



**Департамент строительства,
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики
и транспорта
Ненецкого автономного
округа
(ДС и ЖКХ НАО)**

Генеральному директору МП ЗР
«Севержилкомсервис»

С.Л. КАЛАШНИКОВУ

ул. им. А.П. Пырерко, д. 7, г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000,
тел.: (81853) 2-19-21,
факс: (81853) 2-19-23
E-mail:naostroy@adm-nao.ru

На 31.05.2022 № 3157
1209 от 05.04.2022

Уважаемый Сергей Леонидович!

В соответствии с пунктом 51 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 направляем замечания на проект инвестиционной программы Муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее – Предприятие) в сфере электроснабжения на 2023–2027 год, в том числе с учётом заключения, полученного от Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы в цены (тарифы):

- в проекте инвестиционной программы отсутствует утверждённая программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, что не позволяет определить существующие показатели и достигаемые результаты в рамках реализации проектов инвестиционной программы;

- в пояснительной записке не описаны инвестиционные проекты в разрезе каждого инвестиционного проекта, целесообразность и необходимость их реализации, сроки и этапность их реализации, не указаны суммы и источники финансирования, не проведен анализ с УНЦ, отсутствуют финансово-экономические обоснования по ряду инвестиционных проектов, отсутствуют показатели результативности и эффективности реализации инвестиционных проектов, отсутствуют методы реализации инвестиционных

проектов, отсутствует прогноз достижения плановых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- формы раскрытия информации о проекте инвестиционной программы не соответствуют приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 14.06.2016 № 533 (далее – формы раскрытия), в части заполнения форм в соответствии с правилами заполнения;

- финансовый план субъекта электроэнергетики не соответствует приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 13.04.2017 № 310;

в части инвестиционных проектов, включенных в проект инвестиционной программы:

- отсутствует часть паспортов инвестиционных проектов;

в части паспортов инвестиционных проектов:

- отсутствуют конкретные цели, задачи, этапы, сроки реализации инвестиционных проектов;

- некорректно заполнены графики реализации инвестиционных проектов;

- отсутствует информация о планируемых (целевых) изменениях предельно допустимых значений технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем;

- отсутствуют карты-схемы с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики.

В пояснительной записке указан общий объем финансирования проекта инвестиционной программы – 400,89 млн рублей, что не соответствует суммам, указанным в формах раскрытия информации.

Таким образом оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы проведена с учетом финансовых показателей, представленных в проекте инвестиционной программы на основании представленного Предприятием предложения об установлении тарифов на электрическую энергию на 2022–2027 годы, с плановым объемом финансирования мероприятий инвестиционной программы на 2023–2027 годы составляющим 400,89 млн руб. с НДС.

Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы определены:

- средства предприятия (амортизационные отчисления по виду деятельности производство электрической энергии, за исключением амортизационных отчислений объектов основных средств, приобретенных за счет бюджетного финансирования) в сумме 113,77 млн руб.;

- прибыль, направленная на инвестиции в сумме 287,12 млн руб.

Прогнозный тариф на электрическую энергию с учетом мероприятий инвестиционной программы на 2023 год составил:

На 1 полугодие – 46,61 руб./кВт*ч без НДС;

На 2 полугодие – 120,68 руб./кВт*ч без НДС.

Рост тарифа на электрическую энергию для потребителей со 2 полугодия 2023 года по отношению к декабрю 2022 года, с учетом мероприятий

инвестиционной программы, составил 258,9%, что превышает прогнозный индекс потребительских цен, рекомендованный Минэкономразвития России на 2023 год в размере 109%.

В связи с увеличением расходов Предприятия на производство электрической энергии в 2023 году, в первую очередь, связанных с ростом стоимости поставки дизельного топлива, прогнозируемый рост тарифа на электрическую энергию без учета планируемых мероприятий инвестиционной программы на 2023 год составит 113%, что выше индекса потребительских цен, рекомендованный Минэкономразвития России.

Таким образом необходимо исключить реализацию инвестиционной программы за счет прибыли и иных источников, включаемых в тариф на электрическую энергию.

Дополнительно в части представленных инвестиционных проектов.

1. Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии:

- отсутствуют результаты инвентаризации приборов учета и данные по поверке и сроку эксплуатации;

- отсутствует перечень многоквартирных домов и помещений в многоквартирных домах в которых планируется замена приборов учета;

- в соответствии с пунктом 9 Постановления Правительства Российской Федерации от 19 июня 2020 года № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)» в интеллектуальной системе учета для пользователей интеллектуальной системы учета должны быть реализованы определенные функции, информация о наличии которых у приборов интеллектуальной системы учета, планируемых к установке в рамках данной инвестиционной программы, не представлена в перечне обосновывающих документов;

- отсутствуют коммерческие предложения, подтверждающие объём финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, и, как следствие, сравнение их с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики;

- отсутствует утверждённый сводный сметный расчёт по реализации мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии.

2. Техническому перевооружению объектов производства электрической энергии в целях снижения уровня износа существующих объектов:

- отсутствуют акты обследования, дефектные ведомости и заключения по каждому инвестиционному проекту;

- отсутствует проектная документация по каждому инвестиционному проекту;

- отсутствуют паспорта по каждому инвестиционному проекту;

- отсутствуют утверждённые сводные сметные расчёты по реализации инвестиционных проектов по техническому перевооружению дизельных электростанций;

3. Обеспечение безопасности и антитеррористической защищённости объектов производства электрической энергии (объекты топливно-энергетического комплекса):

- отсутствуют обоснования стоимости инвестиционных проектов;
 - отсутствуют паспорта по каждому инвестиционному проекту;
 - отсутствует проектная документация по каждому инвестиционному проекту;

- отсутствует утверждённый сводный сметный расчёт по каждому инвестиционному проекту.

4. Разработка проектной документации на реконструкцию ЛЭП в д. Андег:

- отсутствует техническое задание на разработку проектной документации;
 - отсутствует обоснование необходимости проведения реконструкции;
 - отсутствует обоснование стоимости разработки проектной документации;
 - инвестиционный проект не включен в формы раскрытия;
 - отсутствует описание дальнейшей реализации инвестиционного проекта после этапа разработки проектной документации.

5. Разработка проектной документации на реконструкцию ЛЭП в п. Нельмин-Нос:

- отсутствует техническое задание на разработку проектной документации;
 - отсутствует обоснование необходимости проведения реконструкции;
 - отсутствует обоснование стоимости разработки проектной документации;
 - инвестиционный проект не включен в формы раскрытия;
 - отсутствует описание дальнейшей реализации инвестиционного проекта после этапа разработки проектной документации.

6. Разработка проектной документации на реконструкцию ЛЭП в п. Хорей-Вер:

- отсутствует техническое задание на разработку проектной документации;
 - отсутствует обоснование необходимости проведения реконструкции;
 - отсутствует обоснование стоимости разработки проектной документации;
 - инвестиционный проект не включен в формы раскрытия;
 - отсутствует описание дальнейшей реализации инвестиционного проекта после этапа разработки проектной документации.

7. Разработка проектной документации на реконструкцию ЛЭП в с. Оксино:

- отсутствует техническое задание на разработку проектной документации;
- отсутствует обоснование необходимости проведения реконструкции;
- отсутствует обоснование стоимости разработки проектной документации;
- инвестиционный проект не включен в формы раскрытия;
- отсутствует описание дальнейшей реализации инвестиционного проекта после этапа разработки проектной документации.

Исполняющий обязанности
руководителя Департамента

Н.Ю. Лешуков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 24C627548CB4A47A10C9CBAEB3C847634FA65966
Владелец **Лешуков Николай Юрьевич**
Действителен с 18.11.2021 по 18.02.2023