

ОТЧЕТ

Федерального государственного унитарного предприятия

«Управление энергетики и водоснабжения» об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики/теплоснабжения

за II квартал 2017г.

«02» августа 2017г. в Департамент по тарифам НСО

(дата составления)(указывается полное наименование органа государственного контроля (надзора))

| Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов) : | | | | | | Приказ департамента по тарифам НСО №289-ЭЭ от 23.11.2016г. | | | | | | | | | |
|--|--|---|--|------|------------------------------------|--|---|---|---------------|---|-------------------------|--|--|--------------------|------------------|
| Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в инвестиционную программу : | | | | | | Инвестиционная программа ФГУП «УЭВ» «Развитие системы электроснабжения Советского района (Академгородок), утверждена 01.08.2014г. приказом №267 Минпромторга НСО; Приказ № 154 от 02.10.2015г. "Об утверждении внесенных изменений в инвестиционную программу ФГУП "УЭВ" в 2015 году. Приказ № 143 от 23.06.2016г."Об утверждении корректировки инвестиционной программы ФГУП "УЭВ" "Развитие системы электроснабжения Советского района г.Новосибирска на 2016г.", Приказ №124 от 22.05.2017 г."Об утверждении корректировки инвестиционной программы ФГУП "УЭВ" на 2017 год" | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой | Период реализации согласно инвестиционной программе, годы | Срок ввода в эксплуатацию /выполнения мероприятия, год | | Стадия выполнения ² , % | Стоимостная оценка инвестиций, млн.руб. без НДС | | | | | Отклонения ² | | | Причины отклонения | |
| | | | план | факт | | полная стоимость ³ | остаток ⁴ на начало отчетного года | финансирование в отчетном периоде, (год/ I-IV кв) | | осталось профинансировать по результатам отчетного периода (2017г) ⁴ | млн. руб. без НДС | из них за счет: | | | |
| | | | | | | | | план 2017 | факт I 2017г. | | | уточнения стоимости по результатам утвержденной проектной документации | уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (заключенных процедур) | | прочее (указать) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 14 | 15 |
| | ВСЕГО, | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Техническое перевооружение и реконструкция | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | |
| | ПС Академическая I10/10: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Реконструкция РП- 5/ 6,РП-8 (замена устройств релейной защиты и МВ на ВВ,21шт) | 2015-2016 | 2015-2016 | - | 43,50 | 14,774 | 8,348 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | - | - | - | |
| 1.1.2 | Реконструкция кабельных линий 10 кВ (7,12км) | 2015-2019 | 2015-2019 | - | 34,00 | 10,019 | 6,617 | 4,817 | 0,000 | 4,817 | 0,000 | - | - | - | |
| 1.1.3 | Реконструкция трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ (замена трансформаторов снятых с производства и которые эксплуатируются более 40 лет), 36шт. | 2015-2019 | 2015-2019 | - | 9,75 | 12,851 | 11,598 | 1,981 | 0,000 | 1,981 | 0,000 | - | - | - | |
| | Итого по ПС Академическая | | | | - | 37,644 | 26,563 | 6,798 | 0,000 | 6,798 | 0,000 | - | - | - | |
| | ПС Научная 220/110/10: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4 | Реконструкция кабельных линий 10кВ, (7,914км) | 2016-2019 | 2016-2019 | - | 0,00 | 10,804 | 10,804 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | - | - | - | |
| 1.1.5 | Реконструкция трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ (замена трансформаторов снятых с производства и которые эксплуатируются более 40 лет), 6шт. | 2016-2019 | 2016-2019 | - | 0,00 | 2,298 | 2,298 | 0,612 | 0,000 | 0,612 | 0,000 | - | - | - | |
| 1.1.6 | Реконструкция СОТИАССО(система обмена информацией с автоматизированной системой Системного оператора) | 2015-2016 | 2015 | - | 71,20 | 8,775 | 2,530 | 2,530 | 0,000 | 2,530 | 0,000 | - | - | - | |

| Итого по ПС Научная | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|--|-----------|-----------|---|------|--------|--------|--------|-------|--------|-------|---|---|---|
| | эл. сети от ТПС Сеятель 110/10: | | | | - | 21,877 | 15,632 | 3,142 | 0,000 | 3,142 | 0,000 | - | - | - |
| 1.1.7 | Реконструкция кабельных линий 10 кВ (4,237км) | 2017-2019 | 2017-2019 | - | 0,00 | 4,611 | 4,611 | 0,424 | 0,000 | 0,424 | 0,000 | - | - | - |
| 1.1.8 | Реконструкция трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ (замена трансформаторов снятых с производства и которые эксплуатируются более 40 лет), 15шт. | 2017-2019 | 2017-2019 | - | 0,00 | 4,464 | 4,464 | 2,092 | 0,000 | 2,092 | 0,000 | - | - | - |
| Итого по ПС Сеятель | | | | | | | | | | | | | | |
| ПС Шлюзовая 110/10: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.9 | Реконструкция кабельных линий 10 кВ (0,8км) | 2019 | 2019 | - | 0,00 | 1,451 | 1,451 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | - | - | - |
| Итого по ПС Шлюзовая | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по разделу 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | - | - | 70,047 | 52,721 | 12,456 | 0,000 | 12,456 | 0,000 | - | - | - |
| 2. | Новое строительство | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | Прочее новое строительство | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.1. | Строительство КТПН-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ | 2017 | 2017 | - | 0,00 | 1,914 | 1,914 | 1,914 | 0,000 | 1,914 | 0,000 | - | - | - |
| Итого по разделу 2 | | | | | | | | | | | | | | |
| ВСЕГО | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | - | - | 71,961 | 54,635 | 14,370 | 0,000 | 14,370 | 0,000 | - | - | - |

ГЭС ПТС

Е.В.Кондратенко

Е.В.Кондратенко

Таблица 2

| №№ | Источник финансирования | Объем финансирования в отчетном периоде, (год/ I-IV кв), млн.руб без НДС | | Отклонения ² | | Причины отклонений |
|------------|---|--|-------------------|-------------------------|------|--------------------|
| | | План 2017г. | Факт II кв 2017г. | млн.руб. | % | |
| | | | | без НДС | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | ВСЕГО, | | | | | |
| А. | Собственные средства, в т.ч.: | 14,369 | 0,000 | - | - | |
| А.1. | Чистая прибыль, в т.ч.: | - | - | - | - | |
| А.1.1. | прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.: | - | - | - | - | |
| А.1.1.1. | прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.: | 9,261 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | |
| А.1.1.1.1. | за счет платы за технологическое присоединение | - | - | - | - | |
| А.2. | Амортизационные отчисления | 5,108 | 0,000 | 0,00 | 0,00 | |
| А.3. | Прочие собственные средства | - | - | - | - | |
| А.3.1 | Наименование источника | | | - | - | |
| Б. | Привлеченные средства, в т.ч.: | - | - | - | - | |
| Б.1. | Кредиты | - | - | - | - | |
| Б.2. | Займы | - | - | - | - | |
| Б.3. | Прочие привлеченные | - | - | - | - | |
| Б.3.1. | Наименование источника | - | - | - | - | |
| В. | Бюджетное финансирование | - | - | - | - | |
| Г. | Прочие источники финансирования, в т.ч.: | - | - | - | - | |
| Г.1. | Лизинг | - | - | - | - | |
| | Справочно: | - | - | - | - | |
| Д. | Доход на инвестированный капитал ⁵ | - | - | - | - | |
| Е. | Возврат инвестированного капитала ⁵ | - | - | - | - | |

ГЭС ПТС

Екон

Е.В.Кондратенко