



**МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ, ТОРГОВЛИ И РАЗВИТИЯ  
ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ  
(Минпромторг НСО)**

**ПРИКАЗ**

01.08.2014

№ 267

г. Новосибирск

Об утверждении инвестиционной программы ФГУП «УЭВ СО РАН» «Развитие системы электроснабжения Советского района (Академгородок) г. Новосибирска на период 2015-2019 гг»

В соответствии с пунктом 22 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которого участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»

**п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить инвестиционную программу ФГУП «УЭВ СО РАН» «Развитие системы электроснабжения Советского района (Академгородок) г. Новосибирска на период 2015-2019 гг».
2. Контроль за исполнением приказа оставляю за собой.

Временно исполняющий  
обязанности министра

Н.Н.Симонов

**Перечень документов**  
инвестиционной программы ФГУП "УЭВ СО РАН" «Развитие системы  
электрообеспечения Советского района (Академгородок) г.Новосибирска  
на 2015 - 2019 гг».

<b>№ п/п</b>	<b>Содержание документа</b>	<b>№ приложения к приказу №114</b>	<b>Наименование документа</b>
1	Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования	1.1	Таблица 1.1
2	Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы ФГУП "УЭВ СО РАН" на 2015 -2019 гг.	1.2	Таблица 1.2.
3	Прогноз ввода/вывода объектов	1.3	Таблица 1.3.
4	Краткое описание инвестиционной программы	2.1	Пояснительная записка
5	Краткое описание инвестиционной программы (таблица)	2.2	Таблица 2.2.
6	Финансовая модель по проекту инвестиционной программы	2.3	Таблица 2.3
7	Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта	3.1	Таблица 3.1
8	Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний	3.2	Таблица 3.2
9	Финансовый план на период реализации инвестиционной программы	4.1	Таблица 4.1
10	План финансирования инвестиционной программы в 2015-2019 гг. с разделением по источникам	4.2	Таблица 4.2
11	Финансовая модель по конечным видам выпускаемой продукции по годам 2015-2019гг.	4.3	Таблица 4.3.
12	Отчет об исполнении финансового плана в 2014 году	5	Таблица 5.
13	Отчет об исполнении инвестиционной программы в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.	6.1	Таблица 6.1
14	Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.	6.2	Таблица 6.2
15	Отчет о вводах/выводах объектов в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.	6.3	Таблица 6.3

### Перечень приложений

к обязательному комплекту  
документов инвестиционной  
программы ФГУП "УЭВ СО РАН"  
«Развитие системы электроснабжения  
Советского района (Академгородок)  
г.Новосибирск на 2015 - 2019 гг».

№ п/п	Содержание документа	Наименование документа
1	Паспорт инвестиционной программы	Таблица 1.1.1 (в пояснительной записке)
2	Программа энергосбережения ФГУП «УЭВ СО РАН» на 2015 -2019 гг.	Программа Эсб
3	Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2013 года	

УТВЕРЖДАЮ



Директор  
ФГУП «УЭВ СО РАН»

Г.В.Сокольников

2014 г.

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА  
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО  
УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ  
"УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ВОДОСНАБЖЕНИЯ  
СИБИРСКОГО ОТДЕЛЕНИЯ РОССИЙСКОЙ АКАДЕМИИ НАУК"  
"РАЗВИТИЕ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ СОВЕТСКОГО  
РАЙОНА Г. НОВОСИБИРСКА НА 2015 - 2019 ГОДЫ"**

**Пояснительная записка  
(описание программы)**

**Новосибирск  
2014 г.**



## 1. Общая характеристика инвестиционной программы

### 1.1. Паспорт Программы

Настоящая программа разработана в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.12. 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" и приказом Минэнерго РФ от 24.03. 2010 г. N 114 " Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций". Заказчик Программы – мэрия города Новосибирска, основной разработчик и исполнитель Программы - Федеральное государственное унитарное предприятие "Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук" (ФГУП "УЭВ СО РАН"), он же является исполнителем Программы. Общие сведения о Программе приведены в паспорте Программы (см. Табл.1.1.1).

**Таблица 1.1.1. Паспорт инвестиционной программы развития системы электроснабжения ФГУП "УЭВ СО РАН" в 2015 - 2019 гг.**

Наименование программы	«Развитие системы электроснабжения Советского района г. Новосибирска на 2015 – 2019 годы»
Основные разработчики программы	Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения СО РАН», Межотраслевой фонд энергосбережения и развития ТЭК Новосибирской области
Государственный заказчик программы	Мэрия города Новосибирска
Руководитель программы	Руководитель департамента энергетики и ЖКХ города Новосибирска
Цель и задачи программы. Важнейшие целевые показатели	<b>Цель:</b> <ul style="list-style-type: none"><li>• устранение угрозы энергетической безопасности и обеспечение надежного электроснабжения потребителей ФГУП "УЭВ СО РАН" в условиях нарастающего спроса на электрическую энергию в планируемый период до 2019 г.</li></ul> <b>Задачи:</b> <ul style="list-style-type: none"><li>• путем замены и комплексной реконструкции и модернизации имеющегося основного оборудования обеспечить необходимый уровень надежности работы системы электроснабжения</li><li>• за счет качественного и количественного восстановления и увеличения производственных мощностей системы электроснабжения потребителей, находящихся в хозяйственном ведении ФГУП "УЭВ СО</li></ul>

	РАН", снижения потерь, увеличения эффективности использования энергетических и прочих ресурсов, создать условия для обеспечения необходимого уровня доступности услуг в части электроснабжения в течение всего планируемого периода.
Основные этапы реализации программы	Программа выполняется в пять этапов, длительность каждого этапа устанавливается в 1 год, начиная с 2015 по 2019 гг. включительно
Исполнители основных мероприятий	ФГУП "УЭВ СО РАН"
Объемы финансирования (с расшифровкой по годам и источникам)	<p>Всего по Программе: <b>84,914 млн.руб.</b></p> <p>Объемы финансирования по годам:</p> <p>2015 г. - 15,916 млн. руб.  2016 г. - 16,423 млн. руб.  2017 г. - 16,956 млн. руб.  2018 г. - 17,516 млн. руб.  2019 г. - 18,103 млн. руб.</p>
Ожидаемые конечные результаты реализации программы, выраженные в показателях, поддающихся количественной оценке	<ul style="list-style-type: none"> <li>восстановление нормативных технических параметров эксплуатируемой электрической сети и сетевого оборудования;</li> <li>увеличение пропускной способности эксплуатируемой электрической сети до уровня, необходимого для увеличения подключенных нагрузок потребителей на 333 кВт;</li> </ul>

## 1.2. Объект, предмет регулирования и сфера действия Программы

Объектом Программы является система электроснабжения Советского района



г. Новосибирска, находящаяся в хозяйственном ведении ФГУП «УЭВ СО РАН». В инвестиционные проекты, входящие в состав Программы, включены технические мероприятия на следующих объектах:

- трансформаторная подстанция «Академическая» (вместе с прилегающими сетями, РП и сетевым оборудованием);
- трансформаторная подстанция «Научная» (вместе с подключенными к ней сетями, РП и сетевым оборудованием);
- трансформаторная подстанция «Сеятель» (подключенные к ней сети, РП и другое сетевое оборудование);
- трансформаторная подстанция «Шлюзовая» (вместе с подключенными к ней сетями, РП и сетевым оборудованием);

Предмет регулирования и сфера действия Программы - хозяйственная деятельность ФГУП «УЭВ СО РАН» по передаче электрической энергии промышленным и гражданским потребителям Советского района г. Новосибирска в части инвестиций в основные производственные фонды.

### **1.3. Нормативная правовая база**

- Постановление Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (в ред. Постановления Правительства РФ от 30.06.2010 N 484).
- Приказ Минэнерго РФ от 24 марта 2010 г. N 114 " Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций"

## **2. Характеристика проблемы и обоснование необходимости ее решения программными методами**

### **2.1. Анализ существующего состояния**

На балансе ФГУП «УЭВ СО РАН» находятся следующие элементы системы электроснабжения Советского района г. Новосибирска:

- ГПП «Академическая» - 2\*31,5 /110/10 кВ;
- ГПП «Шлюзовая» - 2\*16/110/10 кВ;
- ПС «Научная» - 2\*125/220/110/10 кВ;
- распределительные пункты (РП) – 22 шт
- трансформаторные подстанции (ТП) – 228 шт
- воздушные линии электропередач 220 кВ (ВЛ-220) –2,4км
- воздушные линии электропередач 110 кВ (ВЛ-110) –0,67км
- воздушные линии электропередач 10 кВ (ВЛ-10) – 22,8 км



- воздушные линии электропередач 0,4 кВ (ВЛ-0,4) – 25,6 км
- кабельные линии 10 (6) кВ (КЛ-10 (6)) – 313,4 км
- кабельные линии 0,4 кВ (КЛ-0,40) – 154,8 км
- кабельный тоннель
- проходной коллектор

Техническое состояние этой системы на 01.01.2014 г. характеризуется следующим образом.

#### **ПС «Академическая».**

Введена в эксплуатацию в 1961 году, установленная мощность трансформаторов 2\*31,5 МВА. После перевода части нагрузки с ПС «Академическая» на ПС «Научная», максимальная загрузка трансформаторов составляет 59%. Обслуживание и ремонт ПС выполняется в соответствии с утвержденным графиком ППР.

Высоковольтное оборудование (разъединители, отделители, короткозамыкатели, опорная изоляция) и устройства вторичной коммутации физически изношены и морально устарели, не соответствуют современным требованиям, предъявляемым к надежности электроснабжения. Имеются отклонения от действующих норм, устранить которые невозможно из-за устаревшей конструкции оборудования или существующей компоновки подстанции. Значительная часть оборудования и аппаратуры вторичной коммутации снята с производства, что делает невозможным выполнение качественного ремонта.

#### **ПС «Научная».**

Введена в эксплуатацию в 1991 году, с установленной мощностью на стороне 10 кВ 2 x 63 МВА (АТ-125-220/110/10). Существующая максимальная загрузка автотрансформаторов на стороне 10 кВ составляет 25%.

Капитальный ремонт автотрансформаторов не проводился. По результатам диагностики, проведенной независимой организацией в 2008 году, срок эксплуатации продлен на 8 лет.

Проведена частичная замена опорной изоляции на современную (полимерную). Для полной замены требуется значительные финансовые вложения, которые могут появиться только при включении инвестиционной составляющей в тариф на услуги по передаче э/энергии. Проведена замена снятых с производства разрядников типа РВМГ-220 на ограничители перенапряжения типа ОПН-220.

Разъединители 110 и 220 кВ морально устарели. Требуется замена существующих разъединителей (тип РНДЗ и РДЗ) с механическим приводом типа ПР на разъединители марки РД с электродвигательным приводом типа ПД100.



В 2008 году для компенсации токов однофазного короткого замыкания в сети 10 кВ на ПС «Научная» были установлены дополнительно к существующим два дугогасящих реактора с блоками управления САНК, работающие в автоматическом режиме. Увеличение протяженности кабельных сетей, подключенных к шинам 10 кВ ПС «Научная», привело к увеличению емкостных токов на землю в сети 10 кВ, поэтому появилась необходимость установки дополнительных дугогасящих реакторов и трансформаторов для компенсации емкостных токов кабельных сетей, планируемых к подключению.

При строительстве ПС «Научная» был запроектирован и построен проходной кабельный канал до Института ядерной физики. Кабельный канал примыкает к кабельному этажу ЗРУ-10 кВ ПС «Научная». Согласно проекту в стене примыкания заложены трубы, через которые проложены кабели. Резервные трубы, заложенные при строительстве, в настоящее время также заняты кабелями объектов, подключенных к ПС в последние годы. Для дальнейшего подключения вновь вводимых объектов необходима реконструкция ЗРУ – 10 кВ ПС «Научная» с учетом необходимости вывода дополнительных кабелей 10 кВ из кабельного этажа.

#### **ПС «Шлюзовая».**

Введена в эксплуатацию в 1972 году, установленная мощность трансформаторов 2\*16 МВА. Существующая максимальная загрузка трансформаторов составляет 81%, а с учетом выданных ТУ, загрузка в аварийном режиме будет составлять 140 % от номинальной мощности трансформатора. Сложившаяся ситуация требует либо реконструкции ПС «Шлюзовая» с заменой головных трансформаторов на более мощные, либо строительства новой подстанции, для вновь строящегося микрорайона.

На стороне 110 кВ в качестве коммутационных аппаратов используются отделители типа ОДЗ-110/600 с приводом ШПО. По графику ППР установлен срок капитального ремонта 1 раз в три года, текущий - один раз в год. Ежегодно отделители (с приводом) проходят капитальный ремонт, поскольку оборудование физически изношено. Для поддержания надежности работы ПС требуется замена отделителей 110 кВ (с приводом).

#### **Распределительные пункты.**

На балансе ФГУП «УЭВ СО РАН» числится 22 РП, из которых около 60% находятся в эксплуатации более 40 лет. Значительная часть оборудования, установленного на этих РП, не отвечает современным требованиям и снята с производства.

Большое количество отходящих фидеров оснащены выключателями нагрузки, а



не масляными (вакуумными) выключателями. В последние годы проводится работа по замене масляных выключателей на вакуумные выключатели. По состоянию на 01.01.2014 года установлено 54 вакуумных выключателей. В течение ближайших 5 лет необходимо заменить еще 60 масляных выключателей, снятых с производства на вакуумные с блоком защит типа БРМЗ и 100 ячеек с выключателями нагрузки на ячейки с вакуумными выключателями.

Обслуживание и ремонт РП выполняется в соответствии с утвержденным графиком ППР, что поддерживать достаточно низкий уровень аварийности предельно изношенного оборудования.

### **Трансформаторные подстанции**

На балансе ФГУП «УЭВ СО РАН» имеется 228 ТП, из которых 60% находятся в эксплуатации более 40 лет. Большое количество трансформаторов сняты с производства, так как из-за конструктивных особенностей имеют большие значения удельных потерь по сравнению с современными. Для обновления трансформаторного парка необходимо заменить 80 трансформаторов типа ТМ (мощностью 180, 320, 560, 750 кВА) на трансформаторы типа ТМГ.

В схемах электроснабжения ТП в кольцевых перемычках (частично) с одной стороны установлены выключатели нагрузки, а с другой – разъединители. Имеются перемычки, где с обеих сторон установлены разъединители, которыми нельзя производить переключения под нагрузкой. Отсутствие коммутационного аппарата, позволяющего переключать нагрузку, значительно увеличивает время ликвидации аварийных ситуаций и восстановление нормальной схемы электроснабжения.

Схемы электроснабжения части жилых домов не соответствуют требуемой категории. Имеются нарушения в строительной части ТП.

### **Кабельные линии 10 кВ.**

Большая часть кабельных линий (КЛ) эксплуатируется более 30 лет, поэтому уровень аварийности недопустимо высок. Так в 2012 году 78% всех нарушений в работе электрохозяйства ФГУП «УЭВ СО РАН» произошло из-за выхода из строя кабелей 10 кВ, при этом 16% повреждений были вызваны порывом кабелей сторонними организациями.

Требуется замена изношенных участков КЛ, либо их полная замена. Протяженность КЛ-10 кВ, требующих замены, составляет 31,019 км, что соответствует 10,18% общей протяженности КЛ, в ближайшие 5 лет планируется заменить 20,071 км, что соответствует 6,4% общей протяженности КЛ.

### **Проходной коллектор.**

Разрушена кирпичная кладка люков проходного коллектора в узлах 2, 12, 13,



17, 33, 43А, 44, 47, 49, 52, ВК №4. Вентсистема физически изношена и практически разрушена: 25% вентиляторов (с эл. двигателями) списаны, 50% не подлежат ремонту, оставшиеся 25% вентиляторов имеют сильную вибрацию и включаются в работу только при производстве сварочных работ (по проекту 50% вентиляторов должны постоянно находиться в работе). Венткороба, пусковая аппаратура и электрические сети вентсистемы требуют замены.

#### **Релейная защита и цепи вторичной коммутации.**

Цепи вторичной коммутации физически изношены и морально устарели на всех объектах, находящихся в эксплуатации более 30 лет. Основной объем нарушений связан с замыканиями на землю в сети 10 кВ, которые вызывают значительные перенапряжения во всей металлически связанной сети, что приводит к повреждениям оборудования. Существующая защита не селективная и не отключает поврежденные элементы сети.

Для повышения надежности электроснабжения и эффективности работы защиты необходимо установить на всех ячейках 10 кВ селективную защиту от замыканий на землю. Для защиты всех кабельных линий потребуется 56 микропроцессорных блоков типа «Микроника».

#### **Выводы**

В целом оборудование и линии электропередач находятся в работоспособном состоянии, однако из-за отсутствия модернизации электросетевого комплекса на протяжении длительного времени возникла острая необходимость инвестиционных вложений с целью восстановления ресурса действующего оборудования, а также его модернизации, сокращения перерывов электроснабжения потребителей, перехода на более современное оборудование, требующее меньшее количество трудозатрат при обслуживании и ремонте. Необходима комплексная реконструкция и модернизация всего электросетевого хозяйства, предусматривающая ряд взаимосвязанных мероприятий, направленных на уменьшение потерь, увеличение надежности и пропускной способности всей системы электроснабжения.

## **2.2. Основная цель и задачи Программы**

Основной целью Программы является обеспечение необходимого уровня энергетической безопасности, т.е. обеспечение надежного электроснабжения потребителей ФГУП "УЭВ СО РАН" в условиях нарастающего спроса на электрическую энергию в планируемый период до 2019 г.

Для достижения поставленной цели требуется решить следующие задачи:



- путем замены и комплексной реконструкции и модернизации имеющегося основного оборудования обеспечить необходимый уровень надежности работы системы электроснабжения;
- за счет качественного и количественного восстановления и увеличения производственных мощностей системы электроснабжения потребителей, находящихся в хозяйственном ведении ФГУП "УЭВ СО РАН", снижения потерь, увеличения эффективности использования энергетических и прочих ресурсов, создать условия для обеспечения необходимого уровня доступности услуг в части электроснабжения в течение всего планируемого периода.

### **3. Характеристика инвестиционных проектов и направлений Программы**

Система мероприятий ориентирована на выполнение производственной программы исполнителя по основному виду деятельности (транспортировка, преобразование и распределение электрической энергии) в планируемом периоде 2015 – 2019 гг. и включает план технических мероприятий на объектах инвестиционной программы, план финансирования этих проектов на тот же период, а также организационный план реализации Программы.

В организационном плане предусмотрено, что все программные мероприятия распределены на отдельные инвестиционные проекты, соответствующие отдельным относительно независимым направлениям инвестиционной деятельности ФГУП "УЭВ СО РАН" в планируемом периоде. Всего запланирована реализация четырех инвестиционных проектов под следующим условным наименованием (см. Табл. 1.2):

- ПС Академическая;
- ПС Научная;
- ПС Сеятель (эл. сети и сетевое оборудование);
- ПС Шлюзовая;

Краткое описание этих проектов приведено в Табл. 2.2. Подробный перечень мероприятий, включенных в каждый из указанных проектов, дан в Табл. 1.1.

Дополнительная выручка, получаемая за счет инвестиционной составляющей тарифа, запланирована в сумме 106,143 млн. руб., из которых 21,229 млн. руб. будет выплачено в областной и федеральный бюджеты в форме налога на прибыль, а 84,914 млн. руб. будут направлены на финансирование программных мероприятий, указанных в Табл. 1.1 в разделе 1 (техническое перевооружение и реконструкция).

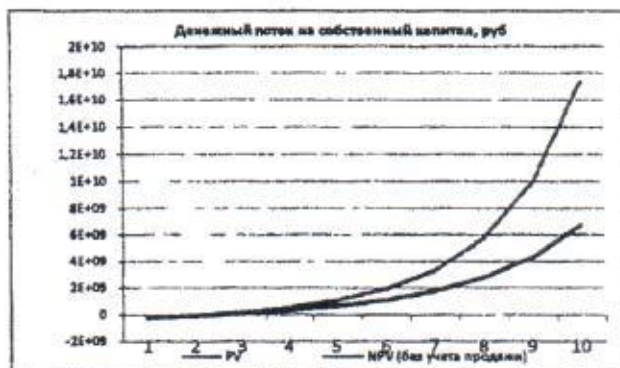




Таблица 2.3. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, млн. руб. без НДС	71,96
Прочие расходы, млн. руб. без НДС на объект	2,88
Срок амортизации, лет	5
Кол-во объектов, ед.	4
Затраты на ремонт объекта, млн. руб. без НДС	22,49
Первый ремонт объекта, лет после постройки	5
Периодичность ремонта объекта, лет	5
Прочие расходы при эксплуатации объекта, млн. руб. без НДС	2,88
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	5
Периодичность расходов, лет	5
Налог на прибыль, млн. руб.	2,08
Прочие расходы, млн. руб. без НДС в месяц	2,88
Рабочий капитал в % от выручки	65,12
Срок кредита	не предусмотрен
Ставка по кредиту	0
Ставка по кредиту без учета субсидирования	0
Доля заемных средств	0
Ставка дисконтирования на собственный капитал	0
Доля собственных средств	100%
WACC	0

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	1,24
Дисконтированный период окупаемости, лет	1,54
NPV через 10 лет, руб.	92695
Целесообразность реализации проекта	100%



Период	2015	2016	2017	2018	год окончания строительства объекта 2019г.
Прогноз инфляции	1,079	1,075	1,064	1,070	1,059
Кумулятивная инфляция	1,000	1,160	1,234	1,321	1,398
Доход, млн. руб. без НДС	16,85	17,58	17,09	17,38	17,33

Кредит, руб.	2015	2016	2017	2018	год окончания строительства объекта 2019г.
Основной долг на начало периода	0	0	0	0	0
Поступление кредита	0	0	0	0	0
Погашение основного долга	0	0	0	0	0
Начисление процентов	0	0	0	0	0

Б/ДР, руб.	2015	2016	2017	2018	год окончания строительства объекта 2019г.
Доход	16,85	17,58	17,09	17,38	17,33
Операционные расходы	7,29	7,73	8,60	8,60	8,60
Ремонт объекта	4,00	4,24	4,75	4,75	4,76
Прочие расходы при эксплуатации объекта, млн. руб. без НДС	0,51	0,54	0,61	0,61	0,61
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	0,50	0,50	0,504	0,504	0,504
<b>EBITDA</b>	<b>4,54</b>	<b>4,56</b>	<b>2,62</b>	<b>2,915</b>	<b>2,86</b>
Амортизация	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
<b>EBIT</b>	<b>3,42</b>	<b>3,45</b>	<b>1,51</b>	<b>1,80</b>	<b>1,74</b>
Проценты	0	0	0	0	0,00
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>3,42</b>	<b>3,45</b>	<b>1,51</b>	<b>1,80</b>	<b>1,74</b>
Налог на прибыль	0,68	0,69	0,00	0,36	0,35
<b>Чистая прибыль</b>	<b>2,74</b>	<b>2,76</b>	<b>1,51</b>	<b>1,44</b>	<b>1,39</b>

Денежный поток на собственный капитал, млн. руб.	2015	2016	2017	2018	год окончания строительства объекта 2019г.
<b>EBIT</b>	<b>3,42</b>	<b>3,45</b>	<b>1,51</b>	<b>1,80</b>	<b>1,74</b>
Амортизация	1,12	1,12	1,12	1,12	1,1
Проценты	0	0	0	0	0,00
Налог на прибыль	0,68	0,69	0,00	0,36	0,35
НДС	2,57	2,68	2,61	2,65	2,64
Изменения в рабочем капитале					
Инвестиции					
Изменения финансовых обязательств					
<b>Чистый денежный поток</b>	<b>4,54</b>	<b>4,56</b>	<b>2,62</b>	<b>2,915</b>	<b>2,86</b>
<b>Накопленный ЧДП</b>		<b>9,10</b>	<b>11,73</b>	<b>14,64</b>	<b>17,50</b>
Коэффициент дисконтирования	1	1,10	1,200	1,30	1,40
<b>PV</b>	<b>8,42</b>	<b>8,37</b>	<b>7,767</b>	<b>7,56</b>	<b>7,22</b>
<b>NPV (без учета продажи)</b>	<b>6,07</b>	<b>6,13</b>	<b>5,52</b>	<b>5,52</b>	<b>5,36</b>
<b>IRR (%)</b>					
<b>PP</b>					
<b>DPP</b>					





**Таблица 3.1. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта**

**Наименование инвестиционного проекта:**

**"Развитие системы электроснабжения Советского района города Новосибирска на 2015 - 2019 годы"**

по состоянию на 01.01. 2015 г.

N	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика <1>	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап	01.01.2015 г.	01.06.2015	0	нет
2	Организационный этап	01.01.2015 г.	01.07.2015	0	нет
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.07.2015	01.07.2019	0	нет
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	01.07.2019	22.12.2019	0	нет

<1> Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта  
для сетевых компаний

N п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	событие
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	событие
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	событие
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	событие
1.5.	Утверждение проектной документации	событие
1.6.	Разработка рабочей документации	работа
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (договора к договору)	событие
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	событие
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	событие
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	работа
3.2.	Поставка основного оборудования	событие
3.3.	Монтаж основного оборудования	работа
3.4.	Пусконаладочные работы	работа
3.5.	Завершение строительства	событие
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	работа
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	событие
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	событие
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	событие



# **Финансовый план на период реализации инвестиционной программы** (заполняется по финансированию)


 подтверждаю  
Г.И. Соколов  
(подпись)  
20 14 года  
М.П.

млн. рублей

№ п/п	Показатели	год 2015 *	год 2016 *	год 2017 *	год 2018 *	год 2019 *
		Всего	Всего	Всего	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6	7
<b>I.</b>	<b>Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего</b>	<b>1 415</b>	<b>1 482</b>	<b>1 560</b>	<b>1 643</b>	<b>1 727</b>
	в том числе:					
1.1.	Выручка от основной деятельности	1 398	1 464	1 541	1 623	1 706
	Выработка теплоэнергии	1 078	1 128	1 188	1 251	1 315
	Производство теплоносителя	47	50	52	55	58
	Передача электроэнергии	107	112	118	125	131
	Транспортировка воды	64	67	70	74	78
	Добыча скважинной воды	42	44	46	49	51
	Транспортировка стоков	59	62	65	68	72
	Транспортировка газа	1	1	1	2	2
	(расшифровать по видам регулируемой деятельности)					
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	17	18	19	20	21
<b>II.</b>	<b>Расходы по текущей деятельности, всего</b>	<b>1 387</b>	<b>1 452</b>	<b>1 529</b>	<b>1 610</b>	<b>1 692</b>
<b>1.</b>	<b>Материальные расходы, всего</b>	<b>941</b>	<b>985</b>	<b>1 037</b>	<b>1 092</b>	<b>1 148</b>
	в том числе:					
1.1.	Топливо	717	750	790	832	874
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	95	100	105	111	116
1.3.	Покупная электроэнергия	129	135	142	149	157
<b>2.</b>	<b>Расходы на оплату труда с учетом ЕСН</b>	<b>338</b>	<b>353</b>	<b>372</b>	<b>392</b>	<b>412</b>
<b>3.</b>	<b>Амортизационные отчисления</b>	<b>35</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>37</b>	<b>37</b>
<b>4.</b>	<b>Налоги и сборы, всего</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>11</b>
<b>5.</b>	<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>64</b>	<b>68</b>	<b>73</b>	<b>78</b>	<b>84</b>
	в том числе:					
5.1.	Ремонт основных средств	21	22	23	25	26
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	0	0	0	0	0
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка	0	0	0	0	0
<b>III.</b>	<b>Валовая прибыль (I р.—II р.)</b>	<b>28</b>	<b>30</b>	<b>31</b>	<b>33</b>	<b>35</b>
<b>IV.</b>	<b>Внереализационные доходы и расходы (сальдо)</b>	<b>19</b>	<b>20</b>	<b>21</b>	<b>22</b>	<b>23</b>
<b>1.</b>	<b>Внереализационные доходы, всего</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в том числе					
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)	0	0	0	0	0
1.2.	Проценты от размещения средств	0	0	0	0	0
<b>2.</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>19</b>	<b>20</b>	<b>21</b>	<b>22</b>	<b>23</b>
	в том числе					
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	0	0	0	0	0
<b>V.</b>	<b>Прибыль до налогообложения (III+IV)</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>12</b>
<b>VI.</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>
<b>VII.</b>	<b>Чистая прибыль</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VIII.</b>	<b>Направления использования чистой прибыли</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в том числе:					
1.	Фонд накопления	0	0	0	0	0
2.	Резервный фонд	0	0	0	0	0
3.	Выплата дивидендов	0	0	0	0	0
4.	Прочие расходы из прибыли	0	0	0	0	0
<b>IX.</b>	<b>Изменение дебиторской задолженности</b>	<b>59</b>	<b>62</b>	<b>65</b>	<b>69</b>	<b>72</b>
<b>1.</b>	<b>Увеличение дебиторской задолженности</b>	<b>59</b>	<b>62</b>	<b>65</b>	<b>69</b>	<b>72</b>
<b>2.</b>	<b>Сокращение дебиторской задолженности</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Сальдо (+ увеличение; – сокращение)	59	62	65	69	72
<b>X.</b>	<b>Изменение кредиторской задолженности</b>	<b>57</b>	<b>59</b>	<b>62</b>	<b>66</b>	<b>69</b>
<b>1.</b>	<b>Увеличение кредиторской задолженности</b>	<b>57</b>	<b>59</b>	<b>62</b>	<b>66</b>	<b>69</b>
<b>2.</b>	<b>Сокращение кредиторской задолженности</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Сальдо (+ увеличение; – сокращение)	57	59	62	66	69
<b>XI.</b>	<b>Привлечение заемных средств</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в том числе на:					
1.	Финансирование инвестиционной программы	0	0	0	0	0
1.1.	в т. ч. в части ДИМ*					
2.	Прочие цели (расшифровка)	0	0	0	0	0

XII.	Погашение заемных средств	0	0	0	0	0
	в том числе по:					
1.	Инвестиционной программе	0	0	0	0	0
1.1.	в т. ч. в части ДПМ*					
2.	Прочие цели (расшифровка)	0	0	0	0	0
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)	0	0	0	0	0
XIV.	Купли/продажа активов	0	0	0	0	0
1.	Покупка активов (акций, долей и т. п.)	0	0	0	0	0
2.	Продажа активов (акций, долей и т. п.)	0	0	0	0	0
XV.	Средства, полученные от доэмиссии акций	0	0	0	0	0
XVI.	Капитальные вложения	30	31	32	33	34
	в т. ч. в части ДПМ*					
XVI.	Всего поступления (I п.+1 п. IV п.+2 п. IX п.+1 п. X п.+XI п.+XIII п.+ 2 п. XIV п.+XV п.)	1 472	1 541	1 623	1 709	1 796
XVII.	Всего расходы (II п.+3 п. II п.+2 п. IV п.+1 п. IX п.+2 п. X п.+VI п.+ VIII п.+XII п.+1 п. XIV п.+XVI п.)	1 469	1 539	1 621	1 707	1 795
	Сальдо (+ профицит; – дефицит) (XVI п.–XVII п.)	3	2	2	1	1
	Справочно:					
1.	ЕВТТДА	64	66	68	70	72
2.	Долг на конец периода	1 245	1 304	1 366	1 432	1 501
3.	Прогноз тарифов	105,0%	105,3%	105,3%	105,1%	104,9%

\* Финансовый план построен, исходя из отчетности предприятия за 2013 г. и установленных тарифов и производственной программы на 2014 г., а также прогноза дефляторов, индексов цен производителей и ИПЦ Минэкономразвития РФ на период до 2019 г.

\* Заполняется ОГК/ТТК





ТВЕРЖДАЮ  
Директор  
ФГБУ "УЭВ СО РАН"  
Г.В.Сокольников  
2014 г.

Инвестиционная программа развития системы электроснабжения ФГБУ "УЭВ СО РАН" в 2015 - 2019 гг.

Источники финансирования инвестиционной программы (в действующих ценах 2013года), млн. рублей

Таблица 4.2. План финансирования инвестиционной программы в 2015-2019 гг. с разделением по источникам

№ №	Источник финансирования	план 2015 года	план 2016 года	план 2017 года	план 2018 года	план 2019 года	Итого
1	Собственные средства	13,5	13,9	14,4	14,8	15,3	72,0
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:						
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	8,6	9,0	9,5	10,0	10,5	47,5
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4	Прочая прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	Амортизация	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	28,1
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	24,4
1.2.2	Прочая амортизация	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	3,6
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	Возврат НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	Прочие собственные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5	Остаток собственных средств на начало года	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1	Кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Облигационные займы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Займы организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Бюджетное финансирование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5	Средства внешних инвесторов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.6	Использование лизинга	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.7	Прочие привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>13,5</b>	<b>13,9</b>	<b>14,4</b>	<b>14,8</b>	<b>15,3</b>	<b>72,0</b>

**Финансовая модель**  
**(в разрезе каждого юридического лица группы/по конечным видам**  
**выпускаемой продукции) по годам до 2019 года включительно**



Утверждаю  
Директор ФГУП "УЭВ СО РАН"  
Г.В. Сокольников  
(подпись)  
20 14 года  
М. П.

	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Итого
млн руб.						
<b>Выручка</b>	<b>1 415</b>	<b>1 482</b>	<b>1 560</b>	<b>1 643</b>	<b>1 727</b>	<b>7 826</b>
Выработка теплоэнергии	1 078	1 128	1 188	1 251	1 315	5 959
Производство теплоносителя	47	50	52	55	58	262
Передача электроэнергии	107	112	118	125	131	594
Транспортировка воды	64	67	70	74	78	352
Добыча скважинной воды	42	44	46	49	51	233
Транспортировка стоков	59	62	65	68	72	325
Транспортировка газа	1	1	1	2	2	7
Обслуживание	0	0	0	0	0	0
Прочее	17	18	19	20	21	94
<b>Себестоимость</b>	<b>1 387</b>	<b>1 452</b>	<b>1 529</b>	<b>1 610</b>	<b>1 692</b>	<b>7 669</b>
Прямая себестоимость	876	918	966	1 017	1 069	4 847
Выработка теплоэнергии	790	827	871	917	964	4 368
Производство теплоносителя	14	14	15	16	16	75
Передача электроэнергии	36	38	40	42	44	200
Транспортировка воды	23	24	25	26	28	126
Добыча скважинной воды	4	4	4	4	5	21
Транспортировка стоков	10	11	11	12	12	56
Транспортировка газа	0	0	0	0	0	1
Обслуживание	0	0	0	0	0	0
Прочее	0	0	0	0	0	0
Накладные расходы	510	534	563	592	623	2 822
Операционная прибыль	28	30	31	33	35	157
Внереализационные расходы	19	20	21	22	23	104
Проценты	0	0	0	0	0	0
Налог на прибыль	10	10	10	11	12	53
Чистая прибыль/убыток	0	0	0	0	0	1
Чистая прибыль с учетом субсидий по процентам	0	0	0	0	0	1
<b>Операционный денежный поток</b>						
Поступления	1 415	1 482	1 560	1 643	1 727	7 826
Выработка теплоэнергии	1 078	1 128	1 188	1 251	1 315	5 959
Производство теплоносителя	47	50	52	55	58	262
Передача электроэнергии	107	112	118	125	131	594
Транспортировка воды	64	67	70	74	78	352
Добыча скважинной воды	42	44	46	49	51	233
Транспортировка стоков	59	62	65	68	72	325
Транспортировка газа	1	1	1	2	2	7
Обслуживание	0	0	0	0	0	0
Прочее	17	18	19	20	21	94
Выбытия	1 351	1 416	1 489	1 568	1 648	7 471
Платежи по прямой себестоимости	876	918	966	1 017	1 069	4 847
Выработка теплоэнергии	790	827	871	917	964	4 368
Производство теплоносителя	14	14	15	16	16	75
Передача электроэнергии	36	38	40	42	44	200
Транспортировка воды	23	24	25	26	28	126
Добыча скважинной воды	4	4	4	4	5	21
Транспортировка стоков	10	11	11	12	12	56
Транспортировка газа	0	0	0	0	0	1
Обслуживание	0	0	0	0	0	0
Прочее	0	0	0	0	0	0
Заводские расходы *	475	498	522	550	578	2 624
Процентные платежи	0	0	0	0	0	0
<b>Итого операционный денежный поток</b>	<b>64</b>	<b>66</b>	<b>72</b>	<b>75</b>	<b>79</b>	<b>355</b>
<b>Инвестиционный денежный поток</b>						
Поступления	0	0	0	0	0	0
Выбытия	30	31	32	33	34	160
<b>Итого инвестиционный денежный поток</b>	<b>30</b>	<b>31</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>34</b>	<b>160</b>
<b>Финансовый денежный поток</b>						
Поступления	0	0	0	0	0	0
Эмиссия акций	0	0	0	0	0	0
Привлечение кредитов	0	0	0	0	0	0
Выбытия	28	30	31	33	34	156



Погашение кредитов и займов	0	0	0	0	0	0
Итого финансовый денежный поток	28	30	31	33	34	156
Итого денежный поток	6	5	8	10	11	39
Меры господдержки	0	0	0	0	0	0
Реструктуризация дефицитных кредитов	0	0	0	0	0	0
Увеличение капитализации	0	0	0	0	0	0
Субсидирование процентной ставки (реестр)	0	0	0	0	0	0
Субсидирование процентной ставки	0	0	0	0	0	0
Итого денежный поток	6	5	8	10	11	39
Нарастающим итогом	6	11	19	29	39	39
остаток денежных средств на начало периода	8	8	9	9	10	
Кредиты на начало	0	0	0	0	0	0
Кредиты на конец	0	0	0	0	0	0

\* Строка "заводские расходы" рассчитана как "накладные расходы" за вычетом амортизации

**Отчет об исполнении финансового плана  
(заполняется по финансированию)**



Утверждаю  
Директор ФГУП "УЭВ СО РАН"  
Г.В.Сокольников  
(подпись)  
20 14 года  
М. П.

млн. рублей

№ п/п	Показатели	2013		год 2014	
		план	факт	план *	факт **
1	2	3	4	5	6
<b>I.</b>	<b>Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего</b>		<b>1432,455</b>		
	в том числе:				
	Выручка от основной деятельности				
	Выработка теплоэнергии		711,428		
	Производство теплоносителя		222,177		
	Передача электроэнергии		105,103		
	Водоснабжение		111,159		
	Водоотведение		217,952		
	Транспортировка газа		1,25		
1.1.	(расшифровать по видам регулируемой деятельности)				
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)		63,386		
<b>II.</b>	<b>Расходы по текущей деятельности, всего</b>		<b>1422,705</b>		
<b>1.</b>	<b>Материальные расходы, всего</b>				
	в том числе:				
1.1.	Топливо		594,766		
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты		287,011		
1.3.	Покупная электроэнергия		118,627		
<b>2.</b>	<b>Расходы на оплату труда с учетом ЕСН</b>		<b>319,096</b>		
<b>3.</b>	<b>Амортизационные отчисления</b>		<b>35,469</b>		
<b>4.</b>	<b>Налоги и сборы, всего</b>		<b>8,836</b>		
<b>5.</b>	<b>Прочие расходы, всего</b>		<b>58,9</b>		
	в том числе:				
5.1.	Ремонт основных средств		11,563		
5.3.	Платежи по аренде и лизингу		0		
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка		0		
<b>III.</b>	<b>Валовая прибыль (I р.—II р.)</b>		<b>9,75</b>		
<b>IV.</b>	<b>Внереализационные доходы и расходы (сальдо)</b>		<b>-0,666</b>		
<b>1.</b>	<b>Внереализационные доходы, всего</b>		<b>46,869</b>		
	в том числе				
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)		0		
1.2.	Проценты от размещения средств		0,014		
<b>2.</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>		<b>47,535</b>		
	в том числе				
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов		1,318		
<b>V.</b>	<b>Прибыль до налогообложения (III+IV)</b>		<b>9,084</b>		
<b>VI.</b>	<b>Налог на прибыль</b>		<b>8,973</b>		
<b>VII.</b>	<b>Чистая прибыль</b>		<b>0,111</b>		
<b>VIII.</b>	<b>Направления использования чистой прибыли</b>		<b>0,111</b>		
	в том числе:				
1.	Фонд накопления				
2.	Резервный фонд				
3.	Выплата дивидендов		0,03925		
4.	Прочие расходы из прибыли		0,07175		
<b>IX.</b>	<b>Изменение дебиторской задолженности</b>				
1.	Увеличение дебиторской задолженности		0		
2.	Сокращение дебиторской задолженности		21,827		
	Сальдо (+ увеличение; — сокращение)		-21,827		
<b>X.</b>	<b>Изменение кредиторской задолженности</b>				
1.	Увеличение кредиторской задолженности		0		
2.	Сокращение кредиторской задолженности		258,969		
	Сальдо (+ увеличение; — сокращение)		-258,969		
<b>XI.</b>	<b>Привлечение заемных средств</b>				
	в том числе на:				
1.	Финансирование инвестиционной программы		0		
1.1.	в т. ч. в части ДПИМ*		0		
2.	Прочие цели (расшифровка)		0		



<b>XII.</b>	<b>Погашение заемных средств</b>		<b>25</b>		
	в том числе по:				
1.	Инвестиционной программе		0		
1.1.	в т. ч. в части ДПМ*		0		
2.	Прочие цели (расшифровка)		25		
<b>XIII.</b>	<b>Возмещаемый НДС (поступления)</b>		<b>191,864</b>		
<b>XIV.</b>	<b>Купля/продажа активов</b>				
1.	Покупка активов (акций, долей и т. п.)		0		
2.	Продажа активов (акций, долей и т. п.)		0		
<b>XV.</b>	<b>Средства, полученные от доэмиссии акций</b>		<b>0</b>		
<b>XVI.</b>	<b>Капитальные вложения</b>		<b>40,387</b>		
	в т. ч. в части ДПМ*				
	<b>Всего поступления</b> (I p.+1 п. IV p.+2 п. IX p.+1 п. X p.+XI p.+XIII p.+ XVI. 2 п. XIV p.+XV p.)		<b>1693,015</b>		
	<b>Всего расходы</b> (II p.-3 п. II p.+2 п. IV p.+1 п. IX p.+2 п. X p.+VI p.+ XVII. VIII p.+XII p.+1 п. XIV p.+XVI p.)		<b>1768,211</b>		
	<b>Сальдо (+ профицит; – дефицит)</b> (XVI p.-XVII p.)		<b>-75,196</b>		
	<b>Справочно:</b>				
1.	EBITDA		45,219		
2.	Долг на конец периода		663,812		
3.	Уровень тарифов		1,088		

\* План отсутствует, поскольку инвестиционная программа в 2013 и 2014 г.г. не утверждена

\*\* Факт за 2014 г. на момент формирования инвестиционной программы отсутствует

\* Заполняется ОГК/ТЭК



Таблица 6.1. Отчет об исполнении инвестиционной программы ФГУП "УЭВ СО РАН"  
"Развитие системы электроснабжения Советского района города Новосибирска на 2015 - 2019 годы"

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года	Объем финансирования в 2015 году		Освоено (закрыто актами выпол- ненных работ) млн. рублей	Введено (оформ- лено актами ввода в эксплуа- тацию) млн. рублей	Осталось профинан- сировать по резуль- татам отчетного периода	Отклонение				Причины отклоне- ний
			план	факт				млн. рублей	%	в том числе за счет		
										уточнения стоимости по резуль- татам утверж- денной	уточнения стоимости по резуль- татам закупок новых процедур	
	ВСЕГО,	84,914	0,000	0,000	0,000	0,000	84,914	0,000	0,000	0,000	0,000	нет
1	Техническое перевоору- жение и реконструкция											
1.1	Энергосбережение и повышение энергетиче- ской эффективности											
1	ПС Академическая*	51,807	0,000	0,000	0,000	0,000	51,807	0,000	0,000	нд	нд	нет
2	ПС Шлюзовая*	1,712	0,000	0,000	0,000	0,000	1,712	0,000	0,000	нд	нд	нет
3	ПС Научная*	17,088	0,000	0,000	0,000	0,000	17,088	0,000	0,000	нд	нд	нет
4	ПС Семьель.*	14,307	0,000	0,000	0,000	0,000	14,307	0,000	0,000	нд	нд	нет
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики											
1.3	Создание систем телемеханики и связи											
1.4	Приобретение технологического автотранспорта и спец. машин, диагностического оборудования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет
2	Новое строительство											
2.1	Энергосбережение и повышение энергетиче- ской эффективности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет
2.2	Прочее новое строительство											
2.3	Приобретение технологического автотранспорта и спец. машин, диагностического оборудования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет
2.4	Плата в ЗАО «РЭС» (вышестоящая организация) за увеличение максимальной мощности от ПС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет
Справочно:												
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет

*Примечание:*

\*вместе с прилегающими сетями, РП и сетевым оборудованием





Таблица 6.2 Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы ФГУП "УЭВ СО РАН"

"Развитие системы электроснабжения Советского района города Новосибирска на 2015 - 2019 годы"

отчетный период: 2014 г.

млн. рублей с НДС

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования 2014 года		Причины отклонений
		план *	факт	
1	Собственные средства	0,000	0,000	нет
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,000	0,000	нет
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,000	0,000	нет
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,000	0,000	нет
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,000	0,000	нет
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,000	0,000	нет
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,000	0,000	нет
1.1.4	Прочая прибыль	0,000	0,000	нет
1.2	Амортизация	0,000	0,000	нет
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	0,000	0,000	нет
1.2.2	Прочая амортизация	0,000	0,000	нет
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,000	0,000	нет
1.3	Возврат НДС	0,000	0,000	нет
1.4	Прочие собственные средства	0,000	0,000	нет
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	0,000	0,000	нет
1.5	Остаток собственных средств на начало года	0,000	0,000	нет
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,000	0,000	нет
2.1	Кредиты	0,000	0,000	нет
2.2	Облигационные займы	0,000	0,000	нет
2.3	Займы организаций	0,000	0,000	нет
2.4	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	нет
2.5	Средства внешних инвесторов	0,000	0,000	нет
2.6	Использование лизинга	0,000	0,000	нет
2.7	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000	нет
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	0,000	0,000	нет

Примечание:

программные мероприятия и источники их финансирования на 2014 год не запланированы

УТВЕРЖДАЮ

Директор

ФГУП "УЭВ СО РАН"

Г.В.Соколов

2014 г.



Инвестиционная программа ФГУП "УЭВ СО РАН"  
"Развитие системы электроснабжения Советского района города

Таблица 6.3. Отчет о вводах/выводах объектов

отчетный период: 2014 г.


млн. рублей с НДС

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
		план *	факт	план *	факт
		МВт	МВт	МВт	МВт
1	2	3	4	5	6
1.	Техническое перевооружение и реконструкция				
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности				
1.	ПС Академическая*	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	ПС Шлюзовая*	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	ПС Научная*	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	ПС Сеятель*	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной защиты	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	Создание систем телемеханики и связи	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Приобретение технологического и диагностического оборудования, аппаратуры, автотранспорта и спец. техники	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Новое строительство	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.	Прочее строительство	0,000	0,000	0,000	0,000

\*ввод и вывод мощностей на 2014 год в инвестиционной программе не запланирован



УТВЕРЖДАЮ  
Директор ФГУП УЭВ СО РАН

  
Г.В.Соколов  
" " 2014 г.

### ПРОГРАММА

энергосбережения и повышения энергоэффективности ФГУП «УЭВ СО РАН»  
при передаче электрической энергии на 2015-2019 гг.

Настоящая программа разработана на основании Федерального закона от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" в соответствии с приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 31.01.2011 №11 «О требованиях к программам энергосбережения регулируемых организаций», с учетом требований приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 29 марта 2012 г № 33-ЭЭ.

Таблица 1. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ФГУП «УЭВ СО РАН» и сроки их проведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения
<b>1</b>	<b>Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности</b>	
1.1	Проведение обязательного энергетического обследования	2017 г
1.2	Анализ качества предоставляемых услуг	Ежеквартально
1.3	Оценка аварийности в сетях	Ежеквартально
1.4	Утверждение в Минэнерго России нормативов потерь, образующихся при передаче электроэнергии	2015 – 2019 гг.
1.5	Анализ и оптимизация установленной мощности, режимов работы энергооборудования, распределения нагрузки	2015– 2019 гг.
1.6	Анализ схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки	2015 – 2019 гг.
1.7	Разработка и утверждение в Минэнерго РФ энергетического паспорта	2019 г.

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программы энергосбережения ФГУП «УЭВ СО РАН»

**1. Мероприятия по сокращению потерь, возникающих в процессе передачи электрической энергии.**

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Снижение фактического процента технического расхода электрической энергии при ее передаче по отношению к нормативу технологического расхода в предшествующем году реализации программы, %/Мил. руб									
		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год		2019 год	
		%	Затраты на выполнение мероприятия, Млн.руб.	%	Затраты на выполнение мероприятия, Млн.руб.	%	Затраты на выполнение мероприятия, Млн.руб.	%	Затраты на выполнение мероприятия, Млн.руб.	%	Затраты на выполнение мероприятия, Млн.руб.
1.1	Замена сетевых трансформаторов ТМ на трансформаторы ТМГ	0,5	2.0	0,5	2.2	0,5	2.0	0,5	2.1	0,5	1.8
1.2	Замена кабелей 0,4 кВ		0.6		0.55		0.4		0.7		0.4
1.3	Замена кабелей 10 кВ		4.0		2.07		2,846		0,992		3.371
1.4.	Замена проводов и разделение линий ВЛ-0,4 кВ		0,6		1.0		1.2		1.3		0.6
1.5	Отключение ненагруженных трансформаторов										
1.6	Равномерное распределение нагрузки по фазам в сетях 0,4 кВ										
<b>ИТОГО:</b>		<b>0,5</b>	<b>7.2</b>	<b>0,5</b>	<b>5.82</b>	<b>0,5</b>	<b>6,446</b>	<b>0,5</b>	<b>5,092</b>	<b>0,5</b>	<b>6,171</b>



**ПРИМЕЧАНИЕ.**

Поскольку, по состоянию на 1014 год, ФГУП «УЭВ СО РАН» имеет только один источник финансирования – тариф на передачу электрической энергии, то расходы на выполнение мероприятий приняты на уровне утвержденных в предыдущие годы.

**2. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться в результате реализации программ в области энергосбережения и повышению энергетической эффективности.**

**3.**

Таблица 2

% п/п	Наименование показателя	Наименование мероприятия	2015 год		2016 год		2017 год		2018 год		2019 год	
			%	Затраты на выполнение мероприятия, Мил.руб.	%	Затраты на выполнение мероприятия, Мил.руб.	%	Затраты на выполнение мероприятия, Мил.руб.	%	Затраты на выполнение мероприятия, Мил.руб.	%	Затраты на выполнение мероприятия, Мил.руб.
2.1	Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на 1 условную единицу оборудования подстанций по отношению к проценту расхода в предшествующем году реализации программы.	Примечание 2.										

2.2	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях строениях, сооружениях находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 м <sup>2</sup> площади по отношению к фактическому проценту расхода в предшествующем году реализации программы	1. Уменьшение работы отопительных агрегатов в РП за счет утепления, ремонта (или замены дверей), проведение работ по устройству автоматического регулирования работы отопительных агрегатов в РП. 2. Уменьшение времени работы отопительных агрегатов в башне ревизии трансформаторов за счет ремонта межпанельных швов. 3. Модернизация системы освещения с заменой ламп	0,5	0,05	0,5	0,04	0,5	0,06	0,5	0,05	0,5	0,06
-----	---	---	-----	------	-----	------	-----	------	-----	------	-----	------



		накаливания на энергосберегающие. 4. Уменьшение времени работы отопительных агрегатов за счет ремонта кровель РП										
2.3	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях строениях, сооружениях находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 м <sup>3</sup> объема помещений по отношению к фактическому проценту расхода в предшествующем году реализации программы	Примечание 3										

2.4	Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях находящихся в собственности регулируемой организации:											
	2.4.1. Электрической энергии	Оснащенность приборами учета 100%										
	2.4.2. Тепловой энергии	Оснащенность приборами учета 100%										
	2.4.3. Холодной воды	Оснащенность приборами учета 100%										
2.5	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям организаций Новосибирско											



й области, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на 1 условную единицу оборудования подстанций:												
2.5.1. Бензин	1.Снижение расхода топлива за сет контроля за передвижением транспорта. 2. Составление рациональных схем передвижения транспорта при объездах электросетевого хозяйства	0,3	-	0,2	-	0,2	-	0,1	-	0,1	-	
2.5.2. Дизельное топливо												

**ПРИМЕЧАНИЯ:**

1. Намеченные мероприятия улучшают состояние строительной части зданий и сооружений, улучшают контроль за передвижным составом, вместе с этим влияют на экономию энергоресурсов, но экономически эффективными не могут быть признаны, поскольку срок окупаемости этих мероприятий составляет более 10 лет.
2. Расход электрической энергии на собственные нужды подстанций, в основном, определяется затратами электрической энергии на обогрев оборудования зимой и обдув оборудования летом, что продиктовано температурой окружающего воздуха. Прочие

мероприятия, которые могут дать минимальную экономию электроэнергии, требуют колоссальных капиталовложений и не могут быть признаны энергоэффективными.

3. При осуществлении деятельности по передаче электрической энергии, используются три здания с централизованной системой теплоснабжения. Экономия ресурсов в зданиях можно достичь за счет теплоотдачи строительных конструкций зданий или автоматического регулирования подачи тепла в рабочее и нерабочее время. Поскольку здания находятся в хорошем техническом состоянии (проведена частичная замена окон, утеплены двери, отремонтированы кровли), но температура внутри помещений не велика, для того, чтобы применить автоматическое управление. Экономия тепловой энергии можно получить только выполнив дорогостоящую реконструкцию строительной части зданий. Средства на проведение этой работы в ФГУП «УЭВ СО РАН» отсутствуют.
4. Поскольку, в настоящее время, в ФГУП «УЭВ СО РАН» отсутствует Инвестиционная программа, то расходы на выполнение мероприятий приняты на уровне вложений, закладываемых в тариф на передачу электрической энергии в предыдущие годы.

Главный инженер - технический директор



В.В.Кисс



**Бухгалтерский баланс  
на 31 декабря 2013 г.**

Организация Федеральное Государственное унитарное предприятие "Управление  
энергетики и водоснабжения СО РАН"

Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ ИНН \_\_\_\_\_  
Вид экономической деятельности Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными ОКВЭД 40.30.14  
Организационно-правовая форма / форма собственности Унитарные предприятия, основанные на праве хозяйственного ведения/Федеральная по ОКОПФ / ОКФС 42 12  
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ 384  
Местонахождение (адрес) 630090, Новосибирская обл, г.Новосибирск, ул.Инженерная, д. \_\_\_\_\_

Коды		
0710001		
3	3	2014
59232421		
5408183046		
40.30.14		
42	12	
384		

17

Пояснения 1	Наименование показателя 2	Код	На 31 декабря 20 13 г.3	На 31 декабря 20 12 г.4	На 31 декабря 20 11 г.5
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	833 385	1 028 359	1 040 310
	в том числе:				
	основные средства	1151	363 293	371 460	364 657
	вложения во внеоборотные активы	1152	470 092	656 899	675 653
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	17	17	17
	Отложенные налоговые активы	1180	1 783	423	396
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	835 185	1 028 799	1 040 723
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	127 671	124 000	110 179
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	41 735	79 385	85 401
	Дебиторская задолженность	1230	630 434	652 261	481 118
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1231	561 099	498 695	325 940
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	7 802	10 826	10 986
	Прочие оборотные активы	1260	-	93	93
	Итого по разделу II	1200	807 642	866 565	687 777
	<b>БАЛАНС</b>	1600	1 642 827	1 895 364	1 728 500

Пояснения 1	Наименование показателя 2	Код	На 31 декабря 20 13 г. <sup>3</sup>	На 31 декабря 20 12 г. <sup>4</sup>	На 31 декабря 20 11 г. <sup>5</sup>
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ 6</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 000	1 000	1 000
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	( - ) <sup>7</sup>	( - )	( - )
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	559	559	559
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	509 783	503 351	486 806
	в том числе:				
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	92 909	92 791	91 611
	прибыль текущего года	1372	111	157	1 574
	безвозмездная передача ОС в хозяйственное ведение	1373	416 763	410 403	393 621
	Итого по разделу III	1300	511 342	504 910	488 365
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	-	-	60 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 830	2 531	2 182
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	2 830	2 531	62 182
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	-	25 000	41 993
	Кредиторская задолженность	1520	663 812	554 211	399 372
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	453 255	345 807	297 115
	задолженность перед персоналом	1522	10 343	10 108	9 591
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	9 708	6 082	17 586
	задолженность по налогам и сборам	1524	39 272	36 037	42 079
	прочие кредиторы	1525	151 234	156 177	33 001
	Доходы будущих периодов	1530	464 843	808 712	736 588
	в том числе:				
	бюджетное финансирование	1531	268 489	619 800	549 424
	Оценочные обязательства	1540	-	-	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 128 655	1 387 923	1 177 953
	<b>БАЛАНС</b>	1700	1 642 827	1 895 364	1 728 500



Руководитель

  
(подпись)

Соколов Г.В.

(расшифровка подписи)

Главный  
бухгалтер

  
(подпись)

Бородкина Л.Н.

(расшифровка подписи)

" 3 " марта 2014 г.

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанным Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных активах, обязательствах могут приводиться общей суммой с раскрытием в пояснениях к бухгалтерскому балансу, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.
3. Указывается отчетная дата отчетного периода.
4. Указывается предыдущий год.
5. Указывается год, предшествующий предыдущему.
6. Некоммерческая организация именуется указанный раздел "Целевое финансирование". Вместо показателей "Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)", "Собственные акции, выкупленные у акционеров", "Добавочный капитал", "Резервный капитал" и "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" некоммерческая организация включает показатели "Пасовый фонд", "Целевой капитал", "Целевые средства", "Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества", "Резервный и иные целевые фонды" (в зависимости от формы некоммерческой организации и источников формирования имущества).
7. Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.

**Отчет о финансовых результатах**  
за 2013 г.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710002		
3	3	2014
59232421		
5408183046		
40.30.14		
42	12	
384		

Организация Федеральное Государственное унитарное предприятие "Управление  
энергетики и водоснабжения СО РАН"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности

Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными

Организационно-правовая форма / форма собственности Унитарные

предприятия, основанные на праве хозяйственного ведения/Федеральная

собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Пояснения 1	Наименование показателя 2	Код	За 2013 г. 3	За 2012 г. 4
	Выручка 5	2110	1 432 455	1 355 201
	Себестоимость продаж	2120	( 1 422 705 )	( 1 343 022 )
	Валовая прибыль (убыток)	2100	9 750	12 179
	Коммерческие расходы	2210	( - )	( - )
	Управленческие расходы	2220	( - )	( - )
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	9 750	12 179
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	14	303
	Проценты к уплате	2330	( 1 318 )	( 11 363 )
	Прочие доходы	2340	46 855	42 792
	Прочие расходы	2350	( 46 217 )	( 28 551 )
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	9 084	15 360
	Текущий налог на прибыль	2410	( 6 288 )	( 10 067 )
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(3 409)	7 319
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(299)	(349)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 360	27
	Прочее	2460	(3 746)	(4 814)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	111	157



Пояснения <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	Код	За 2013 г. <sup>3</sup>	За 2012 г. <sup>4</sup>
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода <sup>6</sup>	2500	111	157
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель



(подпись)

Соколов Г.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



(подпись)

Бородкина Л.Н.

(расшифровка подписи)

" 3 " марта 2014 г.

## Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанным Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных активах, обязательствах могут приводиться в отчете о прибылях и убытках общей суммой с раскрытием в пояснениях к отчету о прибылях и убытках, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.
3. Указывается отчетный период.
4. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.
5. Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.
6. Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк "Чистая прибыль (убыток)", "Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода" и "Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода".