


**УТВЕРЖДАЮ**

Заместитель Губернатора, заместитель  
Председателя Правительства  
Нижегородской области, министр  
энергетики и жилищно-коммунального  
хозяйства Нижегородской области

  
А.А. Байер  
« 31 » « 10 » 2016г.



**УТВЕРЖДАЮ**

Генеральный директор  
ООО «Электросети»

  
В.В. Ульянов  
« \_\_\_\_\_ » « \_\_\_\_\_ » 2016г.



## Инвестиционная программа

### ООО «Электросети» на 2017-2021гг.,

разработанная в соответствии с Постановлением Правительства РФ  
№ 977 от 01.12.2009г., в форматах, утвержденных приказом  
Минэнерго России № 114 от 24.03.2010г.

**СОГЛАСОВАНО**

Руководитель региональной службы  
по тарифам Нижегородской области

  
А.В. Семенников  
« 27 » « 10 » 2016г.



## Инвестиционная программа ООО "Электросети" на 2017 - 2021 гг.

№№ п.п	Наименование документа	Лист начала докум.	Лист оконч докум.
1	Приложение № 1.1 Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования с 2017 по 2021 гг. (с НДС)	3	3
2	Приложение 1.2. Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы с 2017 по 2021 гг. (с НДС)	4	4
3	Приложение 1.3. Прогноз ввода/вывода объектов с 2017 по 2021 гг.	5	5
4	Приложение № 2.1. Пояснительная записка	6	7
5	Приложение № 2.2. Краткое описание инвестиционной программы с 2017 по 2021 гг.	8	8
6	Приложение № 2.3. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы (Строительство РТП и ЛЭП в Автозаводском р-не г. Н. Новгорода по ул. Шуваловский проезд)	9	9
7	Приложение № 2.3. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы (Строительство кабельной ЛЭП 6 кВ от электросетей ОАО "ГАЗ" до РП 20)	10	10
8	Приложение № 3.1. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта (Строительство кабельной ЛЭП 6 кВ от электросетей ОАО "ГАЗ" до РП 20)	11	11
9	Приложение № 3.1. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта (Строительство РТП со встроенной трансформаторной подстанцией 6/0,4 кВ в Автозаводском р-не г. Ниж. Новгорода по ул. Шуваловский проезд)	12	12
10	Приложение № 3.1. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта (Строительство ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Кировская" до РТП 6/0,4 кВ в районе ул. Шуваловский проезд)	13	13
11	Приложение № 3.1. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта (Приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области)	14	14
12	Приложение № 3.2. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний	15	15
13	Приложение № 4.1. Финансовый план на период реализации инвестиционной программы	16	16
14	Приложение № 4.2. Источники финансирования инвестиционных программ, млн. руб.	17	17
15	Приложение № 4.3. Финансовая модель по годам до 2020 года включительно	18	18
16	Приложение № 5. Отчет об исполнении финансового плана за 2014- 2015гг.	19	20
17	Приложение № 14. График реализации инвестиционной программы (с НДС)	21	21
18	Источники финансирования инвестиционной программы на 2017 г., млн руб. (без НДС)	22	22
19	Приложение №1. Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы ООО "Электросети" с 2017 по 2021 гг.	23	23
20	Приложение №2. Прогноз ввода основных средств ООО "Электросети" с 2017 по 2021 гг.	24	24

21	Приложение №3. Источники финансирования инвестиционной программы ООО "Электросети" (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей, без НДС	25	25
22	Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии ООО "Электросети"	26	26
	<b>Итого:</b>	<b>27</b>	

*Л.В.Агапова*



Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования с 2017 по 2021 гг. (с НДС)

Утверждаю:  
Генеральный директор ООО «Энергосети»  
В.И. Ульянов  
(подпись)  
" " 2016г.



№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	план финансирования текущего года	Ввод мощностей						Объем финансирования							
									план 2017 года	план 2018 года	план 2019 года	план 2020 года	план 2021 года	итого	план 2017 года	план 2018 года	план 2019 года	план 2020 года	план 2021 года	итого		
									млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	ВСЕГО		19,9 км/1,26МВА								5,9км		14км	1,26МВА	19,9 км/1,26МВА	38,350	38,350	38,350	38,350	38,350	191,750	
1	Техническое перевооружение и реконструкция																					
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																					
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																					
1.3	Создание систем телемеханики и связи																					
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																					
2	Новое строительство		19,9 км/1,26МВА								5,9км		14км	1,26МВА	19,9 км/1,26МВА	38,350	38,350	38,350	38,350	38,350	191,750	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																					
2.2	Прочее новое строительство		19,9 км/1,26МВА								5,9км		14км	1,26МВА	19,9 км/1,26МВА	38,350	38,350	38,350	38,350	38,350	191,750	
2.2.1	Покупка социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области			2017	2021											38,35	26,55	8,85	9,10	11,46	94,30	
2.2.2	Строительство РТП со встроенной трансформаторной подстанцией 6/0,4 кВ в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода по ул. Шуваловский проезд		1,26	2021	2021									1,26	1,26						20,23	20,23
2.2.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Кировская" до РТП в районе ул. Шуваловский проезд		14	2018	2020								14		14		11,80	23,60	17,45			52,85
2.2.4	Строительство кабельной ЛЭП 6 кВ от электросетей ОАО "ГАЗ" до РП 20.		5,9	2019	2021						5,9				5,9		5,90	11,80	6,67			24,37
	<i>Справочно:</i> Оплата процентов и привлеченные кредитные ресурсы																					

\* С - строительство, П - проектирование  
 \*\* Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)  
 \*\*\* Для сетевых организаций, переводящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше  
 \*\*\*\* В прогнозных ценах соответствующего года

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ





Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы с 2017-2021 гг. (с НДС)

№ п/п	Наименование объекта *	Технические характеристики реконструируемых объектов										Планируемые объекты				Технические характеристики создаваемых объектов													
		генерирующие объекты					линии электропередачи					генерирующие объекты				линии электропередачи													
год ввода в эксплуатацию	мощность, МВт	тип	год ввода в эксплуатацию	мощность, МВА	тип	год ввода в эксплуатацию	мощность, МВА	тип	год ввода в эксплуатацию	мощность, МВА	тип	год ввода в эксплуатацию	мощность, МВА	тип	год ввода в эксплуатацию	мощность, МВА	тип	год ввода в эксплуатацию	мощность, МВА	тип	год ввода в эксплуатацию	мощность, МВА	тип	год ввода в эксплуатацию	мощность, МВА	тип			
1	Техническое перевооружение и реконструкция																												
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																												
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																												
1.3	Создание систем телеуправления и связи																												
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																												
2	Новое строительство																												
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																												
2.2	Прочие новое строительство																												
2.2.1	Новый специально выделенных объектов электроэнергетики холдинга Нижегородской области																												
2.2.2	Строительство РПН с трансформаторной подстанцией 60/4 кВ в Автоволовском районе г. Нижегородской обл.																												
2.2.3	Строительство ДЭП 6 кВ от ИЭС 10/6 кВ "Жарковский" по РПН в районе УЛ. Шуваловский протект.																												
2.2.4	Строительство кабельной ДЭП 6 кВ от электростанции ОАО "ЛАЭ" по РПН 20.																												
Итого:																													

\* С. "Разделенные объекты по ДТ, ВТ и КЛ" с указанием уровня напряжения

\*\* С. "Согласованные объекты" - объекты, перечень в приложении цены планируемого периода (с НДС)



Генеральный директор  
ООО «Волга-Электросети»  
2016г.

**Прогноз ввода/вывода объектов с 2017 по 2021 гг.**

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей *										Итого	Итого	Итого	Ввод основных средств сетевых организаций						Итого										
		МВт, Гкал/час, км, МВ·А					МВт, Гкал/час, км, МВ·А								Итого	Итого	Итого	План года 2017				Итого									
		2017	2018	2019	2020	2021	Итого	2017	2018	2019	2020							2021	Итого	I кв.			II кв.	III кв.	IV кв.	Итого					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		
1	Покупка социально значимых объектов электросетевого хозяйства муниципальной области											79,918				2,51 МВА	2,51 МВА	35,083 км				2,51 МВА, 35,083 км									
2	Строительство РТП со встроенной трансформаторной подстанцией 6/0,4 кВ в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода по ул. Шумаловский проезд											17,141									1,26 МВА	1,26 МВА									
3	Строительство ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Киреевский" по РТП в районе с.п. Шумаловский проезд											44,790								14 км	14 км						10	20	14,79	44,79	
4	Строительство кабельной ЛЭП 6 кВ от электросетей ОАО "ГАЗ" по РП 20.											20,651									5,9 км	5,9 км						5	10	5,65	20,65

\* Не вводятся сетевые организации

\*\* При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

\*\*\* Новые натуральные измерительные пункты (станции объектов основных средств).

Промышленные для сетевых объектов с расщеплением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.

## Краткое описание инвестиционной программы

Генеральный директор ООО «Электросети»

Утверждаю  
В.В. Ульянов  
(подпись)

2016 года  
М.П.

## Пояснительная записка

## I. Общая характеристика инвестиционной программы:

Основная цель: наращивание объемов обслуживания электросетевого хозяйства, поддержание в эксплуатационной готовности оборудования, необходимого для надежного, бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей, обеспечение технологического присоединения потребителей.

Инвестиционная программа включает реализацию четырех инвестиционных проектов:

- приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области;
- строительство РТП со встроенной трансформаторной подстанцией 6/0.4 кВ в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода по ул. Шуваловский проезд;
- строительство ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ «Кировская» до РТП в районе ул. Шуваловский проезд;
- строительство кабельной ЛЭП 6 кВ от электросетей ОАО «ГАЗ» до РП 20.

Объемы финансирования инвестиционной программы с 2017 по 2021г. - 191,75 млн. руб. с НДС.

Основные направления инвестиционных проектов:

Инвестиционной программой ООО «Электросети» на 2017 г. предусмотрено приобретение электротехнического оборудования социально значимых объектов Сосновского района Нижегородской области в количестве 35,083км ЛЭП и 10 шт. РП и ТП мощностью 2,51 МВА. Ввод мощности планируется осуществить с 2017 по 2021 годы. Приобретается следующий тип оборудования: силовые трансформаторы марок ТМ, воздушные линии электропередач марок АС. Показатели энергетической эффективности электрооборудования следующие: потери холостого хода в трансформаторах варьируются в пределах от ТМ 160 - 540 кВт до ТМ 400 - 1100 кВт, материал жил приобретаемых ВЛ - алюминий. Приобретение оборудования позволит привести состояние объектов электроснабжения до уровня, обеспечивающего устойчивое и надежное функционирование системы электроснабжения. Подробный перечень и показатели энергетической эффективности приобретаемого оборудования указан в приложениях к паспорту инвестиционного проекта. Объем финансирования - 94,99 млн. руб.

Строительство РТП со встроенной трансформаторной подстанцией 6/0,4 кВ в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода по ул. Шуваловский проезд необходимо для обеспечения электроснабжения Потребителей в данном районе. Срок реализации проекта 2021 год. При строительстве РТП будет использоваться современное электротехническое оборудование с высокими показателями энергетической эффективности (КРУ 6 кВ с применением ячеек RM-6, трансформаторы марки ТМГ 630/6 с потерями холостого хода – 1050 кВт). Объем финансирования-21,24 млн. руб.



Строительство ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Кировская" до РТП в районе ул. Шуваловский проезд необходимо для электроснабжения вновь построенной РТП 6/0,4 кВ.

Близлежащим к РТП 6/0,4 кВ открытым центром питания является ПС 110/6 кВ «Кировская», где имеется свободная для технологического присоединения мощность. Кабельная линия 6 кВ будет проложена от дома № 2 по ул. Ильменская до вновь построенного РТП по ул. Шуваловский проезд. Ввод в эксплуатацию объекта строительства планируется осуществить в 2020 году. При строительстве ЛЭП 6 кВ используется кабель марки АСБу 3х240 мм<sup>2</sup>. Материал жил кабеля алюминий. Выбранное сечение кабеля соответствует показателям энергетической эффективности и соответствует допустимым значениям в соответствии с требованием нормативных документов. Объем финансирования - 51,92 млн. руб.

Строительство кабельной ЛЭП 6 кВ от электросетей ОАО "ГАЗ" до РП 20. Электроснабжение РП 20 осуществляется от ПС 110/6 кВ "Соцгород". ПС "Соцгород" является закрытым центром питания и не осуществляет технологическое присоединение дополнительной мощности к своим электрическим сетям. Для осуществления присоединения потребителей к РП 20 (присоединение дополнительной максимальной мощности в 969,5 кВт) необходимы дополнительные центры электроснабжения от сетей ОАО «ГАЗ», территориально расположенные на наименьшем расстоянии от РП 20. Кабельная линия 6 кВ будет проложена от электрических сетей находящихся на территории ОАО «ГАЗ» до РП 20, расположенной по адресу: пр. Ленина, д.100В. Ввод в эксплуатацию объекта строительства планируется осуществить в 2021 году. При строительстве ЛЭП 6 кВ используется кабель марки АСБу 3х240 мм<sup>2</sup>. Материал жил кабеля алюминий. Выбранное сечение кабеля соответствует показателям энергетической эффективности и соответствует допустимым значениям в соответствии с требованием нормативных документов. Объем финансирования - 23,6 млн. руб.

II. Характеристика инвестиционного проекта: приобретение объектов электросетевого хозяйства, обеспечение пропускной способности электрических сетей для устойчивого функционирования электроэнергетики и обеспечения присоединения потребителей.

III. По состоянию на 01.05.2016г. инвестиционная программа ООО "Электросети" не утверждена.

Краткое описание инвестиционной программы с 2017 по 2021 г.

Приложение № 2.2  
к Программе Минэнерго России  
на 2017-2021 гг. № 114

Утверждаю  
Генеральный директор ООО "Электросети"  
В.И. Ульянов  
(подпись)  
2016 года  
М.П.



№ п/п	Наименование направления/проекта инвестиционной программы	Субъект Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики			Используемое топливо	Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации				Процент освоения сметной стоимости на 01.01.2017, %	Техническая готовность объекта на 01.01.2017, % **	Стоимость объекта, млн. рублей		Остаточная стоимость объекта на 01.01. года №, млн. рублей		Обоснование необходимости реализации проекта				Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта ****							
				мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина, ЛЭП, км		год начала строительства	год ввода в эксплуатацию	утвержденная проектная документация (**-)	заключение Т.Л.и.п. экспертной комиссии России (**-)	оформленный в соответствии с законодательством земельный участок (**-)	разрешение на строительство (**-)			в соответствии с проектно-сметной документацией ***	в соответствии с иными конкурсов и заключенными договорами	в соответствии с проектно-сметной документацией ***	в соответствии с иными конкурсов и заключенными договорами	решаемые задачи *	режимно-балансовая необходимость	основание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства Российской Федерации, федеральные, региональные и муниципальные)	NPV, млн. рублей	IRR, %	срок окупаемости	дисконтируемый					
1	Покровка социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области	Нижегородская область	г.Н.Новгород, Советский район	2,51 МВА		35,083 км		2017	2021	-	-	-			94,30				Обеспечение потребителей большими объемами товаров и услуг												
2	Строительство РТП со внутренней трансформаторной подстанцией 6/0,4 кВ в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода по ул. Шуваловский проезд	Нижегородская область	г.Н.Новгород, Автозаводский район	1,26				2021	2021	+	-	-			20,23				Для стабильного электроснабжения потребителей												
3	Строительство ЛЭП 6 кВ от ПК 110/6 кВ "Кировская" до РТП в районе ул. Шуваловский проезд	Нижегородская область	г.Н.Новгород, Автозаводский район			14		2018	2020	-	-	-			52,85				Для стабильного электроснабжения потребителей							3,72	1%	7	5		
4	Строительство кабельных ЛЭП 6 кВ от электростанции ОАО "ТАЗ" до РП 20	Нижегородская область	г.Н.Новгород, Автозаводский район			5,9		2019	2021	+	-	-			24,37				Для стабильного электроснабжения потребителей												

\* В том числе:

- степень износа электрооборудования
- срок выхода из эксплуатации электрооборудования
- уровень технического состояния электрооборудования
- требования Системного оператора к электроэнергетическому объекту, которые необходимы для надежного и бесперебойного электрообеспечения объекта (оперативной).

\*\* Справедливые исходя из выполнения графика строительства.

\*\*\* В текущих ценах с НДС с применением коэффициента пересчета к базовым ценам Минэнерго России и штатных уполномоченных государственных органов (указаны).

\*\*\*\* Приложить финансовую модель по проекту (приложение 2.3).

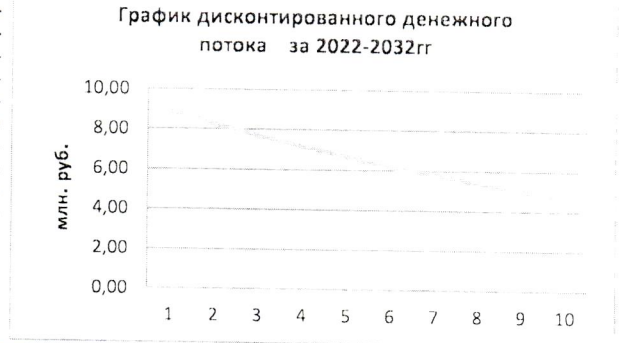


**Финансовая модель по проекту инвестиционной программы**  
**Строительство РТП и ЛЭП в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода по ул. Шуваловский проезд**



Исходные данные	Значение				
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	61,93				
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0,00				
Срок амортизации, лет	30				
Кол-во объектов, ед.					
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС					
Первый ремонт объекта, лет после постройки					
Периодичность ремонта объекта, лет					
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС					
Возникновение прочих расходов, лет после постройки					
Периодичность расходов, лет					
Налог на прибыль	0,20				
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц					
Рабочий капитал в % от выручки					
Срок кредита					
Ставка по кредиту					
Ставка по кредиту без учета субсидирования					
Доля заемных средств					
Ставка дисконтирования на собственный капитал					
Доля собственных средств					
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)					
Период	2021	2022	2023	**	год окончания строительства объекта
Прогноз инфляции	1,074	1,074			
Кумулятивная инфляция	1,429	1,535			
Доход, руб. без НДС	77,41	10,88			
Кредит, руб.	2021	2022	2023	**	год окончания строительства объекта
Основной долг на начало периода					
Поступление кредита					
Погашение основного долга					
Платежи процентов					
Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	**	год окончания строительства объекта
Доход	77,41	10,88			
Операционные расходы	0,00				
Ремонт объекта	0,00	0,00			
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0,00	0,00			
	0,00	0,00			
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	0,00	1,36			
Прибыль до вычета расходов по уплате налога, процентов и начисленной амортизации (ЕВИГА)	77,41	9,52			
Амортизация	0,00	2,06			
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	77,41	7,46			
Проценты	0,00	0,00			
Прибыль до налогообложения	77,41	7,46			
Налог на прибыль	15,48	1,49			
Чистая прибыль	61,93	5,96			
Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	**	год окончания строительства объекта
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	77,41	7,46			
Амортизация	0,00	0,00			
Проценты	0,00	0,00			
Налог на прибыль	15,48				
НДС	0,00	0,00			
Изменения в рабочем капитале	0,00	0,00			
Инвестиции	61,93				
Изменения финансовых обязательств	0,00	0,00			
Чистый денежный поток	0,00	9,52			
Накопленный чистый денежный поток		95,20			
Коэффициент дисконтирования		6,90			
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)		65,65			
Чистая приведенная стоимость без учета продажи (NPV)		3,72			
Внутренняя норма доходности (IRR)		1%			
Срок окупаемости (PBP)		6,51			
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)		5			

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведенная стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	3,72
Целесообразность реализации проекта	



\* Форма заполняется:  
 - в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов  
 - в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток  
 - по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более  
 \*\* Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию.

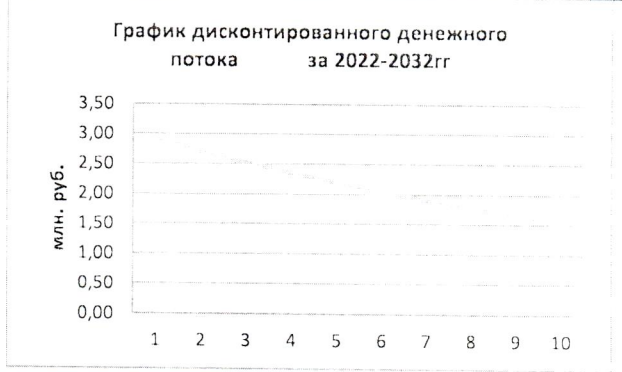


**Финансовая модель по проекту инвестиционной программы  
Строительство кабельной ЛЭП 6 кВ от электросетей ОАО "ГАЗ" до РП 20.**



Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	20,65
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	
Срок амортизации, лет	25
Кол-во объектов, ед.	
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	
Первый ремонт объекта, лет после постройки	
Периодичность ремонта объекта, лет	
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	
Периодичность расходов, лет	
Налог на прибыль	0,20
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	
Рабочий капитал в % от выручки	
Срок кредита	
Ставка по кредиту	
Ставка по кредиту без учета субсидирования	
Доля заемных средств	
Ставка дисконтирования на собственный капитал	
Доля собственных средств	
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	5
Чистая приведенная стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	0,91
Целесообразность реализации проекта	



Период	2021	2022	2023	**	год окончания строительства объекта
Прогноз инфляции	1,074	1,074			
Кумулятивная инфляция	1,429	1,535			
Доход, руб. без НДС	25,81	4,16			
<b>Кредит, руб.</b>	2021	2022	2023	**	год окончания строительства объекта
Основной долг на начало периода					
Поступление кредита					
Погашение основного долга					
Начисление процентов					
<b>Бюджет доходов и расходов, руб.</b>	2021	2022	2023	**	год окончания строительства объекта
Доход	25,81	4,16			
Операционные расходы	0,00				
Ремонт объекта	0,00	0,00			
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0,00	0,00			
	0,00	0,00			
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	0,00	0,45			
Прибыль до вычета расходов по уплате налога, процентов и начисленной амортизации (ЕВИТДА)	25,81	3,70			
Амортизация	0,00	0,00			
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	25,81	2,88			
Проценты	0,00	0,00			
Прибыль до налогообложения	25,81	2,88			
Налог на прибыль	5,16	0,58			
Чистая прибыль	20,65	2,30			
Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	**	год окончания строительства объекта
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	25,81	2,88			
Амортизация	0,00	0,00			
Проценты	0,00	0,00			
Налог на прибыль	5,16	0,58			
НДС	0,00	0,00			
Изменения в рабочем капитале	0,00	0,00			
Инвестиции	20,65				
Изменения финансовых обязательств	0,00	0,00			
Чистый денежный поток	0,00	3,13			
Накопленный чистый денежный поток		31,27			
Коэффициент дисконтирования		6,90			
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)		21,56			
Чистая приведенная стоимость без учета продажи (NPV)		0,91			
Внутренняя норма доходности (IRR)		1%			
Срок окупаемости (PBP)		6,6			
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)		5			

\* Форма заполняется:  
 - в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов  
 - в отношении реконструируемых объектов и том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток  
 - по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более  
 \*\* Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию.

### Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утвержденной  
 Генеральным директором  
 ООО "Электросети"  
 В.В. Ульянов  
 (подпись) \_\_\_\_\_  
 " " \_\_\_\_\_ 20 16 года  
 М.П.



Наименование инвестиционного проекта

Строительство кабельной ЛЭП 6 кВ от электросетей  
ОАО "ГАЗ" до РП 20

по состоянию на 01.04 20 16 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Заключение договора на разработку проектной документации	12.01.2019	22.02.2019	0	
2	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	22.02.19г.	22.04.19г.	0	
3	Заключение договора подряда	25.04.19г.	09.06.19г.	0	
4	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	14.03.19г.	10.06.19г.	0	
5	Поставка основного оборудования	01.06.19г.	29.07.19г.	0	
6	Монтаж основного оборудования	01.08.19г.	19.08.21г.	0	
7	Пусконаладочные работы	16.08.21г.	16.09.21г.	0	
8	Комплексное опробование оборудования	19.09.21г.	14.10.21г.	0	
9	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	17.10.21г.	14.11.21г.	0	
10	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	17.11.21г.	31.12.21г.	0	



**Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта**

Утверждаю  
 Генеральный директор  
 ООО "Электросети"  
 В.В. Ульянов  
 (подпись) \_\_\_\_\_  
 " \_\_ " \_\_\_\_\_ 20 16 года  
 М.П. \_\_\_\_\_



Наименование инвестиционного проекта

*Строительство РТП со встроенной трансформаторной подстанцией 6/0,4 кВ в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода по ул. Шуваловский проезд*

по состоянию на 01.04 20 16 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Заключение договора на разработку проектной документации	12.01.2021	22.02.2021	0	
2	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	22.02.21г.	22.04.21г.	0	
3	Заключение договора подряда	25.04.21г.	09.06.21г.	0	
4	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	14.03.21г.	10.06.21г.	0	
5	Поставка основного оборудования	01.06.21г.	29.07.21г.	0	
6	Монтаж основного оборудования	01.08.21г.	21.08.21г.	0	
7	Пусконаладочные работы	16.08.21г.	16.09.21г.	0	
8	Комплексное опробование оборудования	19.09.21г.	14.10.21г.	0	
9	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	17.10.21г.	14.11.21г.	0	
10	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	17.11.21г.	31.12.21г.	0	



Приложение № 3.1  
к Приказу Минэнерго России  
от 24.03.2010 № 114

### Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждено  
Генеральный директор  
ООО «Электросети»  
В.В. Ульянов  
(подпись)  
" " 20 16 года  
М.П.  


Наименование инвестиционного проекта *Строительство ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Кировская" до РТП 6/0,4 кВ в районе ул. Шуваловский проезд*

по состоянию на 01.04 20 16 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Заключение договора на разработку проектной документации	12.01.2018	22.02.2018	0	
2	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	22.02.18г.	22.04.18г.	0	
3	Заключение договора подряда	25.04.18г.	09.06.18г.	0	
4	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	14.03.18г.	10.06.18г.	0	
5	Поставка основного оборудования	01.06.18г.	29.07.19г.	0	
6	Монтаж основного оборудования	01.08.18г.	18.08.20г.	0	
7	Пусконаладочные работы	16.08.20г.	16.09.20г.	0	
8	Комплексное опробование оборудования	19.09.20г.	14.10.20г.	0	
9	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	17.10.20г.	14.11.20г.	0	
9	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	17.11.20г.	31.12.20г.	0	

Приложение № 3.1  
к Приказу Минэнерго России  
от 24.03.2010 № 114

### Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю  
Генеральный директор  
ООО "Электросети"  
В.В. Ульянов  
(подпись) \_\_\_\_\_  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_16\_\_ года  
М.П.



Наименование инвестиционного  
проекта

*Приобретение социально значимых объектов электросетевого  
хозяйства Нижегородской области*

по состоянию на 01.04 20 16 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестиционного проекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка документации к участию в конкурсе по приобретению социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области	12.06.2017	22.09.2021	0	
2	Заключение договоров на приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства	12.10.2017	22.12.2021	0	

Приложение N 3.2  
к Приказу Минэнерго России  
от " " 2010 г. N



Утверждаю  
Генеральный директор  
ООО "Электросети"  
Ульянов В.В.  
29.02.2016г.

II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта  
для сетевых компаний

N п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	событие
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	событие
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	событие
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	событие
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.2.	Поставка основного оборудования	событие
3.3.	Монтаж основного оборудования	работа
3.4.	Пусконаладочные работы	работа
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	работа
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)**

Утверждаю  
Генеральный директор ООО "Электросети"  
В.В.У. (подпись)  
" " " 2016г.

ООО "Электросети"  
МН

5256119940

млн. руб. без НДС

№ п/п	Показатели	2017 всего	2018 всего	2019 всего	2020 всего	2021 всего	2022 всего
1	2	3	4	5	6	7	8
I	<b>Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего</b>	<b>310,00</b>	<b>312,50</b>	<b>332,40</b>	<b>353,70</b>	<b>366,40</b>	<b>1 675,00</b>
	в том числе:						
1.1	Выручка от основной деятельности (передача электрической энергии)	310,00	312,50	332,40	353,70	366,40	1 675,00
II	<b>Расходы по текущей деятельности, всего</b>	<b>272,24</b>	<b>274,71</b>	<b>294,58</b>	<b>315,85</b>	<b>328,51</b>	<b>1 485,89</b>
1	<b>Материальные расходы, всего</b>	<b>16,65</b>	<b>18,31</b>	<b>20,14</b>	<b>22,16</b>	<b>24,37</b>	<b>101,62</b>
	в том числе:						
1.1	Топливо						
1.2	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	5,7	6,3	6,9	7,6	8,4	34,89
1.3	Покупная электроэнергия (технологические потери)	10,9	12,0	13,2	14,5	16,0	66,73
2	<b>Расходы на оплату труда с учетом ЕСН</b>	<b>35,26</b>	<b>38,79</b>	<b>42,67</b>	<b>46,94</b>	<b>51,63</b>	<b>215,29</b>
3	Амортизационные отчисления	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	12,50
4	Налоги и сборы, всего	0,43	0,48	0,52	0,58	0,63	2,64
5	<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>217,39</b>	<b>214,63</b>	<b>228,75</b>	<b>243,68</b>	<b>249,38</b>	<b>1 153,84</b>
	в том числе:						
5.1	Ремонт основных средств	113,47	124,81	137,29	151,02	166,13	692,72
5.3	Платежи по аренде и лизингу	2,36	2,59	2,85	3,14	3,45	14,39
5.4	Инфраструктурные платежи рынка						
III	<b>Валовая прибыль (I р. - II р.)</b>	<b>37,76</b>	<b>37,79</b>	<b>37,82</b>	<b>37,85</b>	<b>37,89</b>	<b>189,11</b>
IV	<b>Внерезультативные доходы и расходы (сальдо)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
1	Внерезультативные доходы, всего						
	в том числе:						
2	Внерезультативные расходы, всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:						
2.1	Проценты по обслуживанию кредитов						
V	<b>Прибыль до налогообложения (III + IV)</b>	<b>37,76</b>	<b>37,79</b>	<b>37,82</b>	<b>37,85</b>	<b>37,89</b>	<b>189,11</b>
VI	Налог на прибыль	7,55	7,56	7,56	7,57	7,58	37,82
VII	<b>Чистая прибыль</b>	<b>30,21</b>	<b>30,23</b>	<b>30,25</b>	<b>30,28</b>	<b>30,31</b>	<b>151,29</b>
VIII	<b>Направления использования чистой прибыли</b>	<b>0,21</b>	<b>0,23</b>	<b>0,25</b>	<b>0,28</b>	<b>0,31</b>	<b>1,29</b>
	в том числе:						
1	Фонд накопления						
2	Резервный фонд						
3	Выплата дивидендов						
4	Прочие расходы из прибыли (колдоговор)	0,21	0,23	0,25	0,28	0,31	1,29
IX	Изменение дебиторской задолженности						
X	Изменение кредиторской задолженности						
XI	Привлечение заемных средств	0	0	0	0	0	0,00
XII	Погашение заемных средств	0	0	0	0	0	0,00
XIII	Возмещаемый НДС (поступления)						
XIV	Купли/продажа активов						
1	Покупка активов (акций, долей и т.п.)						
2	Продажа активов (акций, долей и т.п.)						
XV	Средства, полученные от доэмиссии акций						
XVI	<b>Капитальные вложения</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>150,00</b>
	в т.ч. в части ДИМ *						
XVII	<b>Всего поступления</b> (I р. + 1 п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2 п. XVI р. + XV р.)	<b>310,00</b>	<b>312,50</b>	<b>332,40</b>	<b>353,70</b>	<b>366,40</b>	<b>1 675,00</b>
XVIII	<b>Всего расходы</b> (II р. + 3 п. II р. + 2 п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р. + XVI р.)	<b>307,50</b>	<b>310,00</b>	<b>329,90</b>	<b>351,20</b>	<b>363,90</b>	<b>1 662,50</b>
	<b>Сальдо (+ профицит; - дефицит)</b> (XVI р. - XVII р.)	<b>2,50</b>	<b>2,50</b>	<b>2,50</b>	<b>2,50</b>	<b>2,50</b>	<b>12,50</b>
<b>Справочно:</b>							
1	ЕВИТДА	40,26	40,29	40,32	40,35	40,39	201,61
2	Доля на конец периода	0	0	0	0	0	0
3	Прогноз тарифов (одноставочный тариф) руб/МВт*ч	506,68	557,35	613,09	674,39	741,83	

\* Заполняется ОI К/Т/К

**Источники финансирования инвестиционных программ  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

Утверждаю  
Генеральный директор ООО "Электросети"  
В.В. Удянов  
(подпись)  
" " 2016г.  
млн. руб. без НДС



№. №	Источник финансирования	План * 2017г	План * 2018г	План * 2019г	План * 2020г	План * 2021г.	Итого
1	<b>Собственные средства</b>	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	162,50
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	150,00
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе*	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	150,00
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора						
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей						
1.1.4	Прочая прибыль						
1.2	Амортизация	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	12,50
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	12,50
1.2.2	Прочая амортизация						
1.2.3	Недоиспользованная амортизация						
1.3	Возврат НДС						
1.4	Прочие собственные средства						
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии						
1.5	Остаток собственных средств на начало						
2	<b>Привлеченные средства, в т.ч.:</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	Кредиты						
2.2	Облигационные займы						
2.3	Займы организаций						
2.4	Бюджетное финансирование						
2.5	Средства внешних инвесторов						
2.6	Использование лизинга						
2.7	Прочие привлеченные средства						
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>32,50</b>	<b>32,50</b>	<b>32,50</b>	<b>32,50</b>	<b>32,50</b>	<b>162,50</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

\* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.

\*\* Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.

**Примечание:**

\* Инвестиционная составляющая в тарифе включает все расходы и индексацию на уровень инфляции



Финансовая модель  
 (в разрезе каждого юридического лица группы/по конечным видам выпускаемой продукции) по годам до  
 2020 года включительно

Утверждаю

Генеральный директор ООО "Электросети"  
 В.В. Ульянов

(подпись)

" "



млн. руб. без НДС

	2017	2018	2019	2020	2021	Итого
<b>Выручка</b>	310,00	312,50	332,40	353,70	366,40	1 675,00
передача электрической энергии	310,00	312,50	332,40	353,70	366,40	1 675,00
технологическое присоединение к элек	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прочая деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Себестоимость</b>						
Прямая себестоимость	217,79	219,77	235,67	252,68	262,81	1 188,71
передача электрической энергии	217,79	219,77	235,67	252,68	262,81	1 188,71
технологическое присоединение к элек						
прочая деятельность						
Накладные расходы	54,45	54,94	58,92	63,17	65,70	297,18
Операционная прибыль	37,76	37,79	37,82	37,85	37,89	189,11
Внерезидентские расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Проценты						0,00
Налог на прибыль	7,55	7,56	7,56	7,57	7,58	37,82
Чистая прибыль/убыток	30,21	30,23	30,25	30,28	30,31	151,29
Чистая прибыль с учетом субсидий по процентам						
<b>Операционный денежный поток</b>						
Поступления	310,00	312,50	332,40	353,70	366,40	1 675,00
передача электрической энергии	310,00	312,50	332,40	353,70	366,40	1 675,00
технологическое присоединение к элек	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прочая деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выбытия	277,50	280,00	299,90	321,20	333,90	1 512,50
Платежи по прямой себестоимости	215,29	217,27	233,17	250,18	260,31	1 176,21
передача электрической энергии	215,29	217,27	233,17	250,18	260,31	1 176,21
технологическое присоединение к элек						
прочая деятельность						
Заводские расходы	62,21	62,73	66,73	71,02	73,59	336,29
Процентные платежи						
Итого операционный денежный поток	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	162,50
<b>Инвестиционный денежный поток</b>						
Поступления						
Выбытия	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	162,50
Итого инвестиционный денежный поток	-32,50	-32,50	-32,50	-32,50	-32,50	-162,50
<b>Финансовый денежный поток</b>						
Поступления						
Эмиссия акций						
Привлечение кредитов						
Выбытия						
Погашение кредитов и займов						
Итого финансовый денежный поток						
Итого денежный поток						
<b>Меры господдержки</b>						
Реструктуризация дефицитных кредитов						
Увеличение капитализации						
Субсидирование процентной ставки (р)						
Субсидирование процентной ставки						
Итого денежный поток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нарастающим итогом		0,00	0,00	0,00	0,00	
остаток денежных средств на начало периода						
Кредиты на начало						
Кредиты на конец						



Отчет об исполнении финансового плана  
(заполняется по финансированию)

Утверждаю  
Генеральный директор  
ООО «Электросети»  
В.В.Ульянов  
(подпись)  
" " 2016 года  
ИНН 5256118414  
г. Нижний Новгород

без НДС млн. рублей

№ п/п	Показатели	2014г.		2015г.	
		план	факт	план	факт
1	2	5	6	5	6
I	<b>Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего</b>	200,46	204,851	198,10	197,70
	в том числе:				
1.1	Выручка от основной деятельности: передача электрической энергии	200,46	196,04	198,10	185,30
1.2	Выручка от вида деятельности: технологическое присоединение к электрическим сетям		5,66		5,90
1.3	Выручка от прочей деятельности (техобслуживание, ремонт)		3,15		6,50
II	<b>Расходы по текущей деятельности, всего</b>	200,21	202,28	172,79	195,24
1	<b>Материальные расходы, всего</b>	15,77	11,90	14,44	13,08
	в том числе:				
1.1	Топливо				
1.2	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	5,38	3,71	4,87	3,94
1.3	Покупная электроэнергия (технологические потери)	10,39	8,19	9,57	9,14
2	<b>Расходы на оплату труда с учетом ЕСН</b>	57,04	74,47	30,06	83,42
3	<b>Амортизационные отчисления</b>	2,54	2,37	2,48	2,29
4	<b>Налоги и сборы, всего</b>		0,01	0,35	0,36
5	<b>Прочие расходы, всего</b>	124,86	113,54	125,46	96,09
	в том числе:				
5.1	Ремонт основных средств	104,2	102,42	96,72	85,41
5.3	Платежи по аренде и лизингу	4,16	4,39	2,36	3,44
5.4	Инфраструктурные платежи рынка				
III	<b>Валовая прибыль (I р. - II р.)</b>	0,25	2,57	25,31	2,46
IV	<b>Внереализационные доходы и расходы (сальдо)</b>	0	-1,90	-0,10	-2,13
1	<b>Внереализационные доходы, всего</b>	0	1,98	0,00	1,39
	в том числе:				
1.1	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)				
1.2	Проценты от размещения средств				
2	<b>Внереализационные расходы, всего</b>		3,88	0,10	3,52
	в том числе:				
2.1	Проценты по обслуживанию кредитов		2,25		2,10
V	<b>Прибыль до налогообложения (III + IV)</b>	0,25	0,67	25,21	0,33
VI	<b>Налог на прибыль</b>	0,05	0,20	5,04	0,15
VII	<b>Чистая прибыль</b>	0,20	0,47	20,17	0,18
VIII	<b>Направления использования чистой прибыли</b>	0,20	0	0,18	0
	в том числе:				
1	Фонд накопления				
2	Резервный фонд				
3	Выплата дивидендов				
4	Прочие расходы из прибыли	0,20		0,18	
IX	<b>Изменение дебиторской задолженности</b>		44,00		59,68
1	Увеличение дебиторской задолженности		44,00		59,68
2	Сокращение дебиторской задолженности				
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)				
X	<b>Изменение кредиторской задолженности</b>		48,42		87,58
1	Увеличение кредиторской задолженности		48,42		87,58
2	Сокращение кредиторской задолженности				

№ п/п	Показатели	2014г.		2015г.	
		план	факт	план	факт
1	2	5	6	5	6
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)				
XI	<b>Привлечение заемных средств</b>		22,75		2,10
	в том числе на:				
1	Финансирование инвестиционной программы				
1.1	в т.ч. в части ДПМ *				
2	Прочие цели (текущую деятельность)		22,75		2,10
XII	<b>Погашение заемных средств</b>		30,05		29,19
	в том числе по:				
1	Инвестиционной программе				
1.1	в т.ч. в части ДПМ *				
2	Прочие цели (расшифровка)		30,05		29,19
XIII	<b>Возмещаемый НДС</b>				
XIV	<b>Купля/продажа активов</b>		0,00		0,00
1	Покупка активов (акций, долей и т.п.)				
2	Продажа активов (акций, долей и т.п.)				
XV	<b>Средства, полученные от доэмиссии акций</b>				
XVI	<b>Капитальные вложения</b>			19,99	20,22
	в т.ч. в части ДПМ *				
XVII	<b>Всего поступления</b> (I р. + 1 п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2 п. XIV р. + XV р.)	200,46	278,00	198,10	288,78
XVIII	<b>Всего расходы</b> (II р. - 3 п. II р. + 2 п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р. + XVI р.)	197,92	278,05	195,63	305,70
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	2,54	-0,05	2,48	-16,93
	<b>Справочно:</b>				
1	ЕВИТДА	2,78	5,28	27,68	4,73
2	Долг на конец периода по займам		27,72		29,19
3	Уровень тарифов (одноставочный тариф) руб/МВт*ч	412,45	412,45	409,3	409,27

\* Заполняется ОI К/ТI К.

Примечание:

ООО "Электросети" создано 06.08.2012г.. Тариф по передаче электрической энергии утвержден с 01.12.2012г.



**График реализации инвестиционной программы \*, млн. рублей с НДС  
(представляется ежегодно до 15 декабря года, предшествующего плановому)**

Утверждаю  
Генеральный директор  
ООО «Электросети»  
В.В. Ульянов  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года  
М.П.



**Перечень инвестиционных проектов инвестиционной программы и план их финансирования**

№. №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2017г					Остаток профинансировать по результатам отчетного периода *
			всего, год 2017 план **	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	
				план	план	план	план	
	<b>ВСЕГО,</b>	191,75	38,35	0,00	0,00	0,00	38,35	153,40
1	Техническое перевооружение и реконструкция							
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики							
1.3	Создание систем телемеханики и связи							
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности							
2	Новое строительство	191,75	38,35	0,00	0,00	0,00	38,35	153,40
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							
2.2	Прочее новое строительство	191,75	38,35	0,00	0,00	0,00	38,35	153,40
2.2.1.	Покупка социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области	94,30	38,35				38,35	55,95
2.2.2.	Строительство РТП со ветрогенной трансформаторной подстанцией 6/0,4 кВ в Автозаводеком районе г. Нижнего Новгорода по ул. Шуваловский проезд	20,23	0,00				0,00	20,23
2.2.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Кировская" до РТП в районе ул. Шуваловский проезд	52,85	0,00				0,00	52,85
2.2.4	Строительство кабельной ЛЭП 6 кВ от электросетей ОАО "ГАЗ" до РП 20.	24,37	0,00				0,00	24,37
<i>Справочно:</i>								
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы							

\* В ценах отчетного года.

\*\* План, согласно утвержденной инвестиционной программе.



Источники финансирования инвестиционной программы на год 2017г, млн. рублей (без НДС)

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования					Причины отклонений
		всего	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	
		план **	план	план	план	план	
1	Собственные средства	32,50	0,00	0,00	0,00	32,50	
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	30,00	0,00	0,00	0,00	30,00	
1.1.1	в том числе инвестиционная составляющая в тарифе	30,00				30,00	
1.1.2	в том числе прибыль со свободного сектора						
1.1.3	в том числе от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						
1.1.3.1	в том числе от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2	в том числе от технологического присоединения потребителей						
1.2	Амортизация	2,50	0,00	0,00	0,00	2,50	
1.3	Возврат НДС						
1.4	Прочие собственные средства						
1.4.1	в т.ч. Средства от доп. эмиссии акций						
2	Привлеченные средства, в т.ч.:						
2.1	Кредиты						
2.2	Облигационные займы						
2.3	Займы организаций						
2.4	Бюджетное финансирование						
2.5	Средства внешних инвесторов						
2.6	Прочие привлеченные средства						

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

План ввода/вывода объектов в 2017 году

№ №	Наименование проекта	Ввод мощностей					Вывод мощностей					
		план *					план *					
		МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА					
		I кв. 2017 года	II кв. 2017 года	III кв. 2017 года	IV кв. 2017 года	2017год	I кв. 2017 года	II кв. 2017 года	III кв. 2017 года	IV кв. 2017 года	2017год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Покупка социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области				2,51 МВА	2,51 МВА						

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели  
реализации инвестиционной программы ООО "Электросети" с 2017 по 2021 гг.  
Список изменяющих документов  
(в ред. Приказа Минэнерго России от 10.06.2014 № 346)

№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта <***>	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта <***>	План финансирования текущего года	Ввод мощностей						Объем финансирования <****>																										
										план 2017 года	план 2018 года	план 2019 года	план 2020 года	план 2021 года <****>	итого	план 2017 года	план 2018 года	план 2019 года	план 2020 года	план 2021 года	итого																					
										млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн кВт/км МВА	млн кВт/км МВА	млн кВт/км МВА	млн кВт/км МВА	млн кВт/км МВА	млн кВт/км МВА	млн руб./млн кВт/км МВА	млн руб./млн кВт/км МВА	млн руб./млн кВт/км МВА	млн руб./млн кВт/км МВА	млн руб./млн кВт/км МВА	млн руб./млн кВт/км МВА																		
ВСЕГО			19,9 км/1,26МВА																																							
1	Техническое перевооружение и реконструкция																																									
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																									
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																																									
1.3	Создание систем телемеханики и связи																																									
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																																									
2	Новое строительство		19,9 км/1,26МВА																																							
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																									
2.2	Прочее новое строительство		19,9 км/1,26МВА																																							
2.2.1	Покупка социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области				2017	2021											38,35	26,55	8,85	9,10	11,46																					
2.2.2	Строительство РПН со восточной трансформаторной подстанцией 6/0,4 кВ в Автозаводском районе г. Нижний Новгород по ул. Шуваловский проезд		1,26		2021	2021								1,26	1,26																											
2.2.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Кировская" до РПН в районе ул. Шуваловский проезд		14		2018	2020							14		14			11,80	23,60	17,45																						
2.2.4	Строительство кабельной ЛЭП 6 кВ от электросетей ОАО "ГАЗ" до РПН 20		5,9		2019	2021							5,9		5,9				5,90	11,80	6,67																					
<b>Сравнение:</b>																																										
	Оплата процентов по привлеченные кредитные ресурсы																																									

<\*> С - строительство, П - проектирование

<\*\*\*> Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

<\*\*\*\*> Для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования ИАП, тарифы и финансирование может быть больше

<\*\*\*\*\*> В прогнозных ценах соответствующего года

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ

Прогноз ввода основных средств ООО "Электросети" с 2017 по 2021 гг. <\*>

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей <*>					Вывод мощностей					Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС) <***>	Ввод основных средств сетевых организаций																								
		МВт, Гкал/час, км, МВ-А					МВт, Гкал/час, км, МВ-А						План года 2017					План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	Итого	План года 2017					План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	Итого					
		2017	2018	2019	2020	2021	Итого	2017	2018	2019	2020		2021	Итого	млн. руб.	км.МВ-А/другое <***>	И кв.						II кв.	III кв.	IV кв.	итого	И кв.						II кв.	III кв.	IV кв.	итого	млн. руб. (без НДС)
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14	15	16	17	18	19	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30						
1	Покупка социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области											79,918				2,51 МВА	2,51 МВА	35,083 км						2,51 МВА, 35,083 км						32,5	22,5	7,5	7,71	9,71	79,92		
2	Строительство РТП со встроенной трансформаторной подстанцией 6/0,4 кВ в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода по ул. Шуваловский проезд											17,141												1,26МВА	1,26МВА									17,14	17,14		
3	Строительство ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Кировская" до РТП в районе ул. Шуваловский проезд											44,790										14 км											10	20	14,79	44,79	
4	Строительство кабельной ЛЭП 6 кВ от электросетей ОАО "ГАЗ" до РП 20.											20,651												5,9 км	5,9 км									5	10	5,65	20,65

<\*> Заполняется в отношении инвестиционных программ сетевых организаций.

<\*\*\*> При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

<\*\*\*\*> Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.



**Источники финансирования инвестиционной программы ООО "Электросети"  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей, без НДС**

№ №	Источник финансирования	План * 2017г	План * 2018г	План * 2019г	План * 2020г	План ** 2021г.	Итого
1	<b>Собственные средства</b>	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	162,50
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	150,00
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе*	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	150,00
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора						
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей						
1.1.4	Прочая прибыль						
1.2	Амортизация	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	12,50
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	12,50
1.2.2	Прочая амортизация						
1.2.3	Недоиспользованная амортизация						
1.3	Возврат НДС						
1.4	Прочие собственные средства						
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии						
1.5	Остаток собственных средств на начало						
2	<b>Привлеченные средства, в т.ч.:</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	Кредиты						
2.2	Облигационные займы						
2.3	Займы организаций						
2.4	Бюджетное финансирование						
2.5	Средства внешних инвесторов						
2.6	Использование лизинга						
2.7	Прочие привлеченные средства						
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>32,50</b>	<b>32,50</b>	<b>32,50</b>	<b>32,50</b>	<b>32,50</b>	<b>162,50</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

\* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.

\*\* Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии  
 ООО "Электросети" <\*>

Наименование показателя	Значение показателя, годы <*>				
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (П <sub>п</sub> )	0,148	0,146	0,144	0,142	0,14
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П <sub>тип</sub> )	1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П <sub>тсо</sub> ) <***>	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

<\*> Заполняется в отношении сетевых организаций, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

<\*> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать периоду реализации инвестиционной программы.

<\*\*\*> Показатель не заполняется в отношении организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

КОПИЯ ВЕРНА

Пронумеровано и прошнуровано

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДОДОВИЙ НОВАКНИЙ»

Генеральный директор

*В. В. Ульянов*  
В. В. Ульянов

листа(ов)

