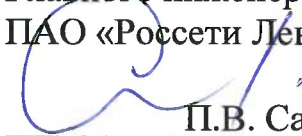


УТВЕРЖДАЮ
И.о. Первого заместителя
генерального директора –
Главного инженера
ПАО «Россети Ленэнерго»

П.В. Самылов

15.09.2022

№ 554-17С

г. Санкт-Петербург

ПРОТОКОЛ

технического совещания по вопросу рассмотрения заключения по результатам проведения публичного технологического и ценового аудита по титулу «Реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-12/13 с переводом в кабельное исполнение (ориентировочная протяженность КЛ-110кВ 2х8 км)» (3 этап)

ПОВЕСТКА СОВЕЩАНИЯ:

Рассмотрение заключения ООО «ЭФ-Инжиниринг» по результатам проведения публичного технологического и ценового аудита по титулу «Реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-12/13 с переводом в кабельное исполнение (ориентировочная протяженность КЛ-110кВ 2х8 км)» (3 этап)

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

ПАО «Россети Ленэнерго»:

Булатов В.Г., Иванов А.Н., Стромаков В.В., Бекнеев Б.А., Лобанов В.А.,
Пыренкова Л.Г.

Филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «ДСО»:

Гурылев А.В., Кузьменко И.И., Петров А.В., Никулина И.Б., Смирнова Ю.В.,
Дорожкин Р.И.

ООО «ЭФ-Инжиниринг» (ВКС):

Новиков С.С.

ОТМЕТИЛИ:

1. Филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «ДСО» в 2022 году организовано проведение III этапа публичного технологического и ценового аудита по титулу «Реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-12/13 с переводом в кабельное исполнение (ориентировочная протяженность КЛ-110кВ 2х8 км)»

(3 этап) (далее – ТЦА) и получено заключение ООО «ЭФ-Инжиниринг» (далее – аудитор).

2. По результатам проведения технологического аудита обсудили следующие выводы и рекомендации аудитора:

2.1. По анализу соответствия принятых технических и технологических решений действующим нормативно-правовым актам Российской Федерации, нормативно-технической документации, отраслевой документации Аудитор сообщает, что принятые в рамках реализации Инвестиционного проекта технические и технологические решения соответствуют действующим нормативно-правовым актам РФ, нормативно-технической документации, отраслевой документации.

Вывод аудитора принимается.

2.2. По анализу соответствия принятых технических и технологических решений современному уровню развития технологий Аудитор отмечает, что принятые технические и технологические решения соответствуют современному уровню развития технологий, а ограничения на используемые технологии отсутствуют, как и необходимость использования уникального специализированного оборудования.

Вывод аудитора принимается.

2.3. По анализу соответствия принятых технических и технологических решений требованиям энергоэффективности объекта Аудитор отмечает, что принятые в рамках Инвестиционного проекта технические и технологические решения соответствуют требованиям энергоэффективности Объекта.

Вывод аудитора принимается.

2.4. По анализу соответствия принятых технических и технологических решений требованиям экологичности объекта Аудитор сообщает, что для объекта строительства в полной и достаточной мере разработаны мероприятия по охране окружающей среды, в частности:

- мероприятия по защите от шума;
- мероприятия по охране подземных и поверхностных вод;
- мероприятия по охране окружающей среды при складировании (утилизации) отходов;
- мероприятия по охране объектов растительного мира;
- мероприятия по охране животного мира.

Данный вывод фактически подтвержден фактом получения положительного заключения № ЭО-5-3-0009-20 от 25.03.2020 г. по результатам государственной экспертизы проектной документации и материалов инженерных изысканий, выданного СПб ГАУ «Центр государственной экспертизы».

Вывод аудитора принимается.

2.5. По анализу возможности оптимизации принятых технических и технологических решений Аудитор отмечает, что принятые технические

и технологические решения в целом оптимальны и возможностей для их оптимизации не выявлено.

Вывод аудитора принимается.

2.6. По анализу мониторинга формирования первичной и учетной документации по Объекту Аудитор делает вывод, что в результате проведенного мониторинга формирования первичной и учетной документации по объекту:

- представленные документы оформлены надлежащим образом и в соответствии с установленным порядком;
- несоответствия стоимости выполненных работ утвержденной проектно-сметной документации в представленных документах не выявлено;
- в процессе строительства объекта нецелевого расходования средств, в представленных документах не выявлено.

Вывод аудитора принимается.

2.7. По анализу реализации проекта в части выполнения плановых показателей Аудитор отмечает, что в рамках реализации Инвестиционного проекта вывод о выполнении плановых показателей в целом возможно будет сделать после полного окончания строительно-монтажных и пусконаладочных работ, а также оформления и утверждения полного комплекта исполнительной документации.

Однако по итогам проведенного аудита на текущем этапе Аудитор пришел к выводу об отсутствии каких-либо существенных рисков недостижения/невыполнения плановых показателей.

Вывод аудитора принимается.

3. По результатам проведения ценового аудита обсудили следующие выводы и рекомендации аудитора:

3.1. В части анализа затрат, сформированных на основании проектно-сметной документации Аудитором сделаны выводы:

- сметная документация представлена в полном объеме и имеет надлежащее качество принятых сметных решений;
- сметная документация по форме представления и порядку формирования затрат соответствует нормам и правилам сметного ценообразования;
- расчеты, содержащиеся в сметной документации, соответствуют объемам работ, предусмотренным проектной документацией.

Выводы аудитора принимаются.

3.2. В части анализа затрат, сформированных на основе укрупненных расчетов стоимости строительства Аудитор отмечает, что стоимость строительства объекта, определенная по утвержденному ССРСС не превышает объем финансовых потребностей, определенный на основе УНЦ.

Вывод аудитора принимается.

3.3. В части анализа полных затрат всего инвестиционного цикла проекта с учетом эксплуатационных расходов Аудитор отмечает, что совокупный размер обязательств по заключенным договорам не превышает предельный размер полной сметной стоимости инвестиционного проекта.

Также Аудитор отмечает, что общая стоимость по заключенным договорам подряда не превышает:

- сметную стоимость проекта, определенную по утвержденной ПСД;
- объем капитальных вложений, определенный в инвестиционной программе.

Вывод аудитора принимается.

3.4. В части анализа возможностей оптимизации стоимостных показателей Аудитор отмечает, что принятые сметные решения по утвержденной ПСД имеют надлежащее качество и в целом оптимальны.

Возможностей оптимизации стоимостных показателей на рассматриваемой стадии реализации инвестиционного проекта не выявлено.

Вывод аудитора принимается.

3.5. В части анализа проведения графика закупок и тендерных процедур Аудитор отмечает, что сведения о стоимости, объемах работ, поставок и услуг по заключенным договорам подряда соответствуют требованиям утвержденной проектно-сметной документации.

Проведенный анализ показал, что общая оптимизация стоимости по результатам проведения тендерных процедур (без учета расторгнутого договора) составила 58 199 987,44 руб. с НДС, или ~ 3% от НМЦК общей стоимости конкурсов.

Вывод аудитора принимается.

РЕШИЛИ:


1. Принять к сведению выводы аудитора по III этапу публичного технологического и ценового аудита инвестиционного проекта «Реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-12/13 с переводом в кабельное исполнение (ориентировочная протяженность КЛ-110кВ 2х8 км)» и позицию профильных подразделений ПАО «Россети Ленэнерго», указанную в пунктах 2 и 3 раздела «Отметили» настоящего протокола.

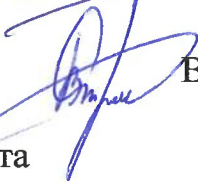
2. Принять результаты проведения ООО «ЭФ-Инжиниринг» III этапа публичного технологического и ценового аудита инвестиционного проекта по титулу «Реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-12/13 с переводом в кабельное исполнение (ориентировочная протяженность КЛ-110кВ 2х8 км)» и одобрить заключение.


Согласовано:

И.о. директора филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ДСО»  А.В. Гурылев


И.о. заместителя генерального директора
по капитальному строительству  В.Г. Булатов

И.о. Заместителя главного инженера
по технологическому развитию и инновациям –
начальник департамента инженерной подготовки  А.Н. Иванов

И.о. заместителя генерального директора
по развитию и технологическому присоединению  В.В. Стромаков

Директор по инвестициям – начальник департамента
инвестиционного планирования  Б.А. Бекнеев


Начальник департамента перспективного развития
сети и инженерного обеспечения ТП  А.В. Лобанов

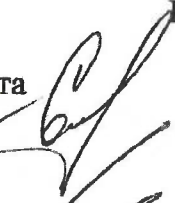
Начальник департамента
сметно-договорной работы  Л.Г. Пыренкова

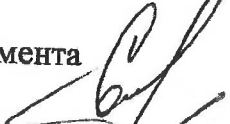
Согласовано:


И.о. директора филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ДСО»  А.В. Гурылев

И.о. заместителя генерального директора
по капитальному строительству  В.Г. Булатов

И.о. Заместителя главного инженера
по технологическому развитию и инновациям –
начальник департамента инженерной подготовки  А.Н. Иванов

И.о. заместителя генерального директора
по развитию и технологическому присоединению  В.В. Стромаков

Директор по инвестициям – начальник департамента
инвестиционного планирования  Б.А. Бекнеев

Начальник департамента перспективного развития
сети и инженерного обеспечения ТП  А.В. Лебанов

Начальник департамента
сметно-договорной работы  Л.Г. Пыренкова