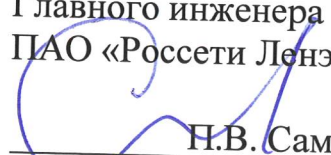


УТВЕРЖДАЮ
И.о. Первого заместителя
генерального директора –
Главного инженера
ПАО «Россети Ленэнерго»

Н.В. Самылов

26.09.2022

№ 582-170

г. Санкт-Петербург

ПРОТОКОЛ

технического совещания по вопросу рассмотрения заключения по результатам проведения публичного технологического и ценового аудита по титулу «Строительство ПС 110кВ «Намыв-2» с КЛ 110 кВ (установка силовых трансформаторов мощностью 2х40 МВА, ориентировочная протяженность 15,8 км)» (4 этап)

ПОВЕСТКА СОВЕЩАНИЯ:

Рассмотрение заключения ГАУ «Мосгосэкспертиза» по результатам проведения публичного технологического и ценового аудита по титулу «Строительство ПС 110кВ «Намыв-2» с КЛ 110 кВ (установка силовых трансформаторов мощностью 2х40 МВА, ориентировочная протяженность 15,8 км)» (4 этап)

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

ПАО «Россети Ленэнерго»:

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

Филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «ДСО»:

Гурылев А.В., Кузьменко И.И., Петров А.В., Клековкин Р.Н., Никулина И.Б., Смирнова Ю.В., Шульга К.В.

ГАУ «Мосгосэкспертиза» (ВКС):

Купрюхин А.А.

ОТМЕТИЛИ:

1. Филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «ДСО» в 2022 году организовано проведение IV этапа публичного технологического и ценового

аудита по титулу «Строительство ПС 110кВ «Намыв-2» с КЛ 110 кВ (установка силовых трансформаторов мощностью 2х40 МВА, ориентировочная протяженность 15,8 км)» (4 этап) (далее – ТЦА) и получено заключение ГАУ «Мосгосэкспертиза» (далее – аудитор).

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

2.1. Инвестиционный проект соответствует целевым ориентирам «Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации».

Вывод аудитора принимается.

2.2. Реализация инвестиционного проекта в целом необходима, обоснована и целесообразна.

Вывод аудитора принимается.

2.3. Принятые технические и технологические решения являются обоснованными, соответствуют действующим нормативно-правовым актам Российской Федерации, нормативно-технической документации, отраслевой документации, соответствуют современному уровню развития технологий, соответствуют требованиям энергоэффективности и экологичности объекта.

Вывод аудитора принимается.

2.4. Оптимизация технических и технологических решений с учетом текущей стадии публичного технологического и ценового аудита не требуется.

Вывод аудитора принимается.

2.5. Правоустанавливающая и исходно-разрешительная документация на строительство, получена в объеме, необходимом и достаточном для реализации инвестиционного проекта.

Вывод аудитора принимается.

2.6. Выборочная проверка рабочей документации показала ее соответствие решениям, принятым в проектной документации, получившей положительное заключение государственной экспертизы и положительным заключениям по результатам экспертного сопровождения.

Вывод аудитора принимается.

2.7. Реализация инвестиционного проекта в срок (до 31.12.2022), указанный в инвестиционной программе ПАО «Россети Ленэнерго», является осуществимой.

Общий срок реализации инвестиционного проекта 2013 – 2022 годы (9 лет) оценивается как завышенный.

Вывод аудитора принимается.

2.8. Оформление представленной документации по приемке оборудования и систем из монтажа в производство пуско-наладочных работ по строительству КЛ 110 кВ, ПС 110 кВ Намыв-2 выполнено в соответствии с положениями инструкции по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам И 1.13-07.

Вывод аудитора принимается.

2.9. Строительно-монтажные работы по ПС 110 кВ Намыв-2 ведутся в соответствии с решениями проектной и разработанной на ее основе рабочей документации.

Строительно-монтажные работы по КЛ 110 кВ выполнены в соответствии с решениями проектной и разработанной на ее основе рабочей документации, что подтверждается актом законченного строительством объекта 31.12.2018 № ИПР/ДСО/2018/14-12.

Вывод аудитора принимается.

2.10. Анализ соответствия эксплуатационного режима объекта и установленного на нем оборудования эксплуатационным нормам и правилам, а также требованиям поставщиков оборудования, на данном этапе, выполнить не представляется возможным.

Для более полной оценки эффективности решений, принятых в ходе реализации, анализ соответствия эксплуатационного режима объекта и установленного на нем оборудования эксплуатационным нормам и правилам, а также требованиям поставщиков оборудования, выполнять в период, не ранее, чем через 6-9 месяцев постоянной эксплуатации объекта (после ввода объекта в эксплуатацию).

Вывод и рекомендация аудитора принимаются.

2.11. Инвестиционный проект в целом соответствует требованиям утвержденной проектной документации.

Вывод аудитора принимается.

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

3.1. Рекомендуется учитывать снижение стоимости работ в части устройства фундамента из буронабивных свай при выполнении строительно-монтажных работ по объекту.

Рекомендация аудитора принимается.

3.2. Возможностей оптимизации стоимостных показателей с учетом результатов технологического аудита не выявлено.

Вывод аудитора принимается.

3.3. Оформление первичной учетной документации соответствует действующим нормативно-правовым актам в области учета работ в капитальном строительстве.

Вывод аудитора принимается.

3.4. На дату проведения аудита отмечаются отклонения от плановых показателей по финансированию, освоению капитальных вложений инвестиционного проекта.

Вывод аудитора принимается.

3.5. Признаков нецелевого расходования средств в ходе строительства на основании представленных документов не выявлено.

Вывод аудитора принимается.

3.6. Признаков несоответствия стоимости выполненных работ проектной (рабочей) и договорной документации на основании представленных документов не выявлено, однако провести оценку полной стоимости на дату проведения ТЦА не представляется возможным в связи с отсутствием полного комплекта первичной и отчетной документации, акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией РС-14.

Вывод аудитора принимается.

РЕШИЛИ:


1. Принять к сведению выводы и рекомендации аудитора по IV этапу публичного технологического и ценового аудита инвестиционного проекта «Строительство ПС 110кВ «Намыв-2» с КЛ 110 кВ (установка силовых трансформаторов мощностью 2x40 МВА, ориентировочная протяженность 15,8 км)» и позицию профильных подразделений ПАО «Россети Ленэнерго», указанную в пунктах 2 и 3 раздела «Отметили» настоящего протокола.


2. Принять результаты проведения ГАУ «Мосгосэкспертиза» IV этапа публичного технологического и ценового аудита инвестиционного проекта по титулу «Строительство ПС 110кВ «Намыв-2» с КЛ 110 кВ (установка силовых трансформаторов мощностью 2x40 МВА, ориентировочная протяженность 15,8 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