

СОГЛАСОВАНО:

Министр энергетики  
и жилищно-коммунального комплекса



А.В. Букин

2011г.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор  
ОАО «Ульяновская сетевая компания»



В. Перфилов

2011г.

## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

**«Развитие электрических сетей  
ОАО «Ульяновская сетевая компания»  
на территории муниципальных образований  
Ульяновской области  
на 2011 год»**

г. Ульяновск  
2011г.

## 1. ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

- 1. Наименование  
Инвестиционной  
программы** «Развитие электрических сетей ОАО «Ульяновская сетевая компания» на территории муниципальных образований Ульяновской области на 2011 год» (далее – Инвестиционная программа)
- 2. Основание  
для разработки  
Инвестиционной  
программы**

  - Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
  - Федеральный закон от 30 декабря 2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;
  - Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;
  - Постановление Правительства РФ № 83 от 13.02.2006 г. «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения» (с последующими редакциями);
  - Постановление Правительства РФ № 977 от 01.12.2009 г. «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
  - Протокол совещания в Министерстве строительства Ульяновской области по вопросам эксплуатации бесхозных электрических сетей от 31.08.2010г. № 131.
- 3. Разработчик  
Инвестиционной  
программы** ОАО «Ульяновская сетевая компания» (далее – ОАО «УСК»)
- 4. Координатор  
Инвестиционной  
программы** Министерство энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ульяновской области

5. **Источники финансирования Инвестиционной программы** Тариф на передачу и плата за технологическое присоединение к электрическим сетям

6. **Краткая характеристика ОАО «УСК»**

ОАО «УСК» была зарегистрирована и начала свою деятельность 31.07.2006 года. Стратегической целью компании является обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электрической энергии при выполнении условий по минимизации стоимости передачи электроэнергии и обеспечения не дискриминационного доступа к электрическим сетям.

По состоянию на 01.01.2010 года численный состав ОАО «УСК» составляет свыше 804 человек, в том числе по МРЭС, РЭС и СУ – 730 человек. На данный момент компанией обслуживается 1015 км ВЛ-6/10кВ, 3800км ВЛ-0,4кВ, 333,4км кабельных линий и 1128 трансформаторных подстанции расположенных в 40 поселениях 19 районов области.

7. **Состояние проблемы**

К настоящему времени состояние электрохозяйства таково, что представляет реальную угрозу населению: количество полностью амортизированных сетей и оборудования достигло к моменту образования ОАО «УСК» чуть менее трети от всего оборудования, а по продолжительности эксплуатации практически по всем рабочим поселкам и частично по райцентрам уже достигает 40 лет. Поэтому поддержание надежности электроснабжения потребителей и модернизация сетей выходит на первый план.

Спрос на присоединяемую мощность растет, экономика развивается, ведется индивидуальное жилищное строительство и строительство нового многоэтажного жилья, торговых и развлекательных комплексов, появляется тенденция присоединения крупных потребителей.

Бесхозные электрические сети стали серьезной проблемой середины 90-х годов 20 века, когда в результате банкротства ряда сельскохозяйственных и промышленных предприятий в районах Ульяновской области многие километры ведомственных ЛЭП оказались без специального эксплуатационного обслуживания. В результате, без надежного электроснабжения остались целые населенные пункты, серьезно пострадали предприятия лесного комплекса и промышленности. В настоящее время большое количество объектов по Ульяновской области запитано от бесхозных электросетей, износ которых больше 90%. В настоящее время проводить работы по капитальному ремонту для восстановления этих сетей нецелесообразно. Ввиду ветхости электроустановок, это не приведет к желаемому результату. В связи с этим существует необходимость в строительстве

новых электросетей и трансформаторных подстанций для обеспечения качественного и надежного электроснабжения потребителей.

Для обеспечения надежности электроснабжения объектов жизнеобеспечения и социально значимых объектов, таких как котельные, канализационно-насосные станции, водозаборы, больницы, школьные учреждения и др., необходимо организовать строительство резервных фидеров по уровню напряжения 10кВ от второго источника питания, так как при нарушении электроснабжения по рабочему фидеру питание объектов будет переключено на резервный фидер.

Так как в большинстве случаев питание потребителей осуществляется от одного источника, то при нарушении электроснабжения на ВЛ-10кВ наличие кольцующих перемычек позволит переключить объект на второе питание. Есть необходимость в строительстве кольцующих перемычек по уровню напряжения 10кВ для надежности электроснабжения потребителей.

В связи с вышеизложенным, необходимо определить перечень мероприятий строительства и модернизации сетей внешнего электроснабжения 10 (6) / 0,4 кВ на территории муниципальных образований Ульяновской области для снятия ограничений и создания технической возможности для подключения потребителей к электрическим сетям и повышения надежного и бесперебойного снабжения потребителей электрической энергией, в том числе потребителей, подключенных к бесхозным электрическим сетям.

- |  |   |
|--|---|
| <b>8. Цели<br/>Инвестиционной<br/>программы</b>  | Обеспечение возможности подключения новых потребителей к электрическим сетям и предоставление дополнительной мощности существующим на территории МО Ульяновской области при условии сохранения надежности электроснабжения потребителей электрической энергии и мощности путем строительства, расширения и модернизации электрических сетей 10 (6)/0,4 кВ |
| <b>9. Задачи<br/>Инвестиционной<br/>программы</b>                                      | Обеспечение недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии в зоне ведения ОАО «Ульяновская сетевая компания»;<br><br>Обеспечение сбалансированности интересов субъектов электроснабжения и потребителей   |
| <b>10. Ожидаемые<br/>Результаты<br/>от реализации<br/>Инвестиционной<br/>программы</b> | Устранение «узких мест» в функционировании распределительного комплекса;<br><br>Снижение потерь при передаче электрической энергии  |

## 2. МЕРОПРИЯТИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Инвестиционная программа «Развитие электрических сетей ОАО «Ульяновская сетевая компания» на территории муниципальных образований Ульяновской области на 2011 год» – совокупность намечаемых к реализации ОАО «УСК» в 2011г. инвестиционных проектов с указанием наименования мероприятий (объектов строительства и расширения, в т.ч. модернизации) и суммы необходимых финансовых средств.

В Инвестиционную программу включены объекты, удовлетворяющие следующим условиям:

- объемы работ по объекту запланированы в рамках реализации стратегических планов развития электрических сетей на территории Ульяновской области;
- реализация инвестиционного проекта необходима в связи с появлением в заданном районе большого числа новых потребителей, суммарная разрешенная мощность которых близка или превышает предел загрузки силовых трансформаторов на подстанции, пропускной способности электрических сетей;
- выполнение работ на объектах связано с выявлением в ходе проведения комплексного обследования, диагностики и технического аудита дефектов или неудовлетворительного состояния оборудования, не позволяющих присоединять дополнительные мощности или обеспечить качественное и бесперебойное электроснабжение существующих потребителей.

Сводный перечень мероприятий по строительству и модернизации электросетевого комплекса ОАО «Ульяновская сетевая компания» на территории муниципальных образований Ульяновской области на 2011 год, а также мероприятия по приобретению спецтехники и компьютерной техники представлен в Таблице 1.

**Таблица 1. Мероприятия Инвестиционной программы**

### I. Источник финансирования – тариф на передачу

№ п/п	Наименование программы	Полная стоимость инвестиционных проектов, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3
1	Строительство сетевого хозяйства, в т.ч.	64 314,35
1.1.	РЭС Ульяновского р-на	11 959,93
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 0,05 км; КТПК-П(в/в)-160 кВа; ВЛИ-0,4 кВ 0,8 км в р.п. Ишеевка, ул. Новокомбинатовская (конно-спортивная школа)	1 449,68
-	Строительство ВЛЗ-10кВ 0,5км; КТПК-П(в/в)-160кВа; ВЛИ-0,4 кВ 2,8 км в пос. Кукушка	3 359,38
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 0,1 км; КТПК-Т(в/в)-250 кВа; ВЛИ-0,4 кВ 2,6 км в с. Ундоры, мкрн Красное Озеро	3 269,80

## Окончание табл. 1

1	2	3
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 1 км; КТПК-П(в/в) 2х63 кВА; ВЛИ-0,4 кВ 0,6 км в с. Шумовка	2 573,94
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 0,4 км ф. №11 в р.п. Ишеевка	1 307,14
<b>1.2.</b>	<b>РЭС Сенгилеевского р-на</b>	<b>2 216,59</b>
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 0,6 км; КТПК-Т(в/в)-250 кВА; ВЛИ-0,4 кВ 1 км в р.п. Кр. Гуляй	2 216,59
<b>1.3.</b>	<b>РЭС Тереньгульского р-на</b>	<b>2 031,79</b>
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 0,5 км; КТПК-Т(в/в)- 100кВА; ВЛИ-0,4 кВ 1 км на ст. Молвино	2 031,79
<b>1.4.</b>	<b>РЭС г. Димитровград</b>	<b>18 736,96</b>
-	Строительство КРУН-10 на 12 ячеек, КЛ-10 кВ 8 линий (1,5 км) в г. Димитроград (водозабор)	18 736,96
<b>1.5.</b>	<b>РЭС Чердаклинского р-на</b>	<b>11 645,55</b>
-	Строительство ВЛЗ-10кВ 0,45км, КТПМ(в/в)- 25кВА, ВЛИ-0,4кВ 0,75км для НП "Центр иппотерапии "Лучик"	1 431,95
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 1,5км, 3хКТПК-Т(в/в)-160 кВА, ВЛИ-0,4кВ 7,2км на ст. Бряндино	10 213,60
<b>1.6.</b>	<b>РЭС Новомалыклинского р-на</b>	<b>2 832,77</b>
-	Строительство ВЛЗ-10кВ 0,3км, КТПК-Т(в/в)- 160кВА, ВЛИ-0,4кВ 2 км в с. Новочеремшанское	2 832,77
<b>1.7.</b>	<b>РЭС Карсунского р-на</b>	<b>1 217,16</b>
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 0,05км, КТПК-Т(в/в)- 250кВА, ВЛИ-0,4 кВ 0,5 км в р.п. Карсун, д/с Белоснежка	1 217,16
<b>1.8.</b>	<b>РЭС Вешкаймского р-на</b>	<b>1 364,54</b>
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 0,3км, КТПК-Т(в/в)- 100кВА, ВЛИ-0,4 кВ 0,5 км в р.п. Вешкайма, ул. Железнодорожная	1 364,54
<b>1.9.</b>	<b>РЭС Барышского р-на</b>	<b>5 408,52</b>
-	Строительство ВЛЗ-10кВ 0,3 км, КТПК-Т(в/в)-100кВА, ВЛИ-0,4 кВ 1,3 км в с.Акшут, дом престарелых	2 128,42
-	Строительство ВЛЗ-10кВ 0,2 км, КТПК-Т(в/в)-2х250кВА, ВЛИ-0,4 кВ 1,9 км в с.Акшут, психоневрологический интернат	3 280,11
<b>1.10</b>	<b>РЭС Кузоватовского р-на</b>	<b>6 900,53</b>
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 0,05 км; КТПК-П(в/в) 2х160 кВА; ВЛИ-0,4 кВ 0,6 км в с. Красный Бор	1 788,56
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 0,05 км; КТПК-П(в/в) 2х160 кВА; ВЛИ-0,4 кВ 2,7 км в п. Лесхоз	3 793,74
-	строительство ВЛЗ-10 кВ 0,05 км, КТПК-Т(в/в)-100 кВА, ВЛИ-0,4кВ 0,7 км в с. Безводовка	1 318,23
<b>2</b>	<b>Внедрение системы АСКУЭ</b>	<b>12 639,32</b>
<b>3</b>	<b>Приобретение спецтехники</b>	<b>35 923,73</b>
<b>4</b>	<b>Закупка вычислительной техники и оргтехники, серверов и модернизация радиочастотной связи</b>	<b>2 300,00</b>
<b>5</b>	<b>Улучшение условий труда работников компании</b>	<b>5 000,00</b>
<b>ИТОГО по I разделу:</b>		<b>120 177,40</b>

## II. Источник финансирования – тариф на технологическое присоединение

№ п/п	Категория заявителей	Плановые объемы присоед. мощности на 2011 год				Плановые кап. вложения, тыс. руб. (без НДС)
		0,4 кВ		6–20 кВ		
		шт.	кВт	шт.	кВт	
1.	Физические лица до 15 кВт	598	2060	0	0	7 187,80
2.	Юридические лица до 15 кВт	495	2100	5	40	2 760,00
3.	Юридические лица выше 15 кВт	0	0	2	1200	17 327,34
<b>ИТОГО по II разделу:</b>		<b>1093</b>	<b>4160</b>	<b>7</b>	<b>1240</b>	<b>27 275,14</b>
<b>ИТОГО по ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ на 2011 год:</b>						<b>147 452,54</b>

### **3. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

#### **3.1. Характеристика объектов Инвестиционной программы**

##### **3.1.1. Источник финансирования – тариф на передачу**

В рамках инвестиционной программы на 2011г. ОАО «Ульяновская сетевая компания» разработала программу восстановления бесхозных электрических сетей. Бесхозные электрические сети стали серьезной проблемой середины 90-х годов 20 века, когда в результате банкротства ряда сельскохозяйственных и промышленных предприятий в районах области многие километры ведомственных электрических сетей и энергообъектов оказались без специального эксплуатационного обслуживания. В результате, без надежного электроснабжения остались целые населенные пункты, серьезно пострадали предприятия Ульяновской области.

В настоящее время большое количество объектов по Ульяновской области запитано от бесхозных электросетей, износ которых составляет 90–100%. В настоящее время проводить работы по капитальному ремонту для восстановления этих сетей нецелесообразно. Ввиду ветхости электроустановок, это не приведет к желаемому результату. В связи с этим существует необходимость в строительстве новых электрических сетей и трансформаторных подстанций для обеспечения качественного и надежного электроснабжения потребителей. Многолетняя программа по восстановлению бесхозных сетей затрагивает объекты сетевой инфраструктуры во всех районах Ульяновской области.

В табл. 1 также представлены дополнительные сведения и характеристики инвестиционных проектов в части строительства объектов электросетевого хозяйства. В табл. 2 указаны сроки ввода мощностей, сметная и полная стоимость инвестиционных проектов с учетом платы за технологическое присоединение. В табл. 3 представлен план-график реализации инвестиционных проектов на 2011г.

**Таблица 2. Сроки ввода мощностей и плановая стоимость инвестиционных проектов**

№ п/п	Наименование программы	Вводимая мощность, кВт	Срок ввода мощности /сдачи объекта	Стоимость СМР, тыс.руб (без НДС)	Стоимость проектных работ (без НДС)	Плата за технологическое присоединение вводимых объектов к эл.сетям вышестоящей сетевой компании, тыс. руб. (без НДС)	Полная стоимость инвестиционных проектов, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1</b>	<b>Строительство сетевого хозяйства, в т.ч.</b>	<b>5 316</b>		<b>54 294,08</b>	<b>7 058,23</b>	<b>2 962,04</b>	<b>64 314,35</b>
<b>1.1.</b>	<b>РЭС Ульяновского р-на</b>	<b>1 857</b>		<b>9 394,08</b>	<b>1 221,23</b>	<b>1 344,62</b>	<b>11 959,93</b>
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 0,05 км; КТПК-П(в/в)-160 кВа; ВЛИ-0,4 кВ 0,8 км в р.п. Ишеевка, ул. Новокомбинатовская (конно-спортивная школа)	128	31.12.2011г.	1 198,04	155,75	95,89	1 449,68
-	Строительство ВЛЗ-10кВ 0,5км; КТПК-П(в/в)-160кВа; ВЛИ-0,4 кВ 2,8 км в пос. Кукушка	128	31.12.2011г.	2 888,04	375,45	95,89	3 359,38
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 0,1 км; КТПК-Т(в/в)-250 кВа; ВЛИ-0,4 кВ 2,6 км в с. Ундоры, мкрн Красное Озеро	200	31.12.2011г.	2 761,04	358,93	149,83	3 269,80
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 1 км; КТПК-П(в/в) 2х63 кВа; ВЛИ-0,4 кВ 0,6 км в с. Шумовка	101	31.12.2011г.	2 211,00	287,43	75,51	2 573,94
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 0,4 км ф. №11 в р.п. Ишеевка	1 300	31.12.2011г.	335,97	43,68	927,50	1 307,14
<b>1.2.</b>	<b>РЭС Сенгилеевского р-на</b>	<b>200</b>		<b>1 828,99</b>	<b>237,77</b>	<b>149,83</b>	<b>2 216,59</b>
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 0,6 км; КТПК-Т(в/в)-250 кВа; ВЛИ-0,4 кВ 1 км в р.п. Кр. Гуляй	200	31.12.2011г.	1 828,99	237,77	149,83	2 216,59
<b>1.3.</b>	<b>РЭС Тереньгульского р-на</b>	<b>80</b>		<b>1 745,00</b>	<b>226,85</b>	<b>59,93</b>	<b>2 031,79</b>
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 0,5 км; КТПК-Т(в/в)- 100кВа; ВЛИ-0,4 кВ 1 км на ст. Молвино	80	31.12.2011г.	1 745,00	226,85	59,93	2 031,79
<b>1.4.</b>	<b>РЭС г. Димитровград</b>	<b>0</b>		<b>16 581,38</b>	<b>2 155,58</b>	<b>0,00</b>	<b>18 736,96</b>
-	Строительство КРУН-10 на 12 ячеек, КЛ-10 кВ 8 линий (1,5 км) в г. Димитроград (водозабср)	0	31.12.2011г.	16 581,38	2 155,58	0,00	18 736,96



Окончание Табл. 2

1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1.5.</b>	<b>РЭС Чердаклинского р-на</b>	<b>399</b>		<b>10 041,27</b>	<b>1 305,37</b>	<b>298,91</b>	<b>11 645,55</b>
-	Строительство ВЛЗ-10кВ 0,45км, КТПМ(в/в)- 25кВА, ВЛИ-0,4кВ 0,75км для НП "Центр иппотерапии "Лучик"	15	31.12.2011г.	1 257,26	163,44	11,24	1 431,95
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 1,5км, 3хКТПК-Т(в/в)-160 кВА, ВЛИ-0,4кВ 7,2км на ст. Бряндино	384	31.12.2011г.	8 784,01	1 141,92	287,67	10 213,60
<b>1.6.</b>	<b>РЭС Новомалыклинского р-на</b>	<b>128</b>		<b>2 422,02</b>	<b>314,86</b>	<b>95,89</b>	<b>2 832,77</b>
-	Строительство ВЛЗ-10кВ 0,3км, КТПК-Т(в/в)- 160кВА, ВЛИ-0,4кВ 2 км в с. Новочеремшанское	128	31.12.2011г.	2 422,02	314,86	95,89	2 832,77
<b>1.7.</b>	<b>РЭС Карсунского р-на</b>	<b>200</b>		<b>944,54</b>	<b>122,79</b>	<b>149,83</b>	<b>1 217,16</b>
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 0,05км, КТПК-Т(в/в)- 250кВА, ВЛИ-0,4 кВ 0,5 км в р.п. Карсун, д/с Белоснежка	200	31.12.2011г.	944,54	122,79	149,83	1 217,16
<b>1.8.</b>	<b>РЭС Вешкаймского р-на</b>	<b>80</b>		<b>1 154,52</b>	<b>150,09</b>	<b>59,93</b>	<b>1 364,54</b>
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 0,3км, КТПК-Т(в/в)- 100кВА, ВЛИ-0,4 кВ 0,5 км в р.п. Вешкайма, ул. Железнодорожная	80	31.12.2011г.	1 154,52	150,09	59,93	1 364,54
<b>1.9.</b>	<b>РЭС Барышкского р-на</b>	<b>480</b>		<b>4 468,08</b>	<b>580,85</b>	<b>359,59</b>	<b>5 408,52</b>
-	Строительство ВЛЗ-10кВ 0,3 км, КТПК-Т(в/в)-100кВА, ВЛИ-0,4 кВ 1,3 км в с.Акшуат, дом престарелых	80	31.12.2011г.	1 830,52	237,97	59,93	2 128,42
-	Строительство ВЛЗ-10кВ 0,2 км, КТПК-Т(в/в)-2х250кВА, ВЛИ-0,4 кВ 1,9 км в с.Акшуат, психоневрологический интернат	400	31.12.2011г.	2 637,56	342,88	299,66	3 280,11
<b>1.10.</b>	<b>РЭС Кузоватовского р-на</b>	<b>1 892</b>		<b>5 714,19</b>	<b>742,84</b>	<b>443,50</b>	<b>6 900,53</b>
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 0,05 км; КТПК-П(в/в) 2х160 кВА; ВЛИ-0,4 кВ 0,6 км в с. Красный Бор	256	31.12.2011г.	1 413,08	183,70	191,78	1 788,56
-	Строительство ВЛЗ-10 кВ 0,05 км; КТПК-П(в/в) 2х160 кВА; ВЛИ-0,4 кВ 2,7 км в п. Лесхоз	256	31.12.2011г.	3 187,58	414,38	191,78	3 793,74
-	строительство ВЛЗ-10 кВ 0,05 км, КТПК-Т(в/в)-100 кВА, ВЛИ-0,4кВ 0,7 км в с. Безводовка	80	31.12.2011г.	1 113,54	144,76	59,93	1 318,23

Таблица 3. План-график реализации (строительства) инвестиционных проектов на 2011 г.

№ п/п	Мероприятия	I кв.			II кв.			III кв.			IV кв.		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	<b>Строительство сетевого хозяйства, в т.ч.</b>												
–	Вновь вводимые объекты	Выбор земли, получение ТУ, проектирование					Строительство					Оформление документации, ввод в эксплуатацию	
–	Восстановление бесхозных электрических сетей	Выбор земли, получение ТУ, проектирование					Строительство					Оформление документации, ввод в эксплуатацию	
2	<b>Внедрение системы АСКУЭ</b>	Проектирование					Строительство					Оформление документации, ввод в эксплуатацию	
3	<b>Приобретение спецтехники</b>	Договорная работа			Закупка техники с одновременным оформлением документации								
4	<b>Закупка вычислительной техники и оргтехники, серверов и модернизация радиочастотной связи</b>	Договорная работа			Закупка техники с одновременным оформлением документации								

### 3.1.2. Источник финансирования – тариф на технологическое присоединение

Инвестиционная программа составлена исходя из объемов фактически выданных мощностей по техническим условиям за 2010г. (см. табл. 4).

**Таблица 4. Объемы фактически заключенных договоров на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ульяновская сетевая компания» за 2010 год**

№ п/п	Категория заявителей	Фактические сведения об объеме мощности по заключенным договорам ТП				Всего	
		0,4 кВ		6-20 кВ			
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт
1.	Физические лица до 15 кВт	502	2987,2	0	0,0	502	2987,2
2.	Юридические лица до 15 кВт	183	1539,4	2	24,0	185	1563,4
3.	Юридические лица свыше 15 кВт	17	593,0	1	55,0	18	648,0
<b>ИТОГО :</b>		<b>702</b>	<b>5119,6</b>	<b>3</b>	<b>79,0</b>	<b>705</b>	<b>5198,6</b>

Сводный перечень мероприятий по строительству и модернизации электросетевого комплекса ОАО «УСК» на территории муниципальных образований Ульяновской области по уже поданным заявкам в 2010г. представлен в табл. 5.

**Таблица 5. Мероприятия Инвестиционной программы по фактически поданным заявкам на 2011 г.**

№ п/п	Адрес	Мероприятия	Уровень напряжения, кВ	Вводимая мощность, кВт	Стоимость СМР, тыс. руб (без НДС)	Стоимость проектных работ (15% от СМР)	Плата за технологическое присоединение вводимых объектов к электрическим сетям вышестоящей сетевой компании, тыс. руб. (без НДС)	Полная стоимость инвестиционных проектов, тыс. руб. (без НДС)
1	г. Барыш, микрорайон "Южный"	Строительство ВЛ-10кВ, КТП 400кВА, ВЛ-0,4кВ 1,5км	10	400	2 590,30	388,54	2 539,84	5 518,68
2	р.п. Николаевка	Строительство ВЛ-10кВ, 2х КТП по 400кВА, ВЛ 0,4кВ 4км	10	800	5 851,29	877,69	5 079,68	11 808,66
<b>ВСЕГО :</b>				<b>1200</b>	<b>8 441,58</b>	<b>1 266,24</b>	<b>7 619,52</b>	<b>17 327,34</b>

Сведения, указанные в первой и второй строках таблицы 1 (П. Источник финансирования – тариф на технологическое присоединение) запланированы исходя из фактических данных 2009–2010гг. и ежегодного прироста мощности. Планируемые капитальные вложения рассчитаны исходя из среднестатистических затрат, понесенных компанией по выполнению мероприятий, заложенных в технических условиях 2010года. При этом учтено, что ОАО «УСК» выдало в 2010г. технические условия, для выполнения которых требуется проектирование и последующее строительство КТП 10/250 кВ в с. Луговое Железнодорожного р-на г. Ульяновска для электроснабжения жилого микрорайона.

Сведения, указанные в третьей строке таблицы 1 (П. Источник финансирования – тариф на технологическое присоединение) запланированы исходя из уже поданных заявок (см. табл. 5).

### **3.2. Технологическая и социальная значимость мероприятий Инвестиционной программы**

Выполнение мероприятий Инвестиционной программы направлено на достижения ряда поставленных целей:

- Обеспечение растущей потребности в электрической мощности и энергии потребителей МО Ульяновской области, представляющих собой новые жилые комплексы, административные здания, объекты социально-бытовой сферы и инфраструктуры области.
- Увеличение пропускной способности электрических сетей.
- Повышение (сохранение) надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение необходимой надежности электроснабжения вновь строящихся объектов.
- Разгрузка трансформаторных подстанций, исчерпывающих резервы для подключения дополнительной мощности в результате предельных значений загрузки трансформаторов 10/0,4 кВ.
- Создание надежных схем питания.
- Снижение коммерческих потерь в электрических сетях.

**Главный инженер**

**С.С. Мизонин**

**Зам. ген. директора  
по экономике и финансам**

**Р.Ш. Басыров**

**Исполнитель:  
Начальник ОТП**

**Ф.А. Королев**