

**СОГЛАСОВАНО:**

Министр энергетики и ЖКХ  
Ульяновской области



« \_\_\_\_\_ » 2013г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

Генеральный директор  
ООО «ИНЗА СЕРВИС»



Ю.М. Павлов

« \_\_\_\_\_ » 2013г.

## **ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**

**ООО «ИНЗА СЕРВИС»  
на 2013 год**

г. Ульяновск  
2013 г.

## 1. ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

1.	<b>Наименование Инвестиционной программы</b>	Инвестиционная программа ООО «ИНЗА СЕРВИС» на 2013 год» (далее – Инвестиционная программа)
2.	<b>Основание для разработки Инвестиционной программы</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;</li> <li>– Федеральный закон от 30 декабря 2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;</li> <li>– 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»;</li> <li>– 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);</li> <li>– Постановление Правительства РФ № 977 от 01.12.2009 г. «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;</li> </ul>
3.	<b>Разработчик Инвестиционной программы</b>	ООО «ИНЗА СЕРВИС»
4.	<b>Источники финансирования Инвестиционной программы</b>	Тариф на передачу, собственные средства, заемные средства
5.	<b>Краткая характеристика ООО «ИНЗА СЕРВИС»</b>	<p>ООО «ИНЗА СЕРВИС» была зарегистрирована и начала свою деятельность с 2004 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.</p> <p>По состоянию на 16.01.2013 года утверждена штатная численность ООО «ИНЗА СЕРВИС» в количестве 54 человек, в том числе в производственных участках 28 человек. На данный момент компанией обслуживается ЛЭП - 28 км и 80 трансформаторных подстанций расположенных в 18 населенных пунктах и в 13 муниципальных образованиях.</p>

6.	<p><b>Состояние проблемы и пути их решения</b></p> <p>К настоящему времени состояние электрохозяйства таково, что многие километры ведомственных ЛЭП оказались без специального эксплуатационного обслуживания. Поэтому поддержание надежности электроснабжения потребителей и модернизация сетей выходит на первый план.</p> <p>В связи с вышесказанным, необходимо определить перечень мероприятий строительства и модернизации сетей внешнего электроснабжения 10 (6) / 0,4 кВ для повышения надежного и бесперебойного снабжения потребителей электрической энергией.</p>	
7.	<p><b>Цели Инвестиционной программы</b></p>	<p>Обеспечение надежного бесперебойного электроснабжения социально-значимых объектов Улучшение технической оснащенности Улучшение условий труда сотрудников компании.</p>
8.	<p><b>Задачи Инвестиционной программы</b></p>	<p>Обеспечение сбалансированности интересов субъектов электроснабжения и потребителей</p>
9.	<p><b>Ожидаемые Результаты от реализации Инвестиционной программы</b></p>	<p>Обеспечение надежности и повышение качества электроснабжения. Устранение «узких мест» в функционировании распределительного комплекса; Улучшение условий труда сотрудников компании.</p>

## 2. МЕРОПРИЯТИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Инвестиционная программа ООО «ИНЗА СЕРВИС» - на 2013г., совокупность намеченных к реализации инвестиционных проектов с указанием наименования мероприятий (объектов строительства и расширения) и суммы необходимых финансовых средств.

В Инвестиционную программу включены объекты, удовлетворяющие следующим условиям:

- выполнение работ на объектах связано с выявлением в ходе проведения комплексного обследования, диагностики и технического аудита не позволяющих обеспечить качественное и бесперебойное электроснабжение существующих потребителей;

Специфика обслуживания линий электропередач и территориальная отдаленность объектов требует наличие специальной техники для организации нормальной эксплуатации электрических сетей. Закупка техники предусматривается инвестиционной программой в количестве одной единицы спец. техники (ямобур на базе эксковатора-погрузчика).

Сводный перечень мероприятий по строительству и модернизации электросетевого комплекса ООО «ИНЗА СЕРВИС», улучшению условий труда работников, а также планируемой к приобретению спецтехники, оборудования и приборов на 2013 год представлен в Таблице 1.

**Таблица 1. Мероприятия Инвестиционной программы**

**I. Источник финансирования – тариф на передачу, собственные средства, заемные средства**

№ п/п	Наименование программы	Полная стоимость инвестиционных проектов, тыс. руб. без учета НДС
1	2	3
1	Строительство сетевого хозяйства	339,30
2	Приобретение спец. техники и приборов	2627,12

### **3. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

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

Источник финансирования – тариф на передачу, собственные средства, заемные средства

##### **Вновь вводимый объект**

- *Строительство оттайки ВЛ- 10 кВ и трансформаторной подстанции ТП-250 кВА*  
Целью реализации данного проекта является обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения котельной №5 г. Инза. Повышение категорийности электроснабжения котельной.

##### **Приобретение спец техники**

Уменьшение срока устранения нештатных ситуаций в электрических сетях.

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

Выполнение мероприятий Инвестиционной программы направлено на достижения ряда поставленных целей:

- Повышение (сохранение) надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение необходимой надежности.
- Создание надежных схем питания (повышение категорийности).

#### **3.3. Возможные риски при реализации Инвестиционной программы**

При реализации Инвестиционной программы развития электрических сетей ООО «ИНЗА СЕРВИС» возможны следующие риски:

##### **1.1. Превышение стоимости мероприятий Инвестиционной программы ООО «ИНЗА СЕРВИС»:**

Причины:

1. Объективные изменения условий деятельности ООО «ИНЗА СЕРВИС»:
  - изменение законодательства РФ;

- рост инфляции, превышающий уровень инфляции, учитываемый при расчетах Инвестиционной программы;
- иные изменения, влияющие на стоимость реализации мероприятий в Инвестиционной программе;
- привлечение кредитных средств под проценты сторонних организаций (банки).

**1.2. Нехватка финансовых средств для реализации мероприятий Инвестиционной программы:**

Причины:

1. Временные разрывы между периодом поступления денежных средств по договорам на присоединение (а также прибыли от деятельности по передаче электрической энергии) и сроками финансирования строительства объектов (превышающие запланированные).

3. Неточность прогнозирования стоимости Инвестиционной программы.

**1.3. Несвоевременность реализации со стороны ООО «ИНЗА СЕРВИС» мероприятий в рамках Инвестиционной программы:**

Причины:

Несвоевременное выполнение работ со стороны подрядных организаций (проектные организации, строительные-монтажные организации, торгово-закупочные компании).

Для минимизации последствий в случае наступления вышеперечисленных рисков необходимо предусмотреть введение механизма корректировки Инвестиционной программы с возможностью переносов части объектов на следующие периоды регулирования.

**Главный инженер**

**Начальник ПТО**

**И.А. Гулько**

**Н.В. Новоженни**

Согласовано

Финансовый директор

Ефимов С.В.

«    »    2013г.

Утверждено

Генеральный директор

Чайков Ю.М.

«    »    2013г.



Инвестиционная программа  
ООО "ИНЗА СЕРВИС" на 2013 год

№ п/п	Мероприятия	Наименование	Кол-во, шт/см	Цена, тыс. руб без учета НДС
<b>1</b>	<b>Новое строительство</b>	<b>Всего</b>		<b>339,30</b>
1.1.	Строительство отпайки ВЛ-10 кВ и трансформаторной подстанции ТП-250 кВА для обеспечения надежного электроснабжения котельной №5 г. Исаа			339,30
1.1.1.	Строительство отпайки ВЛ-10 кВ и трансформаторной подстанции ТП-250 кВА	ЛЭП - 10 кВ, ТП-250 кВА	1	326,95
1.1.2.	разработка проекта	проект	1	12,35
<b>2</b>	<b>Приобретение спец. техники</b>	<b>Ямобур на базе экскаватора-погрузчика CATERPILLAR</b>	<b>1</b>	<b>2 627,12</b>
	<b>Итого</b>			<b>2 966,41</b>

Главный инженер

Начальник ПТО

Гуляко И.А.

Новоженко Н.В.