

Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта
Ненецкого автономного округа

Акт

о результатах проверки хода реализации инвестиционной программы

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

г. Нарьян-Мар

24.07.2019

(место проведения проверки)

(дата окончания проверки)

На основании распоряжения Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 21.06.2019 N 198-р в период с 01.07.2019 по 24.07.2019 проведена плановая проверка хода реализации инвестиционной программы на 2018 и плановый период 2019 - 2020 годов

Государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа

«Нарьян-Марская электростанция»

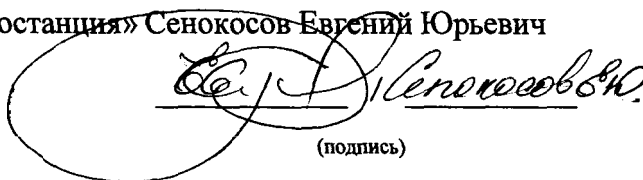
(наименование проекта (объекта (объектов) электроэнергетики, наименование субъекта электроэнергетики)

С копией распоряжения о проведении проверки ознакомлен:

директор ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» Сенокосов Евгений Юрьевич

«01» июля 2019 года 08.30 ч.

(дата, время)



(подпись)

Уполномоченные лица, проводившие проверку (состав комиссии):

Лешуков Николай Юрьевич – заместитель начальника управления жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа – начальник отдела жилищной политики и энергетики;

Безумова Алла Анатольевна – главный консультант отдела жилищной политики и энергетики управления жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа

(фамилия, имя, отчество, должность лиц, проводивших проверку; включая представителей экспертных организаций в случае их привлечения)

При проведении проверки присутствовали:

Заместитель директора по техпереворужению – начальник группы капитального строительства ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» Багаутдинов Ильшат Ангамович

Основные сведения об инвестиционной программе ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» и включенных в нее проектах (объектах):

I. Генерирующие объекты:

1. Модернизация системы питания щита постоянного тока ГТЭС-12

дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: 3-й квартал 2019 г.

место нахождения объекта (объектов): 166000, г. Нарьян-Мар, ул. 60 лет Октября, д. 37, территория ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»;

цель проекта: повышение надежности работы генерирующего оборудования;

задачи проекта: произвести замену аккумуляторной батареи щита постоянного тока ГТЭС-12

проектная/установленная электрическая мощность ___ - ___ МВт;

проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) _____ - _____ Гкал/ч;

состав основного оборудования генерирующего объекта (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствует*.

Характер строительства *модернизация*.

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет 1 месяц (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть))

Стоимость инвестиционного проекта: 1,800 млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на 17.01.2019 год на общую сумму 1,261 млн. руб. с НДС. (Приложение на 8 л.)

Оплачено по состоянию на 01.07. 2019 г. 0,00 млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): *работы выполнялись силами ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».*

2. Реконструкция промышленного здания ГТЭС-12 (кровельное покрытие)

дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: *4-й квартал 2019 года*

место нахождения объекта (объектов): 166000, г. Нарьян-Мар, ул. 60 лет Октября, д. 37, территория ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»;

цель проекта: *устранения протекания кровли;*

задачи проекта: *провести реконструкцию примыкания кровли выступающим над кровлей конструкциям.*

проектная/установленная электрическая мощность ___ - ___ МВт;

проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) _____ - _____ Гкал/ч;

состав основного оборудования генерирующего объекта (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствует*;

Характер строительства: *реконструкция*.

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет 3 месяца (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть)).

Стоимость инвестиционного проекта 1,939 млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на 28.11.2018 год на общую сумму 0,519 млн. руб. с НДС. (Приложение на 7 л.).

Оплачено по состоянию на 01.07.2019 г. 0,00 млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): *работы выполнялись силами ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».*

3. Реконструкция газопровода высокого давления (наружного) 2003 г. (Строительство газопровода от ГРС 1 до НМЭС)

дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: *2022 год*

место нахождения объекта (объектов): *Ненецкий АО г. Нарьян-Мар;*

цель проекта: *повышение надежности обеспечения природным газом единственного источника электроснабжения;*

задачи проекта: *провести реконструкцию газопровода высокого давления для подачи газа по эксплуатации ГТУ.*

проектная/установленная электрическая мощность ___ - ___ МВт;

проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) _____ - _____ Гкал/ч;

состав основного оборудования генерирующего объекта (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствует.*

Характер строительства: *реконструкция.*

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет *72 месяца* (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть))

Стоимость инвестиционного проекта *37,000* млн. руб. с НДС.

Выполнено в соответствии с актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) на *01.07.2019* год на общую сумму *2,563* млн. руб. с НДС. (*Приложение на 4 л.*)

Оплачено по состоянию на *01.07.2019* г. *2,563* млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): *ПАО «Газпром спецгазавтотранс».*

4. Модернизация блоков релейной защиты РУ-6 кВ ГТЭС-12

дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: *2020 год;*

место нахождения объекта (объектов): *166000, г. Нарьян-Мар, ул. 60 лет Октября, д. 37, территория ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»;*

цель проекта: *повышение надежности работы генерирующего оборудования;*

задачи проекта: *установить релейные защиты Serat на ГТЭС-12 и ГТЭС-18;*

проектная/установленная электрическая мощность ___ - ___ МВт;

проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) _____ - _____ Гкал/ч;

состав основного оборудования генерирующего объекта (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствует*

Характер строительства: *модернизация.*

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет *36 месяцев* (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть))

Стоимость инвестиционного проекта *3,500* млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на *01.07.2019* г. на общую сумму *0,00* млн. руб. с НДС.

Оплачено по состоянию на *01.07.2019* г. *0,00* млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): *ООО «Элфак».*

5. Реконструкция здания электростанции. (Распределительное устройство, пристройка к РУ-6 кВ, распределительное устройство 6 кВ, пристройка к РУ-6 кВ.)

дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: *4-й квартал 2019 года.*

место нахождения объекта (объектов): *166000, г. Нарьян-Мар, ул. 60 лет Октября, д. 37, территория ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»;*

цель проекта: *устранение нарушений (замечаний), обозначенных в предписании Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по НАО;*

задачи проекта: *обеспечить дополнительное рабочее место, оборудованное ВДТ.*

проектная/установленная электрическая мощность - МВт;

проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) - Гкал/ч;

состав основного оборудования генерирующего объекта (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствует*

Характер строительства: *реконструкция.*

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет 12 месяцев (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть);

Стоимость инвестиционного проекта *0,780* млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на *01.07.2019* г. на общую сумму *0,00* млн. руб. с НДС.

Оплачено по состоянию на *01.07.2019* г. *0,00* млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): *ООО «Союзэнергопроект».*

6. Реконструкция главного щита управления

дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: *4 квартал 2019 год*

место нахождения объекта (объектов): *166000, г. Нарьян-Мар, ул. 60 лет Октября, д. 37, территория ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»;*

цель проекта: *устранение нарушений (замечаний), обозначенных в предписании Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по НАО;*

задачи проекта: *обеспечить дополнительное рабочее место, оборудованное ВДТ.*

проектная/установленная электрическая мощность - МВт;

проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) - Гкал/ч;

состав основного оборудования генерирующего объекта (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствует.*

Характер строительства: *реконструкция.*

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет *24* месяца (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть)

Стоимость инвестиционного проекта *3,000* млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на 01.07.2019 г. на общую сумму 0,00 млн. руб. с НДС.

Оплачено по состоянию на 01.07.2019 г. 0,00 млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): ООО «Союзэнергопроект».

7. Энергокомплекс мощностью 1 МВт в п. Красное.

дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: 4 квартал 2019 год;

место нахождения объекта (объектов): Ненецкий автономный округ, п. Красное;

цель проекта: улучшение условий труда сотрудников предприятия;

задачи проекта: повышение надежности энергоснабжения, развитие поселковой инфраструктуры.

проектная/установленная электрическая мощность 1 МВт;

проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) _____ - _____ Гкал/ч;

состав основного оборудования генерирующего объекта (с указанием типа, количества, наименования): дизель генераторная установка (ДГУ) Volvo-500 – 2 штуки.

Характер строительства: *строительство.*

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет 60 месяцев (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть));

Стоимость инвестиционного проекта 33,957 млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) (3 шт.) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) (3 шт.) на 14.12.2018 год на общую сумму 14,764 млн. руб. с НДС. (Приложение на 32 л.)

Оплачено по состоянию на 01.07.2019 г. 14 121,39 млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): ИП Курленко А.Г.; ИП Скопин А.Н.; ООО «Геосервис»; ООО «ЭнергоПромСервис»; ООО «Ритейл Труб Снаб»; ЗАО Инженерный Центр «Энергосервис»; ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».

8. Строительство ангара для складских помещений

дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: 2018 год;

место нахождения объекта (объектов): 166000, г. Нарьян-Мар, ул. 60 лет Октября, д. 37, территория ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»;

цель проекта: повышение технической оснащенности ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»;

задачи проекта: повышение надежности хранения материалов и СИЗ.

проектная/установленная электрическая мощность ___ - ___ МВт;

проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) _____ - _____ Гкал/ч;

состав основного оборудования генерирующего объекта (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствует.*

Характер строительства: *новое строительство.*

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет 36 месяцев (согласно проекту организации строительных работ,

проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть)

Стоимость инвестиционного проекта 29,407 млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на 01.07.2019 год на общую сумму 29,582 млн. руб. с НДС. (Приложение на 37 л.)

Оплачено по состоянию на 01.07.2019 г. 29,582 млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): ООО «Энергосервис»; ИП Курленко А.Г.; ООО «ПечораТрансСервис»; ООО «Двина-строй проект»; ООО «МеталлКомплект», ГУП НАО «Нарьян-Мардорремстрой».

9. Строительство РВС-400 м3. Демонтаж РВС-2000 м3

дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: 4-й квартал 2019 год;

место нахождения объекта (объектов): 166000, г. Нарьян-Мар, ул. 60 лет Октября, д. 37, территория ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»;

цель проекта: устранение нарушений (замечаний), обозначенных в заключении экспертизы промышленной безопасности, проведенной ЗАО «НИЦ «Технопрогрес»;

задачи проекта: строительство РВС-400 (демонтаж РВС-2000 №2).

проектная/установленная электрическая мощность ___ - __ МВт;

проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) _____ - _____ Гкал/ч;

состав основного оборудования генерирующего объекта (с указанием типа, количества, наименования): отсутствует.

Характер строительства: новое строительство.

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет 24 месяцев (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть);

Стоимость инвестиционного проекта 16,409 млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на 01.04.2019 год на общую сумму 5,637 млн. руб. с НДС. (Приложение на 4 л.)

Оплачено по состоянию на 01.07.2019 г. 5,637 млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): ИП Иванов Иван Николаевич.

10. Модернизация кабельных линий и осветительного оборудования в прямках дизель-генераторов ТМЦ

дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: 3-й квартал 2018 года;

место нахождения объекта (объектов): 166000, г. Нарьян-Мар, ул. 60 лет Октября, д. 37, территория ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»;

цель проекта: повышение надежности работы оборудования, пожарной безопасности и энергоэффективности используемого оборудования;

задачи проекта: осуществить модернизацию кабельных линий и осветительного оборудования в прямках дизель-генераторов ТМЦ

проектная/установленная электрическая мощность ___ - __ МВт;

проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) _____ - _____ Гкал/ч;;

состав основного оборудования генерирующего объекта (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствует*.

Характер строительства: *новое строительство*.

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет *24 месяцев* (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть);

Стоимость инвестиционного проекта *0,350* млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на *20.06.2018* год на общую сумму *0,396* млн. руб. с НДС. (*Приложение на 18 л.*).

Оплачено по состоянию на *01.07.2019* г. *0,00* млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): *работы выполнялись силами ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».*

II. Объекты электросетевого хозяйства:

1. ТП-74 "Евросеть". Реконструкция РУ-0,4 кВ,

Дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой *3-й квартал 2018 года*;

Место нахождения объекта (объектов): *166000, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, район дома 29*;

Цель проекта: *Присоединение новых мощностей: 60-ти и 75-ти квартирных жилых домов.*

Задачи проекта: *установление дополнительных коммутационных аппаратов в ТП-74 «Евросеть», замена общего ВА РУ-0,4 кВ, замена силового трансформатора.*

Проектная/установленная электрическая мощность *___* - *___* МВт;

Проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) *___* - *___* Гкал/ч;

Состав основного оборудования объекта электросетевого хозяйства (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствует*.

Характер строительства: *реконструкция*.

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет *6 месяцев* (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть).

Стоимость инвестиционного проекта *0,600* млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на *29.12.2018* г. на общую сумму *0,046* млн. руб. с НДС. (*Приложение на 6 л.*).

Оплачено по состоянию на *01.07.2019* г. *0,00* млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): *работы выполнялись силами ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».*

2. ТП-18 "Меньшикова". Реконструкция РУ-6кВ

Дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: *3-й квартал 2018 года*;

Место нахождения объекта (объектов): *166000, г. Нарьян-Мар, ул. Меньшикова, район дома 10 «б»;*

Цель проекта: *повышение надежности электроснабжения потребителей;*
Задачи проекта: *замена ячейки КСО-366 на КСО-393 с камерами РЗиА в ТП-18 «Меньшикова»;*

Проектная/установленная электрическая мощность ____ - ____ МВт;
Проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) ____ - ____ Гкал/ч;

Состав основного оборудования объекта электросетевого хозяйства (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствует.*

Характер строительства: *Реконструкция.*

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет *6 месяцев* (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть)).

Стоимость инвестиционного проекта *0,600* млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на *16.07.2018 г.* на общую сумму *0,560* млн. руб. с НДС. (*Приложение на 9 л.*).

Оплачено по состоянию на *01.07.2019 г.* *0,00* млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): *работы выполнялись силами ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».*

3. ТП-60 "Озерная, 6". Реконструкция РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ

Дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: *3-й квартал 2018 года;*

Место нахождения объекта (объектов): *166000, г. Нарьян-Мар, ул. Ардалина, район д.9*

Цель проекта: *присоединение новых мощностей, повышение надежности электроснабжения потребителей;*

Задачи проекта: *замена ячейки КСО-366 на КСО-393 с камерами РЗиА в ТП-60 «Озерная, 6»;*

Проектная/установленная электрическая мощность ____ - ____ МВт;
Проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) ____ - ____ Гкал/ч;

Состав основного оборудования объекта электросетевого хозяйства (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствует.*

Характер строительства: *реконструкция.*

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет *6 месяцев* (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть)).

Стоимость инвестиционного проекта *0,600* млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на *28.11.2018 г.* на общую сумму *1,041* млн. руб. с НДС. (*Приложение на 17 л.*).

Оплачено по состоянию на *01.07.2019 г.* *0,00* млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): *работы выполнялись силами ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».*

4. Реконструкция линии ВЛ-0,4 кВ. по ул. Строителей 1998 г. (от ТП № 65 ф. Монтажников д.15, 15б, 17, ф. Строителей д. 1, 3, 3а)

Дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: *4 квартал 2019 год*;

Место нахождения объекта (объектов): *166700, г. Нарьян-Мар, ул. Строителей, ул. Монтажников*;

Цель проекта: *освобождение земельного участка под новое строительство*;

Задачи проекта: *реконструкция существующих ВЛ-0,4 кВ по ул. Строителей (от ТП-65 фидера Монтажников и Строителей) с последующей установкой опор ВЛИ и монтаж СИП*;

Проектная/установленная электрическая мощность ___ - ___ МВт;

Проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) ___ - ___ Гкал/ч;

Состав основного оборудования объекта электросетевого хозяйства (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствует*.

Характер строительства: *реконструкция*.

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет *6 месяцев* (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть)).

Стоимость инвестиционного проекта *2,100* млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на *01.07.2019* г. на общую сумму *0,00* млн. руб. с НДС.

Оплачено по состоянию на *01.07.2019* г. *0,00* млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): *ООО «Элфак»*.

5. Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии

Дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: *2022 год*;

Место нахождения объекта (объектов): *Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар*;

Цель проекта: *приведение в соответствии с требованиями Ф3 от 27.12. 2018 г. № 522-ФЗ “О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации”*;

Задачи проекта: *Обеспечение точного измерения количества потребленной и переданной энергии и мощности (возможно, с учетом суточных, зонных и других тарифов), возможность хранения этих измерений и наличие доступа к данным для производства расчетов с поставщиком/потребителем.*

Проектная/установленная электрическая мощность ___ - ___ МВт;

Проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) ___ - ___ Гкал/ч;

Состав основного оборудования объекта электросетевого хозяйства (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствует*.

Характер строительства: *новое строительство*.

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет *84 месяцев* (до 2025 г.) (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ,

укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть).

Стоимость инвестиционного проекта 6,000 млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на 01.07.2019 г. на общую сумму 0,00 млн. руб. с НДС.

Оплачено по состоянию на 01.07.2019 г. 0,00 млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): *не определен.*

6. Строительство ТП 63/1 "Озерная 16" в районе ул. Озерная д.7а

Дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: 2019 год;

Место нахождения объекта (объектов): 166700, НАО, п. Искателей, ул. Озерная р-он дома № 7а;

Цель проекта: *присоединение новых мощностей «Строительство электроснабжения Котельной в поселке Искателей»;*

Задачи проекта: *осуществить строительство новой трансформаторной подстанции 2КТПН-400/6/0,4, реконструкцию двучепной ЛЭП от ДЭС п. Искателей до ТП-63/1 «Озерная 16» и строительство КЛ-6 кВ от ВЛЗ 6 кВ до ТП-63/1 «Озерная 16» для обеспечения 2-й категории надежности.*

Проектная/установленная электрическая мощность ____ - ____ МВт;

Проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) ____ - ____ Гкал/ч;

Состав основного оборудования объекта электросетевого хозяйства (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствует.*

Характер строительства: *новое строительство.*

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет *84 месяцев* (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть).

Стоимость инвестиционного проекта 6 000,00 млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на 01.07.2019 г. на общую сумму 0,00 млн. руб. с НДС.

Оплачено по состоянию на 01.07.2019 г. 0,00 млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): *ООО «Элфак».*

7. Строительство ТП-115 в районе ул. Тыко-Вылко ба

Дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: 2020 год;

Место нахождения объекта (объектов): 166000, г. Нарьян-Мар, ул. Тыко-Вылко, р-он дома ба;

Цель проекта: *присоединение новых мощностей «Строительство административного здания».*

Задачи проекта: *строительство новой трансформаторной подстанции 2КТП-1000/6/0,4 для присоединения новых мощностей, обеспечение резервного питания фидера 6 кВ «Город-3»;*

Проектная/установленная электрическая мощность ____ - ____ МВт;

Проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) ___ - ___ Гкал/ч;

Состав основного оборудования объекта электросетевого хозяйства (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствует*.

Характер строительства: *новое строительство*.

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет *36 месяцев* (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть)).

Стоимость инвестиционного проекта *3 000,00* млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на *01.07.2019* г. на общую сумму *0,00* млн. руб. с НДС;

Оплачено по состоянию на *01.07.2019* г. *0,00* млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): *ООО «Волго-Вятская проектная компания»*.

8. Строительство ЗРУ-6 кВ в районе оз. Заводская Курья

Дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: *2018 год*;

Место нахождения объекта (объектов): *166000, г. Нарьян-Мар, р-он оз. Заводская Курья*;

Цель проекта: устранение нарушений (замечаний), обозначенных в предписании Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору Ростехнадзора Печорского управления №38/16 от 26.07.2016;

Задачи проекта: осуществить строительство ЗРУ-6 кВ, произвести замену ВЛ-6 кВ на КЛ-6 кВ на фидерах «ЖВК», «АТП» и «Нефтебаза».

Проектная/установленная электрическая мощность ___ - ___ МВт;

Проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) ___ - ___ Гкал/ч;

Состав основного оборудования объекта электросетевого хозяйства (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствует*.

Характер строительства: *новое строительство*.

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет *24 месяцев* (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть)).

Стоимость инвестиционного проекта *36,573* млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на *19.09.2018* г. на общую сумму *24,291* млн. руб. с НДС. (*Приложение на 18 л.*).

Оплачено по состоянию на *01.07.2019* года *24,291* млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): *ООО «Энергосервис»*.

9. Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП 61 "Поликлиника" фидер "Губкина 16"

Дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: *2018 год*;

Место нахождения объекта (объектов): *166700, п. Искателей, р-он ул. Губкина*;

Цель проекта: *приведение в соответствии с требованиями законодательства на основании проведенного обследования и осмотра оборудования на ВЛ-0,4 кВ от ТП №61 «Поликлиника» фидер «Губкина 16»;*

Задачи проекта: *осуществить строительство ВЛИ с монтажом СИП для повышения надежности электроснабжения;*

Проектная/установленная электрическая мощность _____ - ____ МВт;

Проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) ____ - ____ Гкал/ч;

Состав основного оборудования объекта электросетевого хозяйства (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствует.*

Характер строительства: *новое строительство.*

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет *24 месяцев* (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть)).

Стоимость инвестиционного проекта *0,800* млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на *01.07.2019* г. на общую сумму *0,00* млн. руб. с НДС.

Оплачено по состоянию на *01.07.2019* г. *0,00* млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): *ООО «Элфак».*

10. Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-7 "Столовая" фидер "Первомайская 1"

Дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: *2018 год;*

Место нахождения объекта (объектов): *166000, г. Нарьян-Мар, р-он ул. Первомайская;*

Цель проекта: *приведение в соответствии с требованиями законодательства на основании проведенного обследования и осмотра оборудования на ВЛ-0,4 кВ от ТП №7 «Столовая №1» фидер «Первомайская, 1»;*

Задачи проекта: *произвести строительство ВЛИ с монтажом СИП для повышения надежности электроснабжения;*

Проектная/установленная электрическая мощность _____ - ____ МВт;

Проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) ____ - ____ Гкал/ч;

Состав основного оборудования объекта электросетевого хозяйства (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствует.*

Характер строительства: *новое строительство.*

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет *24 месяцев* (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть)).

Стоимость инвестиционного проекта *1,10* млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на *29.01.2019* г. на общую сумму *1,273* млн. руб. без НДС.

Оплачено по состоянию на *01.07.2019* года *1,273* млн. руб. без НДС;

Подрядчики (субподрядчики): *ООО «Проектгазстрой».*

11. Строительство КЛ-6 кВ от ВЛ-6 кВ до ТП 57 "Геолог"

Дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: *2018 год*;

Место нахождения объекта (объектов): *166700, п. Искателей, р-он ул. Монтажников*;

Цель проекта: *приведение в соответствии с требованиями законодательства на основании проведенного обследования и осмотра оборудования на ВЛ-0,4 кВ от ТП №7 «Столовая №1» фидер «Первомайская, 1»*;

Задачи проекта: *произвести строительство ВЛИ с монтажом СИП для повышения надежности электроснабжения*.

Проектная/установленная электрическая мощность ___ - ___ МВт;

Проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) ___ - ___ Гкал/ч;

Состав основного оборудования объекта электросетевого хозяйства (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствуют*;

Характер строительства: *новое строительство*.

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет *24 месяцев* (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть)).

Стоимость инвестиционного проекта *1,800* млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на *01.07.2019* г. на общую сумму *0,00* млн. руб. с НДС.

Оплачено по состоянию на *01.07.2019* г. *0,00* млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): *ООО «Элфак»*.

12. Грузовой автомобиль с краном-манипулятором

Дата ввода в эксплуатацию объекта (объектов) электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: *2018 год*;

Место нахождения объекта (объектов): *166000, г. Нарьян-Мар, ул. 60-летия Октября, д.37*

Цель проекта: *замена автопарка предприятия (старая техника выработала свой ресурс на 100%)*;

Задачи проекта: *приобретение новой техники (грузовой автомобиль, кран-манипулятором)*;

Проектная/установленная электрическая мощность ___ - ___ МВт;

Проектная/установленная тепловая мощность (при средней температуре отопительного периода) ___ - ___ Гкал/ч;

Состав основного оборудования объекта электросетевого хозяйства (с указанием типа, количества, наименования): *отсутствует*.

Характер строительства: *приобретение техники, оборудования*.

Срок реализации инвестиционного проекта (с учетом демонтажа существующего оборудования) составляет *12 месяцев* (согласно проекту организации строительных работ, проекту производства работ, графику выполнения работ, укрупненному сетевому графику реализации инвестиционного проекта (нужное подчеркнуть)).

Стоимость инвестиционного проекта *8,80* млн. руб. с НДС.

Выполнено (в соответствии со справками о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3) и актами сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2) на 19.03.2018г. на общую сумму 7,583 млн. руб. с НДС. *(Приложение на 4 л.)*.

Оплачено по состоянию на 01.07.2019 года 7,583 млн. руб. с НДС.

Подрядчики (субподрядчики): *Автомобильный завод «ГЕФ».*

В ходе проверки установлено следующее (информация приводится в свободной форме):

1. Информация об организационном этапе реализации инвестиционного проекта.

Организационные этапы реализации мероприятий инвестиционного проекта:

- этап проектирования работ;

- этап строительства (реконструкции).

2. Результаты проверки графиков строительства объектов электроэнергетики: *установлены факты нарушения сроков реализации мероприятий инвестиционной программы (увеличение сроков относительно запланированных) по вине подрядных организаций.*

3. Определение фактического состояния работ с обходом строительной площадки (объекта), включая организацию выполнения работ, поставку, хранение, монтаж основного оборудования: *в ходе проверки нарушений не зафиксировано.*

4. Результаты анализа предоставленных субъектом электроэнергетики документов (проектной документации, разрешения на использование земельных участков, разрешения на строительство, договоров): *документы представлены в полном объеме.*

5. Результаты реализации мероприятий по осуществлению технологического присоединения объектов к электрическим сетям, а также вопросы топливообеспечения: *мероприятия по осуществлению технологического присоединения объектов к электрическим сетям в рамках мероприятий инвестиционной программы не реализовывались*

6. Готовность объекта к эксплуатации (для завершенных строительством объектов) *все объекты (завершенные строительством) готовы к эксплуатации.*

7. Соблюдение требований технических регламентов, иных обязательных требований: *нарушений требований технических регламентов, иных обязательных требований не зафиксировано.*

8. Факты приостановления работ по строительству объекта (объектов): *отсутствуют.*

9. Результаты анализа плана финансирования инвестиционного проекта, в том числе сведений об использовании средств, предусмотренных в качестве источника финансирования инвестиционной программы: *установлены факты не соответствия запланированных финансовых средств на реализацию мероприятий инвестиционной программы с фактически использованными, что связано с отсутствием информации о строительстве (реконструкции) объектов до момента разработки проектной документации.*

Выводы: в ходе проверки установлено, что по итогам 2018 года инвестиционная программа ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2018 года и плановый период 2019-2020 годов выполнена на 86%.

Предложения:

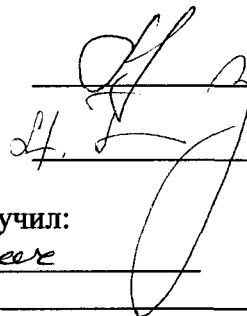
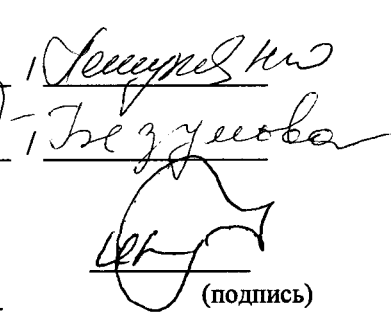
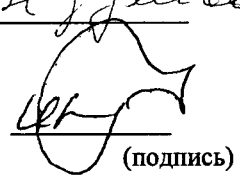
1. ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» усилить работу с подрядными организациями в части выполнения работ (услуг) в установленные (запланированные) сроки.

2. При разработке проектов инвестиционной программы более точно планировать объем финансовых средств, необходимый на реализацию мероприятий инвестиционной программы в целях не допущения разницы между запланированными средствами и фактически затраченными.

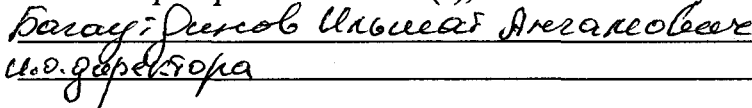
Приложения к акту проверки:

Справки о стоимости выполненных работ (услуг) (КС-3), акты сдачи-приемки выполненных работ (услуг) (КС-2), товарно-накладные и пр. на 164 л.

Подписи лиц, проводивших проверку:


А. Ф. ...

И. И. ...

(подпись)

С актом проверки ознакомлен(а), копию акта получил:


Багаутдинов Ильмин
и.о. директора

(фамилия, имя, отчество, должность руководителя, иного должностного лица или уполномоченного представителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, его уполномоченного представителя)

«24» июля 2019 г.