Приложение № 7.1
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

Утверждаю
Генеральный директор ЗАО "НРЭС"
_____ Н.М. Мамруков
19 01 2017 г.
М. П.

**Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС**
**ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"**
**IV квартал 2016 года**

| №№ | Наименование объекта | Остаток стоимости на начало года* | Объем финансирования 2016 год | | | | | | | | | | Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн. рублей | | Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей | | Осталось профинансировать по результатам отчетного периода* | Отклонение*** | | | | Причины отклонений |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | всего | | 1 кв. | | 2 кв. | | 3 кв. | | 4 кв. | | | | | | | млн. рублей | % | в том числе за счет | | |
| | | | план** | факт*** | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт | всего | за отчетный квартал | всего | за отчетный квартал | | | | уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД | уточнения стоимости по результатам закупочных процедур | |
| | **ВСЕГО** | | **9,047** | **12,954** | **2,262** | **6,824** | **2,262** | **1,116** | **2,262** | **5,015** | **2,262** | **-** | **12,954** | **5,015** | **12,954** | **5,015** | **- 3,907** | **3,907** | **43%** | | | |
| **1** | **Техническое перевооружение и реконструкция** | **-** | **6,628** | **9,478** | **1,657** | **3,348** | **1,657** | **1,116** | **1,657** | **5,015** | **1,657** | **-** | **9,478** | **5,015** | **9,478** | **5,015** | **- 2,850** | **2,850** | **43%** | | | |
| **1.1** | **Энергосбережение и повышение энергетической эффективности** | **-** | **6,628** | **9,478** | **1,657** | **3,348** | **1,657** | **1,116** | **1,657** | **5,015** | 1,657 | **-** | **9,478** | **5,015** | **9,478** | **5,015** | **- 2,850** | **2,850** | **43%** | | | |
| 1.1.1. | Техническое перевооружение (модернизация) РП-1 | - | 6,628 | 9,478 | 1,657 | 3,348 | 1,657 | 1,116 | 1,657 | 5,015 | 1,657 | - | 9,478 | 5,015 | 9,478 | 5,015 | - 2,850 | 2,850 | 43% | | | |
| 1.1.2. | Техническое перевооружение (модернизация) РП-2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| 1.1.3. | Техническое перевооружение (модернизация) РП-4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| 1.1.4. | Техническое перевооружение (модернизация) РП-5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| **2** | **Новое строительство** | **-** | **2,419** | **3,476** | **0,605** | **3,476** | **0,605** | **-** | **0,605** | **-** | **0,605** | **-** | **3,476** | **-** | **3,476** | **-** | **- 1,057** | **1,057** | **44%** | | | |
| **2.1** | **Энергосбережение и повышение энергетической эффективности** | - | 0,314 | - | 0,079 | - | 0,079 | - | 0,079 | - | 0,079 | - | - | - | - | - | 0,314 | - 0,314 | - | | | |
| 2.1.1. | Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭиИ | - | 0,314 | - | 0,079 | - | 0,079 | - | 0,079 | - | 0,079 | - | - | - | - | - | 0,314 | - 0,314 | - | | | |
| **2.2** | **Прочее новое строительство** | - | 2,104 | 3,476 | 0,526 | 3,476 | 0,526 | - | 0,526 | - | 0,526 | - | 3,476 | - | 3,476 | - | - 1,372 | 1,372 | 65% | | | |
| 2.2.1. | Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри | - | 1,402 | 3,476 | 0,351 | 3,476 | 0,351 | - | 0,351 | - | 0,351 | - | 3,476 | - | 3,476 | - | - 2,074 | 2,074 | 148% | | | |
| 2.2.2. | Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей | - | 0,702 | - | 0,176 | - | 0,176 | - | 0,176 | - | 0,176 | - | - | - | - | - | 0,702 | - 0,702 | - | | | |

* В ценах отчетного года.
** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.
*** Накопленным итогом за год.

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

Приложение № 7.2
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

Утверждаю
Генеральный директор ЗАО "НРЭС"

Н.М. Мамруков
«10» 01 2017 г.
М. П.

# Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети" IV квартал 2016 года

| №№ | Наименование объекта* | Плановый объем финансирования, млн. руб.* | | | | | Фактически профинансировано, млн. руб. | | | | | Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб. | | | | | Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб. | | | | | Технические характеристики созданных объектов | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Генерирующие объекты | | | | Подстанции | | | | Линии электропередачи | | | | | Иные объекты |
| | | Всего | ПИР | СМР | оборудование и материалы | прочие | Всего | ПИР | СМР | оборудование и материалы | прочие | Всего | ПИР | СМР | оборудование и материалы | прочие | Всего | ПИР | СМР | оборудование и материалы | прочие | год ввода в эксплуатацию | Нормативный срок службы, лет | мощность, МВт | тепловая энергия, Гкал/час | год ввода в эксплуатацию | Нормативный срок службы, лет | Количество и марка силовых трансформаторов, шт. | Мощность, МВт, МВА, кВт | год ввода в эксплуатацию | Нормативный срок службы, лет | Тип опор | Марка кабеля, провода | протяженность, км | |
| | **ВСЕГО** | **9,047** | | | | | **12,954** | **0,121** | **4,758** | **7,447** | **0,628** | **-3,907** | | | | | **12,954** | **0,121** | **4,758** | **7,447** | **0,628** | | | | | | | | | | | | | | |
| **1** | **Техническое перевооружение и реконструкция** | **6,628** | | | | | **9,478** | **0,025** | **2,526** | **6,695** | **0,232** | **- 2,850** | | | | | **9,478** | **0,025** | **2,526** | **6,695** | **0,232** | | | | | | | | | | | | | | |
| **1.1** | **Энергосбережение и повышение энергетической эффективности** | **6,628** | | | | | **9,478** | **0,025** | **2,526** | **6,695** | **0,232** | **- 2,850** | | | | | 9,478 | **0,025** | **2,526** | 6,695 | **0,232** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1. | Техническое перевооружение (модернизация) РП-1 | 6,628 | | | | | 9,478 | 0,025 | 2,526 | 6,695 | 0,232 | - 2,850 | | | | | 9,478 | 0,025 | 2,526 | 6,695 | 0,232 | | | | | 2016 | 25 | | 34,6 МВА | | | | | | |
| 1.1.2. | Техническое перевооружение (модернизация) РП-2 | - | | | | | - | - | - | - | - | - | | | | | - | - | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.3. | Техническое перевооружение (модернизация) РП-4 | - | | | | | - | - | - | - | - | - | | | | | - | - | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4. | Техническое перевооружение (модернизация) РП-5 | - | | | | | - | - | - | - | - | - | | | | | - | - | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2** | **Новое строительство** | **2,419** | | | | | **3,476** | **0,096** | **2,233** | **0,752** | **0,395** | **- 1,057** | | | | | **3,476** | **0,096** | **2,233** | **0,752** | **0,395** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2.1** | **Энергосбережение и повышение энергетической эффективности** | **0,314** | | | | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **0,314** | | | | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1.1. | Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭ | 0,314 | | | | | - | - | - | - | - | 0,314 | | | | | - | - | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2.2** | **Прочее новое строительство** | **2,104** | | | | | **3,476** | **0,096** | **2,233** | **0,752** | **0,395** | **- 1,372** | | | | | **3,476** | **0,096** | **2,233** | **0,752** | **0,395** | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.1. | Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри | 1,402 | | | | | 3,476 | 0,096 | 2,233 | 0,752 | 0,395 | -2,074 | | | | | 3,476 | 0,096 | 2,233 | 0,752 | 0,395 | | | | | 2015 | 25 | 1 | 630 кВА | 2015 | 33 | ж/б | ААБ2Л-10 3*95, СИП-4 4*120 | 0,6 | |
| 2.2.2. | Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей | 0,702 | | | | | - | - | - | - | - | 0,702 | | | | | - | - | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | | |

* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.

** Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода с НДС.

Приложение № 8
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

Утверждаю
Генеральный директор ЗАО "НРЭС"
_____ Н.М. Мамруков
19 01 2017 г.
М.П.

# Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
## ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"
## IV квартал 2016 года

| №№ | Источник финансирования | Объем финансирования 2016 год | | | | | | | | | | Причины отклонений |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | всего | | 1 кв. | | 2 кв. | | **3 кв.** | | 4 кв. | | |
| | | план* | факт** | план | факт | план | факт | **план** | **факт** | план | факт | |
| **1** | **Собственные средства** | **9,047** | **12,954** | **2,262** | **6,824** | **2,262** | **1,116** | **2,260** | **5,015** | **2,260** | **-** | |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции: | 6,783 | 10,094 | 1,696 | 5,561 | 1,696 | 0,549 | 1,696 | 3,985 | 1,696 | - | |
| 1.1.1. | в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе | 6,783 | 10,094 | 1,696 | 5,561 | 1,696 | 0,549 | 1,696 | 3,985 | 1,696 | - | |
| 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 | 0,814 | 0,814 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,203 | 0,406 | 0,203 | - | |
| 1.2.1. | Амортизация, учтенная в тарифе | 0,814 | 0,814 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,203 | 0,406 | 0,203 | - | |
| 1.2.2. | Прочая амортизация | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 1.2.3. | Недоиспользованная амортизация прошлых лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 1.3. | Возврат НДС | 1,380 | 1,976 | 0,345 | 1,041 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,590 | 0,345 | - | |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 0,070 | 0,070 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,016 | 0,034 | 0,016 | - | |
| 1.4.1. | в т.ч. средства от техприсоединение потребителей к эл/сетям | 0,070 | 0,070 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,016 | 0,034 | 0,016 | - | |
| 1.4.2. | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | **ВСЕГО источников финансирования** | **9,047** | **12,954** | **2,262** | **6,824** | **2,262** | **1,116** | **2,260** | **5,015** | **2,260** | **-** | |
| | для ОГК/ТГК, в том числе | | | | | | | | | | | |
| | ДПМ | | | | | | | | | | | |
| | вне ДПМ | | | | | | | | | | | |

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.

Приложение № 9
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

Утверждаю
Генеральный директор ЗАО "НРЭС"
_____ Н.М. Мамруков
19.01 2017 г.
М. П.

# Отчет о вводах/ выводах объектов
# ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"
# IV квартал 2016 года

| № п/п | Наименование проекта | Ввод мощностей | | | | | | | | | | Вывод мощностей | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | план* | | | | | факт | | | | | план* | | | | | факт | | | | |
| | | МВт, Гкал/час, км, МВА, шт. | | | | | МВт, Гкал/час, км, МВА, шт. | | | | | МВт, Гкал/час, км, МВА, шт. | | | | | МВт, Гкал/час, км, МВА, шт. | | | | |
| | | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | 2016 г. | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | 2016 г. | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | 2016 г. | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | 2010 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 1 | Техническое перевооружение (модернизация) РП-1 | - | - | - | - | - | - | - | 34,6 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Техническое перевооружение (модернизация) РП-2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Техническое перевооружение (модернизация) РП-4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Техническое перевооружение (модернизация) РП-5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭиИ | - | - | 5 шт | - | 5 шт | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри | 0,6 км | - | - | - | 0,6 км | 0,6 км | - | - | - | 0,6 км | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Приложение № 13
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

# Отчет о техническом состоянии объекта
# ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"
# IV квартал 2016 года

Утверждаю
Генеральный директор ЗАО "НРЭС"
_____ Н.М. Мамрукова
"10" 01 2017 г.
М.П.

| № п/п | Наименование направления/ проекта инвестиционной программы | Технические характеристики | | | | Сроки реализации проекта | | Наличие исходно-разрешительной документации | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | мощность, МВт, МВА | выработка, млн. кВт/ч | длина ВЛ, км | иные объекты | Год начала строительства | Год ввода в эксплуатацию | Утвержденная проектно-сметная документация (+; –) | Заключение Главгосэкспертизы России (+; –) | Оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+; –) | Разрешение на строительство (+; –) |
| 1 | Техническое перевооружение (модернизация) РП-1 | 34,6 | | | | 2016 | 2017 | + | - | - | - |
| 2 | Техническое перевооружение (модернизация) РП-2 | 34,6 | | | | 2017 | 2018 | + | - | - | - |
| 3 | Техническое перевооружение (модернизация) РП-4 | 34,6 | | | | 2018 | 2019 | + | - | - | - |
| 4 | Техническое перевооружение (модернизация) РП-5 | 34,6 | | | | 2019 | 2020 | + | - | - | - |
| 5 | Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭиИ | | | | 95 | 2016 | 2020 | + | - | - | - |
| 6 | Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри | | | 0,6 | | 2015 | 2016 | + | - | + | + |
| 7 | Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей | | | 0,2 | | 2019 | 2020 | - | - | - | - |