

**Пояснительная записка  
по корректировке инвестиционной программе АО "Георгиевские  
городские электрические сети" на 2018 г.**

**Общий плановый объем финансирования инвестиционной программы на 2018 год (период реализации 2015-2019 г.г.), согласно приказа Министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края №217-о/д от 06 ноября 2014 г., 28,31576 млн. руб. без НДС. Источниками финансирования инвестиционной программы на 2018 год являются: амортизация основных средств и нематериальных активов 17,34000 млн. руб. и прибыль на капитальные вложения 10,97576 млн. руб.**

АО «Георгиевские городские электрические сети» предлагает внести изменения в утвержденную ИП 2018 год без изменения объема финансирования.

Целью инвестиционной программы на 2018 год, в соответствии с технической политикой АО «Георгиевские городские электрические сети», является повышение надёжности, уменьшение аварийных ситуаций, снижение процента износа основных средств, повышение качества обслуживания населения и энергетической эффективности объектов электросетевого хозяйства АО «ГГЭС».

## **1.Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение**

### **1.1 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи**

Реконструкция кабельных линий 6-10 кВ вызвана необходимостью замены кабелей, имеющих сильную коррозию брони и оболочки вследствие физического износа (при отсутствии нулевой проводящей жилы), нормативный срок эксплуатации высоковольтных кабельных линий 25 лет. В результате физического износа кабели неоднократно подвергались ремонтам с установкой соединительных муфт, что за истекший период эксплуатации привело к превышению технической нормы муфт на 1 км.

Из-за большого износа (> 70 %), для предотвращения аварийных отключений в ИП 2018 года был добавлен новый объект: Реконструкция КЛ 6 КВ от Ф-606 до РП-1

В связи с первоочередной необходимостью, для повышения показателей качества и надежности электрической энергии у потребителей, установленные ГОСТ 33073-2014, снижения потерь электроэнергии в линиях в ИП 2018 г. были добавлены к ранее утвержденным следующие объекты:

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-159 руб.14 ф."ВЛ Светлая-Бакинский"

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-22 руб.5 ф."ВЛ Чапаева-Горького"

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-22 руб.6 ф."ВЛ Добролюбова-Ермолова"

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-22 руб.7 ф."ВЛ Ессентукская-Щербакова"

В рамках выполнения этих инвестиционных проектов будет выполнена замена неизолированного провода на СИП, деревянных опор на железобетонные.



Целесообразность внедрения предлагаемых мероприятий по реконструкции сетей АО «ГТЭС» основывается на:

- высокой надежности и бесперебойном обеспечении потребителей электроэнергией;
- простоте монтажа и ремонта, особенно при работах под напряжением;
- сокращении объемов аварийно-восстановительных работ;
- возможности сооружения ЛЭП без вырубki деревьев;
- высокой безопасности обслуживания и отсутствии риска поражения при касании фазных проводов, находящихся под напряжением;
- исключении опасности возникновения пожаров и поражения электрическим током в случае падения проводов на землю.

## **1.2 Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов**

В инвестиционную программу 2018 г. добавлены новые проекты по реконструкции оборудования трансформаторных подстанций с заменой трансформатора и существующих КСО на КСО новых модификаций:

Реконструкция оборудования 6 кВ ТП: замена трансформатора в ТП-27 (250 кВА );

Реконструкция оборудования 10 кВ ТП: замена ячеек КСО в ТП-173.

## **1.3 Прочие инвестиционные проекты**

В скорректированную инвестиционную программу АО «ГТЭС» на 2018 год добавлен новый инвестиционный проект:

Модернизация системы АИИСКУЭ.

Основные цели модернизации системы АИИС КУЭ ОАО «ГТЭС»:

1. автоматизация сбора данных об электропотреблении энергообъекта, в том числе и получение оперативной и достоверной информации о количестве принятой, распределенной, потребленной и переданной электрической энергии;

2. повышение точности коммерческого учета электроэнергии за счет использования современных приборов учета и применения цифровых технологий измерений, сбора и обработки данных;

3. обеспечение синхронности измерений количества электроэнергии;

4. повышение надежности коммерческого учета электроэнергии и защищенности информации на всех уровнях системы, за счет применяемых технических, программных и организационных системных решений.

В 2018 году планируется развитие системы АИИСКУЭ по нескольким направлениям:

- монтаж системы в многоквартирных жилых домах – 80 шт. ;

- монтаж системы у энергоемких потребителей (юридическим лицам) > 2000 кВт\*ч-21 шт.;

- монтаж системы у потребителей (юридическим лицам) < 2000 кВт\*ч-200 шт.



Модернизация многоуровневой системы АИИСКУЭ предприятия позволит осуществлять своевременный учет расхода электроэнергии сети без необходимости прямого доступа к приборам учета;

- снижать уровень затрат на обслуживание точек учета;
- своевременно выявлять и устранять возможность безнаказанного хищения электроэнергии и других нарушений со стороны конечных потребителей электроэнергии;
- оперативно контролировать и анализировать режим потребления электроэнергии и мощности основными потребителями;
- контролировать техническое состояние систем учета электроэнергии в электроустановках;
- производить расчет небаланса по всем цепям доставки электроэнергии в распределительных сетях 6(10)/0,4 кВ;
- повышать срок службы электрических сетей за счет оперативного контроля их симметричной нагрузки;
- обеспечивать отсутствие искажений при снятии показаний электросчетчиков за счёт исключения человеческого фактора.

Затраты на реализацию данного проекта предусмотрены ИП 2018 г. в размере 2,938282 млн. руб. без НДС.

Важную роль в повышении производительности работ, повышения эффективности производственного процесса, оперативности и качества работ при реконструкции сетей, управлении и содержании электрических сетей на требуемом техническом уровне играет состояние и оснащённость производственной базы предприятия автотранспортом, спец.механизмами.

На балансе предприятия АО «ГТЭС» числится более 20 видов специализированной техники, которая в большинстве случаев была приобретена в 90-е годы и имеет срок службы более 20 лет. После проведения ряда технических осмотров, были выявлены неполадки, требующие дорогостоящих капитальных ремонтов. Поэтому в инвестиционной программе на 2018 год планируется частичная замена и реконструкция автопарка предприятия, отработавшего два и более срока эксплуатации: приобретение автокрана КС-35719-5-02 на шасси МАЗ 5340В2 и автогидроподъёмника ВИПО-12-01 на шасси ГАЗ 33023 "Фермер" 6 мест. на сумму 6,55525 млн. руб.

#### **1.4 Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства**

В связи с необходимостью монтажа электрооборудования РУ-0,4 кВ и РУ-6 кВ в построенное здание ТП-154 в районе улицы Горийской, 1, в ИП 2018 добавлен новый инвестиционный проект:

Строительство оборудования РУ-0,4 кВ и РУ-6 кВ ТП-154, ул. Горийская, 1

Из-за добавления новых объектов в скорректированную инвестиционную программу на 2018 год были исключены следующие ранее утвержденные в 2014 году инвестиционные проекты:

Строительство БКТП 33/1 ул. Ессентукская, 2/1 (взамен ТП-33);

Строительство БКТП 8/1 ул. Красных партизан, 9/1 (взамен ТП-8);



Реконструкция КЛ 6 КВ от ТП-20 до ТП-75;  
Реконструкция КЛ 6 КВ от ТП-63 до ТП-96;  
Реконструкция КЛ 6 КВ от ТП-84 до ТП-26;  
Реконструкция КЛ 6 КВ от ТП-16 до ТП-104;  
Реконструкция КЛ 6 КВ от ТП-14 до ТП-47;  
Реконструкция КЛ 6 КВ от ТП-15 до ТП-30;  
Реконструкция ВЛ 6 КВ Ф 609 ОТ П/СТ "ГЕОРГИЕВСКАЯ ДО ТП-74;  
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-2 руб.5 ф. "ВЛ Ульянова-Калинина";  
Приобретение оргтехники с программным обеспечением.

Исполнительный директор АО "ГГЭС"



А.С. Хлопонин

## 1. Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение

### 1.1 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи

Реконструкция кабельных линий 6-10 кВ вызвана необходимостью замены кабелей, имеющих сильную коррозию брони и оболочки вследствие физического износа (при отсутствии условий прокладки жилы), перистивный срок эксплуатации высоковольтных кабельных линий 25 лет. В результате физического износа кабеля неоднократно происходили ремонты с установкой соединительных муфт, что за истекший период эксплуатации привело к превышению технической нормы муфт на 1 км.

Из-за физического износа (р. 70-80%), для предотвращения аварийных отключений в ИП 2018 года был добавлен новый объект: Реконструкция КЛ 6 КВ от Ф-606 до ТП-1.

В связи с первоочередной необходимостью, для повышения показателей качества и надежности электрической энергии у потребителей, установленные ГОСТ 33073-2014, снижения потерь электроэнергии в линиях в ИП 2018 г. были добавлены к ранее утвержденным следующие объекты:

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-159 руб.14 ф. "ВЛ Ветля-Бакинский"

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-22 руб.5 ф. "ВЛ Чапаса-Горизого"

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-22 руб.6 ф. "ВЛ Даброла-Бова-Ермолова"

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-22 руб.7 ф. "ВЛ Ессентукская-Цербакова"

В рамках выполнения этих инвестиционных проектов будет выполнена замена неизолированного провода на СИП, деревянные опор на железобетонные.



Утверждаю:  
Исполнительный директор  
АО "Георгиевские городские электрические сети"

А.С. Хлопонин

2017 года  
М.П.

Форма 17. Краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)

Инвестиционная программа Акционерное общество "Георгиевские городские электрические сети"  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2017 год

№ п/п	Наименование	Наименование документа - источника данных	Реквизиты документа	Годы		
				2017	2018	2019
1	2	3	4	5.1	5.2	5.3
1	Индексы- дефляторы, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период (в %, к предыдущему году)	Данные сайта Минэкономразвития	24.11.2016	105,40	104,40	104,60
2	Прогноз индексов-дефляторов и инфляции до 2030 г (в %, к предыдущему году)	Данные сайта Минэкономразвития	08.11.2013	106,00	105,00	104,70
3	Наименование индексов-дефляторов, отражающих повышение эффективности инвестиционной деятельности (в %, к предыдущему году)					

Утверждаю:  
Исполнительный директор  
АО "Георгиевские городские электрические сети"



А.С. Хлопонин

«04» 04 2017 года  
М.П.

**Форма 18. Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы**

Инвестиционная программа Акционерное общество "Георгиевские городские электрические сети"  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2017 год

№ п/п	Наименование целевого показателя	Значения целевых показателей, годы		
		2017	2018	2019
1	2	4	5	6
1	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0574	0,0565	0,0557
2	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети	1,0000	1,0000	1,0000
3	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975





Утверждаю:  
Исполнительный директор  
АО «Географические городские электрические сети»  
А.С. Хлопонин  
«04» / 04 2017 года

**Форма 19. Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации**

Год раскрытия информации: 2017 год

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации
1	2
1	Ставропольский край