



*С.С. Голубович  
Голованов В.В.  
Викорядов В.В.  
В.И. Труноводов*

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»  
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Адрес: 170028, г.Тверь, пр-т Победы, д. 53,  
тел. (4822) 32-81-60; факс (4822) 509-705

<http://www.rectver.ru>

E-mail: [info@rectver.ru](mailto:info@rectver.ru), [rec@web.region.tver.ru](mailto:rec@web.region.tver.ru),

ОКВЭД 75.11.21 ОКПО 54547781

ОГРН 1026900585942

ИНН/КПП 6905066785/695201001

21.09.2016 № 2149

На № 2029 от 13.09.2016

Директору МУП «Тверьгорэлектро»

**М.Г. Сульману**

ул. Ротмистрова, д. 27, г.Тверь 170008

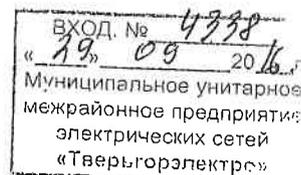
**Уважаемый Максим Гдалиевич!**

Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области, в соответствии с п. 67 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, согласовывает включение дополнительного мероприятия инвестиционной программы МУП «Тверьгорэлектро» на 2016 год «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в д. Новая Константиновка» с целью предотвращения снижения качества электрической энергии. Общая стоимость выполнения мероприятий инвестиционной программы остается неизменной.

И.о. начальника  
Главного управления

**Е.О. Никитин**

Краснопеева Н.В.  
8(4822)32-82-35



Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования

Утверждаю  
Директор МУП "Тверьгорэлектро"  
Султан М.Г.

"21" (подпись) 09 2016 г.

№№	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 ***	
									2016 г.	2016 г.	2016 г.	2016 г.
		С/П *	МВт/Гкал/ч/км/МВА			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей		
1.	Техническое перевооружение и реконструкция											
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности											
1	Реконструкция опорных сооружений ВЛ-0,4, г. Тверь, наб. Степана Разина		1,23	2016	2016	1,68	1,68	1,68	1,23		1,77	
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики											
1.3.	Создание систем телемеханики и связи											
1	Модернизация диспетчерского управления.			2016	2016	4,13	4,13	4,13			4,55	
	Проектирование и монтаж диспетчерского щита. 2 этап.											
1.4.	Установка устройств регулирования напряжений и компенсации реактивной мощности											
2.	Новое строительство											
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности											
2.2.	Прочее новое строительство											
1	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП 1030 - ТП 147		0,5	2016	2016	2,59	2,59	2,59	0,5		2,71	
2	Реконструкция воздушной линии 0,4 кВ от ТП-370 (пос. Лоцманенко)		1,3	2016	2016	2,34	2,34	2,34	1,3		2,47	
3	Реконструкция КТП-555		0,63	2016	2016	2,55	2,55	2,55	0,63		2,68	



Прогноз ввода/вывода объектов

Утверждаю  
Директор МУП "Тверьгорэнерго"  
Сидяков И.Г.  
21.08.2016 г.

№ №	Наименование объекта	Ввод мощностей *		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций				Вывод основных средств сетевых организаций				
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		МВт/Гкал/ч/км/МВА			план 2016 года				план 2016 года				
		план года 2014	итого	план года 2014	итого		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	итого	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
						млн. руб.	км/МВА/другое ***				млн. руб.				
1.	Техническое перевооружение и реконструкция														
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматизации														
1.3.	Создание систем телемеханики и связи														
1	Модернизация диспетчерского управления.					3,50									4,55
	Проектирование и монтаж диспетчерского щита. 2 этап.														
1.4.	Установка устройств регулирования напряжений и компенсации реактивной мощности														
2.	Новое строительство														
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
2.2.	Прочее новое строительство														
1	Реконструкция кабельной линии 6 кв ТП 1020 - ТП 147					2,20				0,5					2,30
2	Реконструкция воздушной линии 0,4 кв от ТП-370 (пос. Лоцманово)					1,99				1,3					2,09
3	Реконструкция ИТП-555					2,17				0,63					2,27
4	Прокладка кабельной линии ТП 1010 - ТП 571					2,20				0,5					2,30
5	Реконструкция кабельной линии ПС Южная - РП 6					23,67				5,4					24,88
6	Реконструкция участка ВЛ ТП 240 - ТП 67					0,80				0,25					0,75
7	Реконструкция опорных сооружений ВЛ-0,4, г. Тверь, наб. Стелана - Разина					1,43	1,23				1,5				1,50
8	Реконструкция ВЛ 0,4 кв в д. Новая Константиновка					0,80				1,5	1,5			0,8	0,80
	Справочно: Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы														

<\*> Не заполняется сетевыми организациями.

<\*\*\*> 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.



Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю  
Директор МУП "Тверьгорэлектро"  
Сульман М.Г.

" 21 "

09

(подпись)

2016 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение(план)		Процент исполнения работ за весь период (%)
		начало (дата)	окончание (дата)	
1	2	3	4	5
1	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП 1030 - ТП 147	2016	2016	100
2	Реконструкция воздушной линии 0,4 кВ от ТП-370 (пос. Лоцманенко)	2016	2016	
3	Строительство кабельной линии ТП 1010 - ТП 571	2016	2016	
4	Реконструкция кабельной линии ПС Южная - РП 6	2016	2016	
5	Замена участка ВЛ ТП 232 - ТП 10 на участок КЛ	2017	2017	
6	Реконструкция участка ВЛ ТП 240 - ТП 67	2016	2016	
7	Модернизация диспетчерского управления.	2016	2016	
	Проектирование и монтаж диспетчерского щита. 2 этап.			
8	Реконструкция опорных сооружений ВЛ-0,4, г. Тверь, наб. Степана Разина	2016	2016	
9	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в д. Новая Константиновка	2016	2016	

Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта  
для сетевых компаний

Утверждаю  
Директор МУП "Тверьгорэлектро"  
Сульман М.Г.

(подпись)  
"21" 09 2016 г.

№ 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

Утверждаю  
Директор МУП "Тверьгорэлектро"  
Сульман М.Г.

  
"21" 09 (подпись)  
2016 г.

№№	Источник финансирования	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	Собственные средства					
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	45,38	47,46	50,43	51,24	194,51
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	30,76	32,32	34,78	35,42	133,29
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	30,76	32,32	34,78	35,42	133,29
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					
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	7,7	7,9	7,95	8	31,55
1.2.2	Прочая амортизация	7,7	7,9	7,95	8	31,55
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.3	Возврат НДС					
1.4	Прочие собственные средства	6,922	7,24	7,692	7,816	29,67
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5	Остаток собственных средств на начало года					
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	Использование лизинга					
2.7	Прочие привлеченные средства					
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>45,38</b>	<b>47,46</b>	<b>50,43</b>	<b>51,24</b>	<b>194,51</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе					
	ДПМ					
	вне ДПМ					