016	2016	0,469	0,469	0,469	0,4МВА	0,469	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.3.5	Замена КТП-3633 с ТМ-250 в с. Новобелокатай	С	0,25МВА	2016	2016	0,366	0,366	0,366	0,25МВА	0,366	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.3.6	Замена КТПН №3632 с ТМ-100 в с. Новобелокатай	С	0,1МВА	2016	2016	0,313	0,313	0,313	0,1МВА	0,313	Инвестиционная составляющая в тарифе
<b>1.4.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>			<b>2016</b>	<b>2016</b>	<b>1,059</b>	<b>1,059</b>	<b>1,059</b>		<b>1,059</b>	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.4.1	Внедрение АСКУЭ	С		2016	2016	1,059	1,059	1,059		1,059	Инвестиционная составляющая в тарифе
<b>1.5</b>	<b>Оптимизация сети</b>			<b>2016</b>	<b>2016</b>	<b>3,022</b>	<b>3,022</b>	<b>3,022</b>		<b>3,022</b>	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.5.1	Установка КТП-100кВА с ТМГ-100 при делении ВЛ 0,4 кВ от КТП 2617 в с.Большеустьикинское	С	0,1МВА	2016	2016	0,585	0,585	0,585	0,1МВА	0,585	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.5.2	Установка КТП-100кВА с ТМ при делении ВЛ 0,4кВ от КТП-2691 в с.Большеустьикинское.	С	0,1МВА	2016	2016	0,952	0,952	0,952	0,1МВА	0,952	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.5.3	Установка КТП-100кВА с ТМ-100 при делении ВЛ 0,4 кВ от КТП-2657 в с.Большеустьикинское	С	0,1МВА	2016	2016	0,640	0,640	0,640	0,1МВА	0,640	Инвестиционная составляющая в тарифе
1.5.4	Установка КТП-100кВА с ТМ-100 при делении ВЛ 0,4 кВ от КТП-2623 в с.Большеустьикинское	С	0,1МВА	2016	2016	0,846	0,846	0,846	0,1МВА	0,846	Инвестиционная составляющая в тарифе

2	Новое строительство			2016	2016	49,793	49,793	49,793		49,793	
2.1	Строительство ВЛ-10кВ с установкой 2-х КТП 160/10/0,4 для электроснабжения нового микрорайона в н.п. Магинск, Караидельского р-на, РБ	П,С	1км 320МВА	2016	2016	3,035	3,035	3,035	1км 320МВА	3,035	Инвестиционная составляющая в тарифе, амортизация, прочие собственные средства (выпадающие доходы от технологического присоединения)
2.2	Строительство ВЛ-10кВ с установкой КТП 250/10/0,4 для электроснабжения микрорайона "Северный" в н.п. Шаран, Шаранского р-на, РБ	П,С	0,3км 250МВА	2016	2016	1,604	1,604	1,604	0,3км 250МВА	1,604	
2.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ с установкой КТП для электроснабжения нового микрорайона в Северной части с. Верхние-Киги Кигинского р-на РБ	П,С	0,5км 250МВА	2016	2016	1,911	1,911	1,911	0,5км 250МВА	1,911	
2.4	Строительство ВЛ-10кВ с установкой КТП 250/10/0,4 для электроснабжения н.п. Нугуш, Мелеузовского р-на, РБ	П,С	1км 250МВА	2016	2016	2,593	2,593	2,593	1км 250МВА	2,593	
2.5	Строительство ВЛ-10кВ с установкой 2-х КТП 250/10/0,4 для электроснабжения н.п. Ташлыкуль (северный участок), Мелеузовского р-на, РБ	П,С	4,5км 500МВА	2016	2016	8,910	8,910	8,910	4,5км 500МВА	8,910	
2.6	Строительство ВЛ-10кВ с установкой 2-х КТП 250/10/0,4 для электроснабжения н.п. Ташлыкуль (южный участок), Мелеузовского р-на, РБ	П,С	5,2км 500МВА	2016	2016	9,821	9,821	9,821	5,2км 500МВА	9,821	
2.7	Строительство ВЛ-10кВ с установкой 2-х КТП 250/10/0,4 для электроснабжения н.п. Тамьян, Мелеузовского р-на, РБ	П,С	3,5км 500МВА	2016	2016	7,410	7,410	7,410	3,5км 500МВА	7,410	
2.8	Строительство ВЛ-10кВ с установкой КТП 250/10/0,4 для электроснабжения н.п. Зирган "Северный", Мелеузовского р-на, РБ	П,С	2,5км 250МВА	2016	2016	5,118	5,118	5,118	2,5км 250МВА	5,118	
2.9	Строительство ВЛ-10кВ с установкой КТП 250/10/0,4 для электроснабжения н.п. Зирган, Мелеузовского р-на, РБ	П,С	2км 250МВА	2016	2016	4,393	4,393	4,393	2км 250МВА	4,393	
2.10	Технологическое присоединение потребителей до 15 кВт	П,С		2016	2016	5,000	5,000	5,000		5,000	
3	Приобретение оборудования, не требующего монтажа			2016	2016	4,563	4,563	4,563		4,563	Амортизация, учтенная в тарифе
3.1	Покупка Бурокрановой машины (БКМ)		1шт.	2016	2016	2,563	2,563	2,563	1шт.	2,563	Амортизация, учтенная в тарифе
3.2	Покупка Автогидроподъемника (АГП)		1шт.	2016	2016	2,000	2,000	2,000	1шт.	2,000	Амортизация, учтенная в тарифе

\* 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.