

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЗАКРЫТОЕ АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКОВ
И ЮРИСТОВ «ЮРЭНЕРГО»**

Генеральный директор
ООО «ЗАО «Юрэнерго»



В.И. Гарамита
26 июля 2019 года

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И
ЦЕНОВОГО АУДИТА ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЫ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СЕТЕВОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«РОСЭНЕРГО» НА 2019-2022 ГОДЫ НА ТЕРРИТОРИИ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО ДОГОВОРУ № 2019/1-2/1-149Э/ЗАО ОТ 12.07.2019

Москва
2019 год

ОГЛАВЛЕНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	6
1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ (О ПРОЕКТЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ) И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ЕЕ МАТЕРИАЛАХ, КОТОРЫЕ ПОДГОТОВЛЕНЫ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ В СООТВЕТСТВИИ С ФОРМАМИ И ТРЕБОВАНИЯМИ К ФОРМАТАМ ИХ РАСКРЫТИЯ, УТВЕРЖДАЕМЫМИ МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	15
2. РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ ОБ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ (О ПРОЕКТЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ) И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ЕЕ МАТЕРИАЛАХ ПРАВИЛАМ ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМ РАСКРЫТИЯ УКАЗАННОЙ ИНФОРМАЦИИ, УТВЕРЖДЕННЫМ МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	18
3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ СТЕПЕНИ ОБЕСПЕЧЕННОСТИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ (ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ) ИСТОЧНИКАМИ ФИНАНСИРОВАНИЯ, ПРОВЕДЕННОЙ НА ОСНОВАНИИ АНАЛИЗА ФИНАНСОВОГО ПЛАНА СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА ПЕРИОД РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ (ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ), А ТАКЖЕ НА ОСНОВАНИИ ДАННЫХ О ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗА ПРЕДЫДУЩИЕ ГОДЫ, С УЧЕТОМ ПРОГНОЗОВ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, РЕШЕНИЙ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН (ТАРИФОВ) В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ВОЗМОЖНОСТИ ИХ КОРРЕКТИРОВКИ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИХ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, А ТАКЖЕ С УЧЕТОМ ОЦЕНКИ ВОЗМОЖНОСТИ ПРИВЛЕЧЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ РЕСУРСОВ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ (ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ).....	19
4. РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ СООТВЕТСТВИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ (ВКЛЮЧАЯ СРОКИ РЕАЛИЗАЦИИ, ТЕХНИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЪЕКТОВ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СОСТАВ ВЫПОЛНЯЕМЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И ДРУГИЕ ПОКАЗАТЕЛИ), ПЛАНИРУЕМЫХ К РЕАЛИЗАЦИИ В РАМКАХ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ (ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ) И ПРЕДУСМАТРИВАЮЩИХ ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ОБЪЕКТОВ ПО ПРОИЗВОДСТВУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И (ИЛИ) ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ) К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВАМ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, ПРЕДУСМОТРЕННЫМ ДОГОВОРАМИ ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ.....	24
5. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗМОЖНОСТИ ДОСТИЖЕНИЯ ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ И ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИХ УРОВЕНЬ КАЧЕСТВА ОСУЩЕСТВЛЯЕМОГО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ	26
6. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ОБОСНОВАННОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ПРЕДУСМАТРИВАЮЩИХ РЕКОНСТРУКЦИЮ (МОДЕРНИЗАЦИЮ ИЛИ ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ	27
6.1 Результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в инвестиционной программе (проекте инвестиционной	

программы), а также результаты оценки соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект, а также соответствия указанных мероприятий и задач целям, на достижение которых направлен инвестиционный проект	27
6.2 Результаты проверки выполненной сетевой организацией количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей, в том числе количественных показателей, характеризующих достижение целей инвестиционного проекта.....	29
6.3 Результаты проверки соответствия информации, указанной в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в отношении инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации.....	29
7. РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ ОБОСНОВАННОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ВЫПОЛНЕНИЕ КОТОРЫХ ОБУСЛОВЛИВАЕТСЯ СХЕМАМИ И ПРОГРАММАМИ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, ВКЛЮЧАЮЩИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ СООТВЕТСТВИЯ СОСТАВА МЕРОПРИЯТИЙ И ИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ УКАЗАННЫМИ ИНВЕСТИЦИОННЫМИ ПРОЕКТАМИ, СООТВЕТСТВУЮЩИМ МЕРОПРИЯТИЯМ И ПОКАЗАТЕЛЯМ, ОПРЕДЕЛЕННЫМ В СХЕМАХ И ПРОГРАММАХ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, С УЧЕТОМ СООТВЕТСТВИЯ ФАКТИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ ПРЕДПОСЫЛКАМ РЕАЛИЗАЦИИ УКАЗАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ, ОПРЕДЕЛЕННЫМ В СХЕМАХ И ПРОГРАММАХ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ.....	30
8. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ОБОСНОВАННОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, УКАЗАННЫХ В ПОДПУНКТАХ 4, 6 И 7 НАСТОЯЩЕГО ПУНКТА.....	31
8.1 Результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы), и результаты оценки соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект, а также соответствия указанных мероприятий и задач целям, на достижение которых направлен инвестиционный проект	31
8.2 Результаты проверки выполненной сетевой организацией количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей, в том числе количественных показателей, характеризующих достижение целей инвестиционного проекта.....	32
8.3 Результаты проверки выполненной сетевой организацией оценки экономической эффективности реализации инвестиционного проекта	33
8.4 Результаты проверки соответствия информации, указанной в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в отношении инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации.....	33
9. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ НЕОБХОДИМОСТИ И ДОСТАТОЧНОСТИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ПЛАНИРУЕМЫХ К РЕАЛИЗАЦИИ В РАМКАХ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ (ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ), И ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ТАКИМИ ИНВЕСТИЦИОННЫМИ ПРОЕКТАМИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ И КОНСТРУКТИВНЫХ РЕШЕНИЙ ДЛЯ ДОСТИЖЕНИЯ ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ И ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ.....	34

10.7	ПРЕДЛОЖЕНИЯ О ДОРАБОТКЕ ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ, ВКЛЮЧАЮЩИЕ НАПРАВЛЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЯ ПЕРЕЧНЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И КОНСТРУКТИВНЫХ РЕШЕНИЙ И (ИЛИ) СРОКОВ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЦЕЛЯХ СНИЖЕНИЯ ОБЩЕГО ОБЪЕМА ФИНАНСИРОВАНИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ (ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ) И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ И ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА ВЫПУСКАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ (ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ) ПРИ УСЛОВИИ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕЙ, ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ И ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, С ПРИЛОЖЕНИЕМ ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ТАКИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ РАСЧЕТОВ И ДОКУМЕНТОВ.....	36
11.	РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ РАСЧЕТОВ ОБЪЕМОВ ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, ВЫПОЛНЕННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С УКРУПНЕННЫМИ НОРМАТИВАМИ ЦЕНЫ ТИПОВЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, УТВЕРЖДЕННЫМИ МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, А ТАКЖЕ ИНФОРМАЦИИ ОБ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ПРИ ТАКИХ РАСЧЕТАХ ТИПОВЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЯХ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, ИХ ТЕХНИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЯХ И О СООТВЕТСТВУЮЩИХ ИМ УКРУПНЕННЫМ НОРМАТИВАМ ЦЕНЫ	37
12.	РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ ОБОСНОВАННОСТИ ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ.....	44
12.1	Результаты проверки соответствия материалов в составе инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), обосновывающих стоимость инвестиционных проектов, в том числе пояснительной записки, сметных расчетов и иных документов, и расчетов, которые, по мнению сетевой организации, могут служить обоснованием стоимости указанных инвестиционных проектов, требованиям законодательства Российской Федерации к определению ценовых и (или) стоимостных показателей инвестиционных проектов.....	44
12.2	В случае если по инвестиционному проекту отсутствуют материалы, обосновывающие его стоимость, и (или) если инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) предусматривается увеличение финансовых потребностей на реализацию инвестиционного проекта по сравнению с объемом таких потребностей, предусмотренных утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой, - результаты оценки стоимости данного инвестиционного проекта с использованием информации об аналогичных проектах, реализованных или реализуемых на территории Российской Федерации (в случае отсутствия таких проектов - на территории иностранного государства), и (или) о рыночных ценах на идентичные (однородные) товары, работы, услуги, планируемые к закупкам в рамках инвестиционного проекта, с приложением обосновывающих полученные результаты оценки расчетов и документов. При этом под аналогичным понимается инвестиционный проект, характеристики которого максимально совпадают с характеристиками инвестиционного проекта, предусмотренного инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы), по функциональному назначению и (или) по конструктивным и объемно-планировочным решениям	45
12.3	Предложения по снижению объемов финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов с приложением обосновывающих такие предложения расчетов и документов.....	45
13	Оценка результатов исследований, выводы.....	46
13.1	О достоверности данных, в том числе за предшествующие периоды, которые использованы при подготовке ИПР	46

13.2	Об основных факторах, учтенных при формировании ИПР	46
13.3	О правильности расчетов	47
13.4	О допущениях, оценках и выводах сделанных ТСО.....	47
13.5	Предварительно, - О расчетах, обосновывающих результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации	47
13.6	Иные Сведения	47
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКСПЕРТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ.....		48
ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – СВЕДЕНИЯ, ПОДТВЕРЖДАЮЩИЕ КВАЛИФИКАЦИЮ ЭКСПЕРТОВ.....		49
ПРИЛОЖЕНИЕ №3 – РЕЕСТР МАТЕРИАЛОВ ДЛЯ ИССЛЕДОВАНИЯ		50

ВВЕДЕНИЕ

Экспертами Общество с ограниченной ответственностью «Закрытое Аналитическое Объединение энергетиков и юристов «Юрэнерго» (далее – эксперты, ООО «ЗАО «Юрэнерго»)) был проведен технологический и ценовой аудит (далее по тексту – аудит) проекта инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» (далее по тексту – ООО «СП «Росэнерго»)) на 2019-2022 годы на территории Ленинградской области, на основании договора возмездного оказания услуг №2019/1-2/1-149Э/ЗАО от 12.07.2019 г., заключенного в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Технологический и ценовой аудит проекта инвестиционной программы проводится в отношении информации о проекте инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах, подлежащей раскрытию сетевой организацией в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее - стандарты раскрытия информации), и (или) Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее - Правила утверждения инвестиционных программ).

Время и место проведения технологического и ценового аудита ИПР

Начало проведения технологического и ценового аудита: 12.07.2019 года.

Окончание проведения технологического и ценового аудита: 26.07.2019 года (с учетом истребования недостающих материалов).

Место проведения Заключения: город Москва.

Сведения об экспертной организации

Наименование экспертной организации: Общество с ограниченной ответственностью «Закрытое Аналитическое Объединение энергетиков и юристов «Юрэнерго» (ООО «ЗАО «Юрэнерго»)).

Юридический адрес: 115162, г. Москва, ул. Хавская, дом 3, оф. 49.

Фактический адрес: 115162, г. Москва, ул. Хавская, дом 3, оф. 49.

Руководитель экспертной организации: Генеральный директор ООО «ЗАО «Юрэнерго» Гарамита Валерий Иванович, тел./факс (499) 263-47-61.

Эксперт ООО «ЗАО «Юрэнергo»: **Мальнев Алексей Николаевич**, тел./факс (499) 263-47-61.

Эксперт ООО «ЗАО «Юрэнергo»: **Башканков Александр Павлович**, тел./факс (499) 263-47-61.

Эксперт ООО «ЗАО «Юрэнергo»: **Шумская Ирэн Стефановна**, тел./факс (499) 263-47-61.

Эксперт ООО «ЗАО «Юрэнергo»: **Ялымова Анна Вячеславовна**, тел./факс (499) 263-47-61.

Эксперт ООО «ЗАО «Юрэнергo»: **Шипова Любовь Ивановна**, тел./факс (499) 263-47-61.

Основные документы и источники информации, используемые при проведении аудита:

- Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ (ред. от 27.12.2018) «Об электроэнергетике» (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.01.2019);

- Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ (ред. от 27.12.2018) «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (с изм. и доп., вступ. в силу с 16.01.2019);

- Федеральный закон от 18.07.2011 №223-ФЗ (ред. от 28.11.2018) «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (ред. от 29.03.2019) «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее по тексту - Основы ценообразования), «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») (с изм. и доп., вступ. в силу с 03.04.2019);

- Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 №184 (ред. от 17.10.2016) «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

- Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 №977 (ред. от 25.01.2019) «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»)

- Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 №24 (ред. от 30.01.2019) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

- Распоряжение Правительства РФ от 23.09.2016 «2002-р «Об утверждении методических рекомендаций по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации» (далее по тексту – Методические указания»);

- Приказ Минэнерго России от 05.05.2016 №380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах» (Зарегистрировано в Минюсте России 09.06.2016 N 42482) (далее по тексту – Правил заполнения форм);

- Прочие законы и подзаконные акты, методические документы, действующие в отношении сферы и предмета договора.

Согласно п.1 Методических указаний проведение технологического и ценового аудита инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы и (или) проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) сетевой организации, отнесенной к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики (далее соответственно - уполномоченные органы, сетевая организация, инвестиционная программа), включает:

а) проверку соответствия инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) требованиям законодательства Российской Федерации, предъявляемым к инвестиционной деятельности сетевых организаций;

б) оценку необходимости и достаточности инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), и предусмотренных такими инвестиционными проектами технологических и конструктивных решений для:

достижения значений целевых показателей, установленных для формирования инвестиционной программы (далее - целевые показатели), и плановых значений количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) (далее - количественные показатели);

обеспечения осуществления сетевой организацией деятельности в сфере электроэнергетики в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;

в) проверку выполнения требований законодательства Российской Федерации к ценовым и (или) стоимостным показателям инвестиционных проектов, в том числе в части непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации отдельных мероприятий инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), над объемом таких потребностей, определенным в соответствии с утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики;

г) подготовку по результатам проверок и оценки, которые предусмотрены подпунктами "а" - "в" настоящего пункта, предложений по внесению изменений в инвестиционную программу (проект инвестиционной программы) с корректировкой перечней инвестиционных проектов, реализация которых планируется в рамках инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), их технических и конструктивных решений и (или) сроков реализации указанных инвестиционных проектов в целях снижения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) в целом и отдельных инвестиционных проектов, улучшения показателей, характеризующих энергетическую и экономическую эффективность оказываемых услуг, при условии достижения значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей.

В соответствии с п. 16 Методическими рекомендациями результатом проведения технологического и ценового аудита инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) является заключение экспертной организации, содержащее:

а) информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах, которые подготовлены сетевой организацией в соответствии с формами и требованиями к форматам их раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, подписаны сетевой организацией с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи и переданы экспертной организации в рамках договора аудита инвестиционной программы (договора аудита проектов инвестиционной программы) для подготовки заключения;

б) результаты проверки соответствия информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации;

в) результаты оценки степени обеспеченности инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) источниками финансирования, проведенной на основании анализа финансового плана сетевой организации на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), а также на основании данных о фактических показателях деятельности сетевой организации за предыдущие годы, с учетом прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации, решений об установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и возможности их корректировки в соответствии с законодательством Российской Федерации, показателей, характеризующих финансово-экономическое состояние сетевой организации, а также с учетом оценки возможности привлечения инвестиционных ресурсов для целей финансирования инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);

г) результаты проверки соответствия показателей инвестиционных проектов (включая сроки реализации, технические показатели объектов инвестиционной деятельности, состав выполняемых мероприятий и другие показатели), планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и предусматривающих выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (объектов по производству электрической энергии и (или) объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам) к электрическим сетям, обязательствам сетевой организации, предусмотренным договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, заключенными сетевой

организацией в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям";

д) результаты оценки возможности достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, характеризующих уровень качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети;

е) результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов, предусматривающих реконструкцию (модернизацию или техническое перевооружение) объектов основных средств, включающие:

результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы), а также результаты оценки соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект, а также соответствия указанных мероприятий и задач целям, на достижение которых направлен инвестиционный проект;

результаты проверки выполненной сетевой организацией количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей, в том числе количественных показателей, характеризующих достижение целей инвестиционного проекта;

результаты проверки соответствия информации, указанной в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в отношении инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации;

ж) результаты проверки обоснованности реализации инвестиционных проектов, выполнение которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, включающие результаты проверки соответствия состава мероприятий и их показателей, предусмотренных указанными инвестиционными проектами, соответствующим мероприятиям и показателям, определенным в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, с учетом соответствия фактического состояния электроэнергетики предпосылкам реализации указанных мероприятий, определенным в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики;

з) результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов, за исключением инвестиционных проектов, указанных в подпунктах "г", "е" и "ж" настоящего пункта, включающие:

результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы), и результаты оценки соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект, а также соответствия указанных мероприятий и задач целям, на достижение которых направлен инвестиционный проект;

результаты проверки выполненной сетевой организацией количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей, в том числе количественных показателей, характеризующих достижение целей инвестиционного проекта;

результаты проверки выполненной сетевой организацией оценки экономической эффективности реализации инвестиционного проекта;

результаты проверки соответствия информации, указанной в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в отношении инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации;

и) результаты оценки необходимости и достаточности инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), и предусмотренных такими инвестиционными проектами технологических и конструктивных решений для достижения значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей;

к) предложения о внесении изменений в инвестиционную программу (если проводится технологический и ценовой аудит инвестиционной программы) или доработке

проекта инвестиционной программы (если проводится технологический и ценовой аудит проекта инвестиционной программы), включающие направления изменения перечня инвестиционных проектов, их технических и конструктивных решений и (или) сроков реализации инвестиционных проектов в целях снижения общего объема финансирования реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и повышения энергетической и экономической эффективности производства выпускаемой продукции (оказываемых услуг) при условии достижения целей, значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей, с приложением обосновывающих такие предложения расчетов и документов;

л) результаты проверки расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, а также информации об использованных при таких расчетах типовых технологических решениях капитального строительства объектов электроэнергетики, их технических показателях и о соответствующих им укрупненным нормативам цены;

м) результаты проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов, включающие:

результаты проверки соответствия материалов в составе инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), обосновывающих стоимость инвестиционных проектов, в том числе пояснительной записки, сметных расчетов и иных документов и расчетов, которые, по мнению сетевой организации, могут служить обоснованием стоимости указанных инвестиционных проектов, требованиям законодательства Российской Федерации к определению ценовых и (или) стоимостных показателей инвестиционных проектов;

в случае если по инвестиционному проекту отсутствуют материалы, обосновывающие его стоимость, и (или) если инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) предусматривается увеличение финансовых потребностей на реализацию инвестиционного проекта по сравнению с объемом таких потребностей, предусмотренных утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой, - результаты оценки стоимости данного инвестиционного проекта с использованием информации об аналогичных проектах, реализованных или реализуемых на территории Российской Федерации (в случае отсутствия таких проектов - на территории иностранного

государства), и (или) о рыночных ценах на идентичные (однородные) товары, работы, услуги, планируемые к закупкам в рамках инвестиционного проекта, с приложением обосновывающих полученные результаты оценки расчетов и документов. При этом под аналогичным понимается инвестиционный проект, характеристики которого максимально совпадают с характеристиками инвестиционного проекта, предусмотренного инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы), по функциональному назначению и (или) по конструктивным и объемно-планировочным решениям;

предложения по снижению объемов финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов с приложением обосновывающих такие предложения расчетов и документов.

Объекты исследований и материалы, предоставленные экспертам для проведения технологического и ценового аудита ИПР

В соответствии с договором №2019/1-2/1-149Э/ЗАО от 12.07.2019 на проведение технологического и ценового аудита проекта инвестиционной программы ООО «СП «Росэнерго» на период 2019-2022 гг. на территории Ленинградской области, в адрес ООО «ЗАО «Юрэнерго» по каналам электронно-цифровой связи поступили материалы для исследования в виде ссылок для скачивания и прикрепленных файлов: (<http://sprosenergo.ru/about/raskry-tie-informatsii/>).

Изучив предоставленные ООО «СП «Росэнерго» материалы на достаточность и полноту информации для подготовки настоящего заключения, Эксперты ООО «ЗАО «Юрэнерго», делают вывод об их достаточности для подготовки заключения по результатам проведения технологического и ценового аудита проекта инвестиционной программы ООО «СП «Росэнерго» на период 2019-2022 гг. на территории Ленинградской области.

1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ (О ПРОЕКТЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ) И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ЕЕ МАТЕРИАЛАХ, КОТОРЫЕ ПОДГОТОВЛЕНЫ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ В СООТВЕТСТВИИ С ФОРМАМИ И ТРЕБОВАНИЯМИ К ФОРМАТАМ ИХ РАСКРЫТИЯ, УТВЕРЖДАЕМЫМИ МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Согласно п. 2 Правил утверждения инвестиционных программ под инвестиционной программой в настоящих Правилах понимается совокупность всех намечаемых к реализации и (или) реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов в период, на который разрабатывается инвестиционная программа.

Под инвестиционным проектом в настоящих Правилах понимается вложение инвестиций в сооружение (изготовление, создание, приобретение, реконструкцию, модернизацию (модификацию) и (или) техническое перевооружение) объектов основных средств и (или) нематериальных активов и осуществление практических действий в целях получения прибыли и (или) достижения иного полезного эффекта.

В представленном проекте инвестиционной программы плановое значение полной стоимости реализации инвестиционной программы составит 26,43 тыс. руб. без НДС в прогнозных ценах соответствующих лет, в том числе:

- на 2019 год – 1,89 тыс. руб. без НДС;
- на 2020 год – 8,44 тыс. руб. без НДС;
- на 2021 год – 7,48 тыс. руб. без НДС;
- на 2022 год – 8,61 тыс. руб. без НДС.

В рамках проекта инвестиционной программы ТСО планируется проведение следующих мероприятий:

- строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения групп потребителей (до 15 кВт);
- строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения групп потребителей (от 15 до 150 кВт);
- строительство КЛ 0,4 кВ направлением от РУ-0,4 кВ КТПН 630/6/0,4 кВ ВРУ-0,4 кВ заявителя ориентировочной протяженностью 0,72 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ЗАО "Северное" по адресу: Ленинградская область, Приозерский район, вблизи п.г.т. Кузнечное;
- реконструкция ТП-71 путем строительства новой КТПН, взамен существующей КТПН 160-6/0,4 кВ с перемещением ее в центр нагрузок (ориентировочный объем работ: установка КТПН ориентировочной мощностью 0,25 МВА);

- реконструкция ТП-75 путем строительства новой КТПН , взамен существующей КТПН 250-6/0,4 кВ (ориентировочный объем работ: установка КТПН ориентировочной мощностью 0,25 МВА);
- реконструкция ТП-59 путем строительства новой КТПН , взамен существующей КТПН 250-6/0,4 кВ (ориентировочный объем работ: установка КТПН ориентировочной мощностью 0,25 МВА);
- реконструкция ВЛ 6кВ направлением от оп. 13 до КТПН-71 ф.57-07 с заменой голого провода на СИП-3 1х95мм² ориентировочной протяженностью 0,0175 км;
- реконструкция ВЛ-6 кВ ф. 57-12 путем замены опор на деревянные с пропиткой ССА 11,0 м и неизолированного провода на СИП-3 сечением 1х95мм² ориентировочной протяженностью 2,5 км., монтажом РЛНД на ответвительных опорах к ТП № 58, ТП № 57, заменой ответвительных КЛ-6кВ ф.57-12 ориентировочной протяженностью 0,15 км;
- реконструкция участка КВЛ ф.57-02/1 путем замены кабеля на кабель типа АПвПу сечением 1х120 и установкой деревянной опоры с пропиткой ССА 11,0 м. и монтажом РЛНД, ориентировочной протяженностью 0,21 км;
- реконструкция участка ЛЭП-6 кВ фид. 57-01 путем замены участка КЛ-6 кВ на КЛ-6 кВ с использованием кабеля АПвПу 1х120 и установкой деревянной опоры с пропиткой ССА 11,0 м и монтажом РЛНД, монтажом участка ВЛ-6 кВ с использованием СИП-3 сечением 1х95 мм² (ориентировочный объем работ: реконструкция КЛ-0,160 км., реконструкция ВЛ-0,180 км.);
- реконструкция участка ЛЭП-6 кВ фид. 57-02 путем замены участка КЛ-6 кВ на КЛ-6 кВ с использованием кабеля АПвПу 1х120 и установкой деревянной опоры с пропиткой ССА 11,0 м и монтажом РЛНД, монтажом участка ВЛ-6 кВ с использованием СИП-3 сечением 1х95 мм² (ориентировочный объем работ: реконструкция КЛ-0,150 км., реконструкция ВЛ-0,180 км.);
- строительство КЛ 6 кВ направлением от ТП 68 до ТП 73 (ориентировочный объем работ: строительство КЛ-6 кВ - 1,31 км.).

Исходная информация для проведения аудита:

- проект инвестиционной программы ООО «СП «Росэнерго» на 2019-2022 годы;
- паспорта инвестиционных проектов;
- технические характеристики инвестиционных проектов;
- результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий в рамках проекта инвестиционной программы, выполненных в

соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики;

- сводка поступивших предложений к проекту инвестиционной программы ООО «СП «Росэнерго» на 2019-2022 годы;
- иные материалы.

Информация о проекте инвестиционной программы ООО «СП «Росэнерго» на 2019-2022 годы и обосновывающих ее материалах, которые подготовлены сетевой организацией соответствуют формам и требованиям к форматам их раскрытия, утверждаемыми приказом Минэнерго России от 05.05.2016 №380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах».

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ ОБ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ (О ПРОЕКТЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ) И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ЕЕ МАТЕРИАЛАХ ПРАВИЛАМ ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМ РАСКРЫТИЯ УКАЗАННОЙ ИНФОРМАЦИИ, УТВЕРЖДЕННЫМ МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

По результатам проверки соответствия информации о проекте инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах правилам заполнения форм, утвержденным Минэнерго России от 05.05.2016 №380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», установлено, что информации о проекте инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах соответствует правилам заполнения форм.

3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ СТЕПЕНИ ОБЕСПЕЧЕННОСТИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ (ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ) ИСТОЧНИКАМИ ФИНАНСИРОВАНИЯ, ПРОВЕДЕННОЙ НА ОСНОВАНИИ АНАЛИЗА ФИНАНСОВОГО ПЛАНА СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА ПЕРИОД РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ (ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ), А ТАКЖЕ НА ОСНОВАНИИ ДАННЫХ О ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗА ПРЕДЫДУЩИЕ ГОДЫ, С УЧЕТОМ ПРОГНОЗОВ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, РЕШЕНИЙ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН (ТАРИФОВ) В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ВОЗМОЖНОСТИ ИХ КОРРЕКТИРОВКИ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИХ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, А ТАКЖЕ С УЧЕТОМ ОЦЕНКИ ВОЗМОЖНОСТИ ПРИВЛЕЧЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ РЕСУРСОВ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ (ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ)

С целью оценки степени обеспеченности проекта инвестиционной программы источниками финансирования экспертами был проанализирован финансовый план ООО «СП «Росэнерго» на 2019-2022гг.

В соответствии с предоставленными данными при исполнении инвестиционной программы ООО «СП «Росэнерго» планируется использовать следующие источники финансирования:

Показатель	Плановые показатели, млн. руб. (вкл. НДС)			
	2019	2020	2021	2022
Собственные средства	2,27	10,16	9,13	10,37
Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	1,86	8,29	7,43	8,46
полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) (оказания услуг по передаче электрической энергии)	-	7,87	6,84	7,87
от технологического присоединения потребителей (авансовое использование прибыли)	1,86	0,42	0,6	0,6
Амортизация основных средств, учтенная в ценах (тарифах)	0,04	0,18	0,18	0,18
Возврат налога на добавленную стоимость	0,38	1,69	1,52	1,73
Привлеченные средства всего, в том числе:	-	-	-	-

Прибыль от технологического присоединения потребителей

- мероприятие «строительство КЛ 0,4 кВ направлением от РУ-0,4 кВ КТПН 630/6/0,4 кВ ВРУ-0,4 кВ заявителя ориентировочной протяженностью 0,72 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ЗАО

"Северное" по адресу: Ленинградская область, Приозерский район, вблизи п.г.т. Кузнечное»

При проведенном анализе прибыли от технологического присоединения потребителей в качестве источника финансирования инвестиционной программы ООО «СП «Росэнерго» экспертами был рассмотрен договор на технологическое присоединение № 232/08-18 от 27.08.2018 с ЗАО «Северное». Данный договор носит целевой характер и по мнению экспертов подтверждает объем средств, заложенный в проекте инвестиционной программе, за счет прибыли на технологическое присоединение по данному мероприятию.

- мероприятие «строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения групп потребителей (до 15 кВт)»

В соответствии с п. 17 постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Экспертами был рассмотрен приказ Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. N 215-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к

электрическим сетям". Вышеуказанные методические указания определяют основные положения по расчету выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение), которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в том числе и по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (п. 4 методических указаний).

Таким образом, расходы на осуществление данного мероприятия сверх 550 рублей будут компенсированы ООО «СП «Росэнерго» в составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

– *мероприятие «строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения групп потребителей (от 15 до 150 кВт)»*

В соответствии с п. 17 постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" в отношении заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в договоре (по желанию таких заявителей) предусматривается беспроцентная рассрочка платежа в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки на период до 3 лет с даты подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Вместе с тем экспертами был рассмотрен приказ Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. N 215-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям". Вышеуказанные методические указания определяют основные

положения по расчету выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение), которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в том числе и возникающие при технологическом присоединении заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 15 и до 150 кВт включительно (п. 4 методических указаний).

Таким образом, в случае возникновения выпадающих доходов по данному мероприятию, они будут возмещены за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Прибыль, полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) (оказания услуг по передаче электрической энергии)

В соответствии с требованиями п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17 февраля 2012 г. № 98-э расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с вышеуказанными Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

Экспертами проанализированы материалы по передаче электрической энергии ООО «СП «Росэнерго», переданные в Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области для корректировки соответствующего тарифа на 2020г.

По результатам проведенной работы выявлено, что размер прибыли на капитальные вложения соответствует требованиям действующего законодательства, а, следовательно, может рассматриваться в качестве источника финансирования мероприятий проекта инвестиционной программы в заявленном ООО «СП «Росэнерго» объеме.

Амортизация основных средств, учтенная в ценах (тарифах)

Экспертами был проведен анализ амортизации основных средств, учтенной в тарифах на передачу электрической энергии на территории Ленинградской области на 2019гг., а также плановые показатели ООО «СП «Росэнерго» на 2020-2022гг.:

Показатель	2019г.	Предложение ООО "СП "Росэнерго"		
		2020г.	2021г.	2022г.
Амортизация основных средств, тыс. руб.	191,26	191,26	191,26	191,26
Количество условных единиц, у.е.	347,62	928,23	928,23	928,23

Кроме того, ООО «СП «Росэнерго» были предоставлены планируемые данные по выбытию и вводу основных средств на 2019-2022гг.

На основании вышеперечисленного эксперты делают вывод о возможности использования амортизации основных средств, учтенной в тарифах, в качестве источника финансирования проекта инвестиционной программы ООО «СП «Росэнерго».

Возврат налога на добавленную стоимость

С целью подтверждения размера возврата налога на добавленную стоимость на период 2019-2022гг. ООО «СП «Росэнерго» была предоставлена справка, включающая в себя информацию по размеру планируемого к уплате НДС с авансов (с указанием договоров), а также расчет размера планируемого НДС к возмещению.

После изучения предоставленных документов эксперты пришли к выводу о возможности использования возврата налога на добавленную стоимость в качестве источника финансирования проекта инвестиционной программы ООО «СП «Росэнерго».

Таким образом, по результатам проведенной работы эксперты подтверждают наличие источников финансирования проекта инвестиционной программы в заявленном ООО «СП «Росэнерго» объеме.

4. РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ СООТВЕТСТВИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ (ВКЛЮЧАЯ СРОКИ РЕАЛИЗАЦИИ, ТЕХНИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЪЕКТОВ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СОСТАВ ВЫПОЛНЯЕМЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И ДРУГИЕ ПОКАЗАТЕЛИ), ПЛАНИРУЕМЫХ К РЕАЛИЗАЦИИ В РАМКАХ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ (ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ) И ПРЕДУСМАТРИВАЮЩИХ ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ОБЪЕКТОВ ПО ПРОИЗВОДСТВУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И (ИЛИ) ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ) К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВАМ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, ПРЕДУСМОТРЕННЫМ ДОГОВОРАМИ ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

При проведении проверки соответствия показателей инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы и предусматривающих выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям, обязательствам сетевой организации, предусмотренным договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям экспертами рассматривались следующие инвестиционные проекты:

- строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения групп потребителей (до 15 кВт);
- строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения групп потребителей (от 15 до 150 кВт);
- строительство КЛ 0,4 кВ направлением от РУ-0,4 кВ КТПН 630/6/0,4 кВ ВРУ-0,4 кВ заявителя ориентировочной протяженностью 0,72 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ЗАО "Северное" по адресу: Ленинградская область, Приозерский район, вблизи п.г.т. Кузнечное.

Эксперты проанализировали соответствие вышеуказанных мероприятий положениям, содержащимся в предоставленных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по следующим параметрам:

- соответствие сроков реализации;
- соответствие технических показателей объектов инвестиционной деятельности;
- соответствие состава выполняемых мероприятий;
- соответствие иных показателей, значимым для осуществления договоров на технологическое присоединение к электрическим сетям.

По результатам проделанной работы был сделан вывод о том, что перечень мероприятий (включая сроки реализации, технические показатели объектов инвестиционной деятельности, состав выполняемых мероприятий и другие показатели), планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и предусматривающих выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (объектов по производству электрической энергии и (или) объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам) к электрическим сетям, соответствует обязательствам сетевой организации, предусмотренным договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

**5. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗМОЖНОСТИ ДОСТИЖЕНИЯ ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ
КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ И ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ,
ХАРАКТЕРИЗУЮЩИХ УРОВЕНЬ КАЧЕСТВА ОСУЩЕСТВЛЯЕМОГО
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ**

При осуществлении оценки возможности достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, характеризующих уровень качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети экспертами рассматривались следующие инвестиционные проекты:

- строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения групп потребителей (до 15 кВт);
- строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения групп потребителей (от 15 до 150 кВт);
- строительство КЛ 0,4 кВ направлением от РУ-0,4 кВ КТПН 630/6/0,4 кВ ВРУ-0,4 кВ заявителя ориентировочной протяженностью 0,72 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ЗАО "Северное" по адресу: Ленинградская область, Приозерский район, вблизи п.г.т. Кузнечное.

Экспертами была проведена работа по выявлению соответствия вышеуказанных мероприятий качественным и количественным показателям, содержащимся в предоставленных сетевой организацией договорах, паспортах и иных материалах, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям.

По итогам анализа был сделан вывод о том, что перечень мероприятий, указанных в инвестиционной программе отвечает требованиям достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, характеризующих уровень качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети.

6. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ОБОСНОВАННОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ПРЕДУСМАТРИВАЮЩИХ РЕКОНСТРУКЦИЮ (МОДЕРНИЗАЦИЮ ИЛИ ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

6.1 Результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы), а также результаты оценки соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект, а также соответствия указанных мероприятий и задач целям, на достижение которых направлен инвестиционный проект

С целью оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы), соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект, а также соответствия указанных мероприятий и задач целям, на достижение которых направлен инвестиционный проект экспертами был проведен анализ форм № 1, № 2, № 12 проекта инвестиционной программы, паспортов инвестиционных проектов и иных материалов, предоставленных сетевой организацией.

ООО «СП «Росэнерго» при составлении проекта инвестиционной программы поставлены следующие задачи и цели:

- задачи, решаемые в рамках реализации инвестиционного проекта:

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Задачи, решаемые в рамках реализации инвестиционного проекта
1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	
1.1	Реконструкция ТП-71 путем строительства новой КТПН, взамен существующей КТПН 160-6/0,4 кВ с перемещением ее в центр нагрузок (ориентировочный объем работ: установка КТПН ориентировочной мощностью 0,25 МВА)	Выполнение требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей обеспечения функционирования и развития электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала. Выполнение главы 4.2. Правил устройства электроустановок.
1.2	Реконструкция ТП-75 путем строительства новой КТПН, взамен существующей КТПН 250-6/0,4 кВ (ориентировочный объем работ: установка КТПН ориентировочной мощностью 0,25 МВА)	Выполнение требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей обеспечения функционирования и развития электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала. Выполнение главы 4.2. Правил устройства электроустановок.

1.3	Реконструкция ТП-59 путем строительства новой КТПН, взамен существующей КТПН 250-6/0,4 кВ (ориентировочный объем работ: установка КТПН ориентировочной мощностью 0,25 МВА)	Выполнение требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей обеспечения функционирования и развития электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала. Выполнение главы 4.2. Правил устройства электроустановок.
2	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	
2.1	Реконструкция ВЛ 6кВ направлением от оп. 13 до КТПН-71 ф.57-07 с заменой голого провода на СИП-3 1х95мм2 ориентировочной протяженностью 0,0175 км.	Выполнение требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей обеспечения функционирования и развития электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала. Выполнение главы 4.2. Правил устройства электроустановок.
2.2	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. 57-12 путем замены опор на деревянные с пропиткой ССА 11,0 м и неизолированного провода на СИП-3 сечением 1х95мм2 ориентировочной протяженностью 2,5 км., монтажом РЛНД на ответвительных опорах к ТП № 58, ТП № 57, заменой ответвительных КЛ-6кВ ф.57-12 ориентировочной протяженностью 0,15 км.	Выполнение требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей обеспечения функционирования и развития электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала. Выполнение главы 4.2. Правил устройства электроустановок.
2.3	Реконструкция участка КВЛ ф.57-02/1 путем замены кабеля на кабель типа АПвПу сечением 1х120 и установкой деревянной опоры с пропиткой ССА 11,0 м. и монтажом РЛНД, ориентировочной протяженностью 0,21 км.	Выполнение требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей обеспечения функционирования и развития электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала. Выполнение главы 4.2. Правил устройства электроустановок.
2.4	Реконструкция участка ЛЭП-6 кВ фид. 57-01 путем замены участка КЛ-6 кВ на КЛ-6 кВ с использованием кабеля АПвПу 1х120 и установкой деревянной опоры с пропиткой ССА 11,0 м и монтажом РЛНД, монтажом участка ВЛ-6 кВ с использованием СИП-3 сечением 1х95 мм ² (ориентировочный объем работ: реконструкция КЛ-0,160 км., реконструкция ВЛ-0,180 км.)	Выполнение требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей обеспечения функционирования и развития электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала. Выполнение главы 4.2. Правил устройства электроустановок.
2.5	Реконструкция участка ЛЭП-6 кВ фид. 57-02 путем замены участка КЛ-6 кВ на КЛ-6 кВ с использованием кабеля АПвПу 1х120 и установкой деревянной опоры с пропиткой ССА 11,0 м и монтажом РЛНД, монтажом участка ВЛ-6 кВ с использованием СИП-3 сечением 1х95 мм ² (ориентировочный объем работ: реконструкция КЛ-0,150 км., реконструкция ВЛ-0,180 км.)	Выполнение требований п. 1.1.9 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей обеспечения функционирования и развития электрических сетей, обновления производственных фондов, а также внедрение и освоение новой техники и технологии по обеспечению безопасности обслуживающего персонала. Выполнение главы 4.2. Правил устройства электроустановок.

- основная цель реализации инвестиционных проектов - развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей.

По итогам проведенной работы был сделан вывод о том, что мероприятия, реализуемые в рамках инвестиционного проекта:

- необходимы и достаточны для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы);

- соответствуют задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект;

- соответствуют целям, на достижение которых направлен инвестиционный проект.

6.2 Результаты проверки выполненной сетевой организацией количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей, в том числе количественных показателей, характеризующих достижение целей инвестиционного проекта

С целью проверки выполненной ООО «СП «Росэнерго» количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей, в том числе количественных показателей, характеризующих достижение целей инвестиционного проекта экспертами были проанализированы данные формы № 1 инвестиционной программы, представленные в п. 6.1 заключения.

После рассмотрения предоставленных материалов эксперты пришли к заключению, что по каждому количественному показателю, в том числе показателям, характеризующим достижение целей инвестиционного проекта, предусматривается достижение плановых значений количественных показателей.

6.3 Результаты проверки соответствия информации, указанной в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в отношении инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации

Для проверки соответствия информации, указанной в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в отношении инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации экспертами были проанализированы следующие графы формы 12 инвестиционной программы:

- № 8-11;
- № 14-15;
- № 30-31.

При составлении инвестиционной программы ООО «СП «Росэнерго» указало на то, что неудовлетворительное техническое состояние оборудования подтверждается результатами проведенного технического освидетельствования, результаты которого были предоставлены для изучения экспертам.

В ходе работы было выявлено, что информация, указанная в проекте инвестиционной программы в отношении инвестиционных проектов, соответствует информации, содержащейся в документах, которые указаны в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ ОБОСНОВАННОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ВЫПОЛНЕНИЕ КОТОРЫХ ОБУСЛОВЛИВАЕТСЯ СХЕМАМИ И ПРОГРАММАМИ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, ВКЛЮЧАЮЩИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ СООТВЕТСТВИЯ СОСТАВА МЕРОПРИЯТИЙ И ИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ УКАЗАННЫМИ ИНВЕСТИЦИОННЫМИ ПРОЕКТАМИ, СООТВЕТСТВУЮЩИМ МЕРОПРИЯТИЯМ И ПОКАЗАТЕЛЯМ, ОПРЕДЕЛЕННЫМ В СХЕМАХ И ПРОГРАММАХ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, С УЧЕТОМ СООТВЕТСТВИЯ ФАКТИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ ПРЕДПОСЫЛКАМ РЕАЛИЗАЦИИ УКАЗАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ, ОПРЕДЕЛЕННЫМ В СХЕМАХ И ПРОГРАММАХ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

По результатам проведенной проверки в проекте инвестиционной программе ООО «СП «Росэнерго» отсутствуют инвестиционные проекты, выполнение которых обусловливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, включающие результаты проверки соответствия состава мероприятий и их показателей, предусмотренных указанными инвестиционными проектами, соответствующим мероприятиям и показателям, определенным в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, с учетом соответствия фактического состояния электроэнергетики предпосылкам реализации указанных мероприятий, определенным в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики.

8. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ОБОСНОВАННОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, УКАЗАННЫХ В ПОДПУНКТАХ 4, 6 И 7 НАСТОЯЩЕГО ПУНКТА

8.1 Результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы), и результаты оценки соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект, а также соответствия указанных мероприятий и задач целям, на достижение которых направлен инвестиционный проект

С целью оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы), и результаты оценки соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект, а также соответствия указанных мероприятий и задач целям, на достижение которых направлен инвестиционный проект экспертами были рассмотрены предоставленные ООО «СП «Росэнергo» материалы, в том числе форма № 14 инвестиционной программы.

В результате проведенного анализа выявлено, что такие мероприятия как покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов (1.5) и прочие инвестиционные проекты (1.6) отсутствуют в составе проекта инвестиционной программы.

Вместе с тем, в составе проекта ООО «СП «Росэнергo» есть мероприятие, представленное в разделе прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства (1.4) - строительство КЛ 6 кВ направлением от ТП 68 до ТП 73 (ориентировочный объем работ: строительство КЛ-6 кВ - 1,31 км.)

ООО «СП «Росэнергo» при составлении проекта инвестиционной программы в части раздела прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства поставлены следующие задачи и цели:

- задача, решаемые в рамках реализации инвестиционного проекта - повышение надежности электроснабжения потребителей п.г.т. Кузнечное, путем организации кольцевой схемы фидеров ТП 68 до ТП 73;

- основная цель реализации инвестиционного проекта - развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, не связанное с подключением новых потребителей.

По итогам проведенной работы был сделан вывод о том, что мероприятия, реализуемые в рамках инвестиционного проекта в части раздела прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства:

- необходимы и достаточны для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы);
- соответствуют задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект;
- соответствуют целям, на достижение которых направлен инвестиционный проект.

8.2 Результаты проверки выполненной сетевой организацией количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей, в том числе количественных показателей, характеризующих достижение целей инвестиционного проекта

С целью проверки выполненной сетевой организацией количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей, в том числе количественных показателей, характеризующих достижение целей инвестиционного проекта экспертами были рассмотрены предоставленные ООО «СП «Росэнергос» материалы, в том числе форма № 14 инвестиционной программы.

В результате проведенного анализа выявлено, что такие мероприятия, покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов (1.5) и прочие инвестиционные проекты (1.6) отсутствуют в составе проекта инвестиционной программы.

Вместе с тем, в составе проекта ООО «СП «Росэнергос» есть мероприятие, представленное в разделе прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства (1.4) - строительство КЛ 6 кВ направлением от ТП 68 до ТП 73 (ориентировочный объем работ: строительство КЛ-6 кВ - 1,31 км.)

После рассмотрения предоставленных материалов эксперты пришли к заключению, что по каждому количественному показателю, в том числе показателям, характеризующим достижение целей инвестиционного проекта, предусматривается достижение плановых значений количественных показателей.

8.3 Результаты проверки выполненной сетевой организацией оценки экономической эффективности реализации инвестиционного проекта

В соответствии с положениями Стандартов раскрытия информации публикация данных материалов не предусмотрена.

Тем не менее, на момент составления заключения паспорт по мероприятию, отнесенному к разделу прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства (1.4) - строительство КЛ 6 кВ направлением от ТП 68 до ТП 73 (ориентировочный объем работ: строительство КЛ-6 кВ - 1,31 км.) находится в процессе подготовки.

Эксперты отмечают, что раздел паспорта «показатели экономической эффективности» носит рекомендательный характер

8.4 Результаты проверки соответствия информации, указанной в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в отношении инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации

С целью проверки соответствия информации, указанной в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в отношении инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации экспертами были рассмотрены предоставленные ООО «СП «Росэнерго» материалы, в том числе форма № 14 инвестиционной программы.

В результате проведенного анализа выявлено, что такие мероприятия, покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов (1.5) и прочие инвестиционные проекты (1.6) отсутствуют в составе проекта инвестиционной программы.

Вместе с тем, в составе проекта ООО «СП «Росэнерго» есть мероприятие, представленное в разделе прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства (1.4) - строительство КЛ 6 кВ направлением от ТП 68 до ТП 73 (ориентировочный объем работ: строительство КЛ-6 кВ - 1,31 км.).

В ходе работы было выявлено, что информация, указанная в проекте инвестиционной программы в отношении инвестиционного проекта, соответствует информации, содержащейся в документах, которые указаны в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации.

9. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ НЕОБХОДИМОСТИ И ДОСТАТОЧНОСТИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ПЛАНИРУЕМЫХ К РЕАЛИЗАЦИИ В РАМКАХ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ (ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ), И ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ТАКИМИ ИНВЕСТИЦИОННЫМИ ПРОЕКТАМИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ И КОНСТРУКТИВНЫХ РЕШЕНИЙ ДЛЯ ДОСТИЖЕНИЯ ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ И ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

С целью оценки необходимости и достаточности инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), и предусмотренных такими инвестиционными проектами технологических и конструктивных решений для достижения значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей экспертами были рассмотрены материалы, предоставленные ООО «СП «Росэнерго», в том числе паспорта инвестиционных проектов.

ООО «СП «Росэнерго» предлагает следующие технологические и конструктивные решения для достижения значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей:

№ п/п	Идентификатор инвестиционного проекта	Технологические и конструктивные решения
1	J_РЭ001ТПЛО	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения групп потребителей (до 15 кВт)
2	J_РЭ002ТПЛО	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения групп потребителей (от 15 до 150 кВт)
3	J_РЭ003ТПЛО	Строительство КЛ 0,4 кВ направлением от РУ-0,4 кВ КТПН 630/6/0,4 кВ ВРУ-0,4 кВ заявителя ориентировочной протяженностью 0,72 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ЗАО "Северное" по адресу: Ленинградская область, Приозерский район, вблизи п.г.т. Кузнечное.
4	J_РЭ004РКЛО	Реконструкция ВЛ 6кВ направлением от оп. 13 до КТПН-71 ф.57-07 с заменой голого провода на СИП-3 1х95мм2 ориентировочной протяженностью 0,0175 км.
5	J_РЭ005РКЛО	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. 57-12 путем замены опор на деревянные с пропиткой ССА 11,0 м и неизолированного провода на СИП-3 сечением 1х95мм2 ориентировочной протяженностью 2,5 км., монтажом РЛНД на ответвительных опорах к ТП № 58, ТП № 57, заменой ответвительных КЛ-6кВ ф.57-12 ориентировочной протяженностью 0,15 км.
6	J_РЭ006РКЛО	Реконструкция участка КВЛ ф.57-02/1 путем замены кабеля на кабель типа АПвПу сечением 1х120 и установкой деревянной опоры с пропиткой ССА 11,0 м. и монтажом РЛНД, ориентировочной протяженностью 0,21 км.

7	J_РЭ007РКЛО	Реконструкция участка ЛЭП-6 кВ фид. 57-01 путем замены участка КЛ-6 кВ на КЛ-6 кВ с использованием кабеля АПвПу 1х120 и установкой деревянной опоры с пропиткой ССА 11,0 м и монтажом РЛНД, монтажом участка ВЛ-6 кВ с использованием СИП-3 сечением 1х95 мм ² (ориентировочный объем работ: реконструкция КЛ-0,160 км., реконструкция ВЛ-0,180 км.)
8	J_РЭ008РКЛО	Реконструкция участка ЛЭП-6 кВ фид. 57-02 путем замены участка КЛ-6 кВ на КЛ-6 кВ с использованием кабеля АПвПу 1х120 и установкой деревянной опоры с пропиткой ССА 11,0 м и монтажом РЛНД, монтажом участка ВЛ-6 кВ с использованием СИП-3 сечением 1х95 мм ² (ориентировочный объем работ: реконструкция КЛ-0,150 км., реконструкция ВЛ-0,180 км.)
9	J_РЭ010РКЛО	Реконструкция ТП-71 путем строительства новой КТПН, взамен существующей КТПН 160-6/0,4 кВ с перемещением ее в центр нагрузок (ориентировочный объем работ: установка КТПН ориентировочной мощностью 0,25 МВА)
10	J_РЭ011РКЛО	Реконструкция ТП-75 путем строительства новой КТПН, взамен существующей КТПН 250-6/0,4 кВ (ориентировочный объем работ: установка КТПН ориентировочной мощностью 0,25 МВА)
11	J_РЭ012РКЛО	Реконструкция ТП-59 путем строительства новой КТПН, взамен существующей КТПН 250-6/0,4 кВ (ориентировочный объем работ: установка КТПН ориентировочной мощностью 0,25 МВА)
12	J_РЭ009НСЛО	Строительство КЛ 6 кВ направлением от ТП 68 до ТП 73 (ориентировочный объем работ: строительство КЛ-6 кВ - 1,31 км.)

По мнению экспертов, инвестиционные проекты, планируемые к реализации в рамках проекта инвестиционной программы, необходимы и достаточны, а также предусматривают технологические и конструктивные решения, направленные на достижение значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей.

10. 7Предложения о доработке проекта инвестиционной программы, включающие направления изменения перечня инвестиционных проектов, их технических и конструктивных решений и (или) сроков реализации инвестиционных проектов в целях снижения общего объема финансирования реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и повышения энергетической и экономической эффективности производства выпускаемой продукции (оказываемых услуг) при условии достижения целей, значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей, с приложением обосновывающих такие предложения расчетов и документов

По результатам проведенного анализа эксперты отмечают, что на основании предоставленных ООО «СП «Росэнерго» материалов, включающих направления изменения перечня инвестиционных проектов, их технических и конструктивных решений и (или) сроков реализации инвестиционных проектов в целях снижения общего объема финансирования реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и повышения энергетической и экономической эффективности производства выпускаемой продукции (оказываемых услуг) при условии достижения целей, значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей, отсутствует необходимость доработки проекта инвестиционной программы.

11. РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ РАСЧЕТОВ ОБЪЕМОВ ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, ВЫПОЛНЕННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С УКРУПНЕННЫМИ НОРМАТИВАМИ ЦЕНЫ ТИПОВЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, УТВЕРЖДЕННЫМИ МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, А ТАКЖЕ ИНФОРМАЦИИ ОБ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ПРИ ТАКИХ РАСЧЕТАХ ТИПОВЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЯХ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, ИХ ТЕХНИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЯХ И О СООТВЕТСТВУЮЩИХ ИМ УКРУПНЕННЫХ НОРМАТИВАХ ЦЕНЫ

С целью проверки расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, а также информации об использованных при таких расчетах типовых технологических решениях капитального строительства объектов электроэнергетики, их технических показателях и о соответствующих им укрупненных нормативах цены экспертами были рассмотрены материалы, предоставленные ООО «СП «Росэнерго», в том числе расчет объема финансовых потребностей.

В соответствии с формой № 3 инвестиционной программы предполагается следующий объем финансирования в целях реализации инвестиционной программы:

№ п/п	Технологические и конструктивные решения	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)
1	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения групп потребителей (до 15 кВт)	0,03
2	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения групп потребителей (от 15 до 150 кВт)	1,82
3	Строительство КЛ 0,4 кВ направлением от РУ-0,4 кВ КТПН 630/6/0,4 кВ ВРУ-0,4 кВ заявителя ориентировочной протяженностью 0,72 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ЗАО "Северное" по адресу: Ленинградская область, Приозерский район, вблизи п.г.т. Кузнечное.	1,51
4	Реконструкция ВЛ 6кВ направлением от оп. 13 до КТПН-71 ф.57-07 с заменой голого провода на СИП-3 1х95мм ² ориентировочной протяженностью 0,0175 км.	0,04
5	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. 57-12 путем замены опор на деревянные с пропиткой ССА 11,0 м и неизолированного провода на СИП-3 сечением 1х95мм ² ориентировочной протяженностью 2,5 км., монтажом РЛНД на ответвительных опорах к ТП № 58, ТП № 57, заменой ответвительных КЛ-6кВ ф.57-12 ориентировочной протяженностью 0,15 км.	7,08
6	Реконструкция участка КВЛ ф.57-02/1 путем замены кабеля на кабель типа АПвПу сечением 1х120 и установкой деревянной опоры с пропиткой ССА 11,0 м. и монтажом РЛНД, ориентировочной протяженностью 0,21 км.	0,94

7	Реконструкция участка ЛЭП-6 кВ фид. 57-01 путем замены участка КЛ-6 кВ на КЛ-6 кВ с использованием кабеля АПвПу 1х120 и установкой деревянной опоры с пропиткой ССА 11,0 м и монтажом РЛНД, монтажом участка ВЛ-6 кВ с использованием СИП-3 сечением 1х95 мм ² (ориентировочный объем работ: реконструкция КЛ-0,160 км., реконструкция ВЛ-0,180 км.)	1,40
8	Реконструкция участка ЛЭП-6 кВ фид. 57-02 путем замены участка КЛ-6 кВ на КЛ-6 кВ с использованием кабеля АПвПу 1х120 и установкой деревянной опоры с пропиткой ССА 11,0 м и монтажом РЛНД, монтажом участка ВЛ-6 кВ с использованием СИП-3 сечением 1х95 мм ² (ориентировочный объем работ: реконструкция КЛ-0,150 км., реконструкция ВЛ-0,180 км.)	1,34
9	Реконструкция ТП-71 путем строительства новой КТПН, взамен существующей КТПН 160-6/0,4 кВ с перемещением ее в центр нагрузок (ориентировочный объем работ: установка КТПН ориентировочной мощностью 0,25 МВА)	2,12
10	Реконструкция ТП-75 путем строительства новой КТПН, взамен существующей КТПН 250-6/0,4 кВ (ориентировочный объем работ: установка КТПН ориентировочной мощностью 0,25 МВА)	2,12
11	Реконструкция ТП-59 путем строительства новой КТПН, взамен существующей КТПН 250-6/0,4 кВ (ориентировочный объем работ: установка КТПН ориентировочной мощностью 0,25 МВА)	2,21
12	Строительство КЛ 6 кВ направлением от ТП 68 до ТП 73 (ориентировочный объем работ: строительство КЛ-6 кВ - 1,31 км.)	5,8
Итого:		26,43

При составлении проекта инвестиционной программы в части определения объема финансовых потребностей ООО «СП «Росэнерго» были проведены расчеты с использованием двух нормативных документов:

1) сборника «Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», утвержденного приказом Минэнерго России от 17.01.2018 № 10;

В соответствии с положениями вышеуказанного приказа укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (далее - УНЦ) разработаны в целях определения объема финансовых потребностей, который не должны превышать:

- объем финансовых потребностей, необходимый для строительства (реконструкции, технического перевооружения) объектов электросетевого хозяйства, являющихся объектами капитального строительства, предусмотренный утверждаемыми инвестиционными программами субъектов электроэнергетики;

- фактическую стоимость строительства (реконструкции, технического перевооружения) объектов электросетевого хозяйства, являющихся объектами капитального строительства, введенных в эксплуатацию в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, используемая для определения размера активов регулируемой организации, который учитывается при определении величины базы инвестированного капитала на каждый очередной год долгосрочного периода регулирования и на 1-й год очередного долгосрочного периода регулирования;

- стоимость строительства (реконструкции, технического перевооружения) объектов электросетевого хозяйства, являющихся объектами капитального строительства, определяемая в соответствии с утвержденными инвестиционными программами сетевых организаций, используемая для определения стоимости активов, которая учитывается при определении величины базы инвестированного капитала на каждый очередной год долгосрочного периода регулирования и на 1-й год очередного долгосрочного периода регулирования.

УНЦ рассчитаны в ценах по состоянию на 01.01.2018 и приведены без учета налога на добавленную стоимость, уплаты земельного налога и налога на имущество организации.

УНЦ учитывают:

- затраты на разработку и утверждение документации по планировке территории (далее - ДПТ) объектов электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и выше, выполнению кадастровых работ и работ по установлению земельных отношений;

- затраты на выполнение проектно-изыскательских работ и экспертизу проектной документации и результатов инженерных изысканий, затраты на проверку достоверности сметной стоимости, затраты связанные с получением заказчиком (застройщиком, проектной организацией) исходных данных (технических условий) на проектирование, затраты на согласование проектной документации (далее - затраты на проектно-изыскательские работы);

- затраты на оборудование и материалы, затраты на строительные и монтажные работы, затраты на оплату труда рабочих и эксплуатацию строительных машин (механизмов), накладные расходы и сметную прибыль;

- затраты на пуско-наладочные работы, командировочные расходы рабочих, затраты на перевозку рабочих, затраты на строительство временных зданий и сооружений, дополнительные затраты на производство работ в зимнее время, содержание службы заказчика (застройщика), затраты на строительный контроль и авторский надзор, прочие работы и затраты, непредвиденные затраты (далее - сопутствующие затраты);

- затраты на выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, являющихся объектами капитального строительства, в условиях, усложняющих производство таких работ, для всех субъектов Российской Федерации;

- затраты на автоматизированную информационно-измерительную систему коммерческого учета электроэнергии (далее - АИИС КУЭ) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на предмет установления соответствия техническим требованиям оптового рынка электроэнергии и мощности в

части формирования и выдачи комплекта документов на АИИС КУЭ, проведения испытаний АИИС КУЭ, оформления протокола испытаний.

УНЦ не учитывают:

- затраты, связанные с платой за использование земельного участка для строительства объектов электросетевого хозяйства (аренда, сервитут);
- компенсационные затраты (компенсация ущерба), связанные с возмещением убытков, причиненных землепользователям, землевладельцам, арендаторам земельных участков, используемых для строительства объектов электросетевого хозяйства (сооружений, коммуникаций транспортной, газовой и инженерной инфраструктуры при пересечении последних объектами электросетевого хозяйства), убытки, которые они несут в связи с досрочным прекращением своих обязательств перед третьими лицами, а также расходы, связанные с временным занятием земельных участков;
- затраты на мероприятия по усилению конструкции дорог с тем, чтобы они обеспечивали движение строительной техники и перевозку максимальных по массе и габаритам строительных грузов;
- расходы по содержанию и восстановлению дорог после окончания строительства, за исключением восстановления дорожного покрытия при прокладке кабельной линии;
- плату за проведение компенсационного озеленения при уничтожении зеленых насаждений (древесно-кустарниковой и травянистой растительности естественного и искусственного происхождения, выполняющих средообразующие, рекреационные, санитарно-гигиенические, экологические и эстетические функции);
- затраты на создание защитных минерализованных полос противопожарных барьеров в местах вырубки (расширения, расчистки) просеки линии электропередачи;
- затраты на приобретение (выкуп) земельного участка под строительство объектов электросетевого хозяйства, включая изъятие земельного участка для государственных нужд;
- затраты на внеплощадочные сети электрической подстанции (далее - ПС) водоснабжения (водоотведения, теплоснабжения);
- затраты на стравливание газа из перекрываемого участка газопровода;
- затраты на врезку в газопровод под давлением;
- затраты на организацию работ в котловане в сильнообводненных грунтах с использованием шпунтового ограждения и организации отведения грунтовых вод из котлована при переустройстве газопроводов (нефтепроводов);
- затраты в отношении сечений коммерческого учета оптового рынка электроэнергии и мощности на проведение испытаний средств измерений в целях

утверждения типа АИИС КУЭ, оформление свидетельства об утверждении типа АИИС КУЭ (в том числе разработка программы испытаний, разработка проекта методики поверки, разработка проекта описания типа, оформление акта и протокола испытания средства измерений), проведение поверки АИИС КУЭ и оформление свидетельства о поверке АИИС КУЭ, разработку и аттестацию методики измерений АИИС КУЭ (в том числе внесение методики измерений в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений), установление соответствия техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности с целью получения паспорта соответствия АИИС КУЭ;

- затраты на привлечение заемного финансирования для реализации инвестиционных проектов.

2) сборника "Укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО "Холдинг МРСК", утвержденный приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20.09.12 № 488.

Укрупненные показатели стоимости строительства (реконструкции) линий электропередачи и подстанций напряжением 35-220 кВ разработаны с целью обеспечения соответствия укрупненных стоимостных показателей электрических сетей новым проектным решениям и технологиям строительного производства, современному уровню базисных цен в строительстве.

Укрупненные показатели стоимости (далее - УПС) электрических сетей напряжением 0,4-220 кВ и ПС напряжением 35 кВ и выше предназначены для оценки предполагаемого объема инвестиций в сооружение линий электропередачи и подстанций (ВЛ и ПС) как при осуществлении нового строительства, так и при реконструкции и расширении действующих ВЛ и ПС.

Таким образом, при определении объема финансовых потребностей при формировании инвестиционной программы ООО «СП «Росэнерго» были произведены расчеты по каждому из нормативных документов с целью определения возможности для снижения затрат на реализацию инвестиционных проектов.

Сравнение показателей, полученных при проведении вышеуказанной работы приведены ниже:

№ п/п	Наименование мероприятия	Расчет на основании сборника "Укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО "Холдинг МРСК", утвержденный приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20.09.12 № 488, тыс. руб. (без НДС)	Расчет на основании сборника «Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», утвержденного приказом Минэнерго России от 17.01.2018 № 10, тыс. руб. (без НДС)
1	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения групп потребителей (до 15 кВт)	32,68	45,91
2	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения групп потребителей (от 15 до 150 кВт)	1 824,78	1 870,85
3	Строительство КЛ 0,4 кВ направлением от РУ-0,4 кВ КТПН 630/6/0,4 кВ ВРУ-0,4 кВ заявителя ориентировочной протяженностью 0,72 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ЗАО "Северное" по адресу: Ленинградская область, Приозерский район, вблизи п.г.т. Кузнечное.	1 508,21	2 541,14
4	Реконструкция ВЛ 6кВ направлением от оп. 13 до КТПН-71 ф.57-07 с заменой голого провода на СИП-3 1х95мм2 ориентировочной протяженностью 0,0175 км.	37,38	40,41
5	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. 57-12 путем замены опор на деревянные с пропиткой ССА 11,0 м и неизолированного провода на СИП-3 сечением 1х95мм2 ориентировочной протяженностью 2,5 км., монтажом РЛНД на ответвительных опорах к ТП № 58, ТП № 57, заменой ответвительных КЛ-6кВ ф.57-12 ориентировочной протяженностью 0,15 км.	7 078,80	9 220,33
6	Реконструкция участка КВЛ ф.57-02/1 путем замены кабеля на кабель типа АПвПу сечением 1х120 и установкой деревянной опоры с пропиткой ССА 11,0 м. и монтажом РЛНД, ориентировочной протяженностью 0,21 км.	941,69	1 475,58
7	Реконструкция участка ЛЭП-6 кВ фид. 57-01 путем замены участка КЛ-6 кВ на КЛ-6 кВ с использованием кабеля АПвПу 1х120 и установкой деревянной опоры с пропиткой ССА 11,0 м и монтажом РЛНД, монтажом участка ВЛ-6 кВ с использованием СИП-3 сечением 1х95 мм ² (ориентировочный объем работ: реконструкция КЛ-0,160 км., реконструкция ВЛ-0,180 км.)	1 400,92	1 922,47
8	Реконструкция участка ЛЭП-6 кВ фид. 57-02 путем замены участка КЛ-6 кВ на КЛ-6 кВ с использованием кабеля АПвПу 1х120 и установкой деревянной опоры с пропиткой ССА 11,0 м и монтажом РЛНД, монтажом участка ВЛ-6 кВ с использованием СИП-3 сечением 1х95 мм ² (ориентировочный объем работ: реконструкция КЛ-0,150 км., реконструкция ВЛ-0,180 км.)	1 344,03	1 849,25
9	Реконструкция ТП-71 путем строительства новой КТПН, взамен существующей КТПН 160-6/0,4 кВ с перемещением ее в центр нагрузок (ориентировочный объем работ: установка КТПН ориентировочной мощностью 0,25 МВА)	2 120,46	3 726,24
10	Реконструкция ТП-75 путем строительства новой КТПН, взамен существующей КТПН 250-6/0,4 кВ (ориентировочный объем работ: установка КТПН ориентировочной мощностью 0,25 МВА)	2 120,46	3 726,24

11	Реконструкция ТП-59 путем строительства новой КТПН, взамен существующей КТПН 250-6/0,4 кВ (ориентировочный объем работ: установка КТПН ориентировочной мощностью 0,25 МВА)	2 211,65	3 886,47
12	Строительство КЛ 6 кВ направлением от ТП 68 до ТП 73 (ориентировочный объем работ: строительство КЛ-6 кВ - 1,31 км.)	5 804,92	10 003,84
ИТОГО:		26 425,98	40 308,73

Таким образом, из приведенного выше расчета очевидно, что финансовые потребности на мероприятия проекта инвестиционной программы определенные на основании сборника "Укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО "Холдинг МРСК", утвержденный приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20.09.12 № 488 значительно ниже показателей, рассчитанных на основании сборника «Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», утвержденного приказом Минэнерго России от 17.01.2018 № 10.

ООО «СП «Росэнерго» при формировании проекта инвестиционной программы использовались наименьшие значения, рассчитанные на основании сборника "Укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО "Холдинг МРСК", утвержденный приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20.09.12 № 488.

Таким образом, на основании проведенного анализа эксперты делают вывод о том, что ООО «СП «Росэнерго» выполнен в надлежащем виде расчет объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, а также информации об использованных при таких расчетах типовых технологических решениях капитального строительства объектов электроэнергетики, их технических показателях и о соответствующих им укрупненным нормативам цены. Однако, эксперты отмечают, что при формировании инвестиционной программы с целью снижения затрат ООО «СП «Росэнерго» использовались данные, полученные в соответствии с расчетом, выполненном на основании сборника "Укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО "Холдинг МРСК", утвержденный приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20.09.12 № 488.

12. РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ ОБОСНОВАННОСТИ ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ

12.1 Результаты проверки соответствия материалов в составе инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), обосновывающих стоимость инвестиционных проектов, в том числе пояснительной записки, сметных расчетов и иных документов, и расчетов, которые, по мнению сетевой организации, могут служить обоснованием стоимости указанных инвестиционных проектов, требованиям законодательства Российской Федерации к определению ценовых и (или) стоимостных показателей инвестиционных проектов

С целью проверки соответствия материалов в составе инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), обосновывающих стоимость инвестиционных проектов, в том числе пояснительной записки, сметных расчетов и иных документов и расчетов, которые, по мнению сетевой организации, могут служить обоснованием стоимости указанных инвестиционных проектов, требованиям законодательства Российской Федерации к определению ценовых и (или) стоимостных показателей инвестиционных проектов экспертами были рассмотрены расчеты ООО «СП «Росэнергo», выполненные на основании:

- сборника "Укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО "Холдинг МРСК", утвержденный приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20.09.12 № 488;
- сборника «Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», утвержденного приказом Минэнерго России от 17.01.2018 № 10.

По результатам проведенной проверки эксперты подтверждают, что материалы в составе инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, в том числе сметных расчетов и иных документов и расчетов, которые, по мнению сетевой организации, могут служить обоснованием стоимости указанных инвестиционных проектов, соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации к определению ценовых и (или) стоимостных показателей инвестиционных проектов.

12.2 В случае если по инвестиционному проекту отсутствуют материалы, обосновывающие его стоимость, и (или) если инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) предусматривается увеличение финансовых потребностей на реализацию инвестиционного проекта по сравнению с объемом таких потребностей, предусмотренных утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой, - результаты оценки стоимости данного инвестиционного проекта с использованием информации об аналогичных проектах, реализованных или реализуемых на территории Российской Федерации (в случае отсутствия таких проектов - на территории иностранного государства), и (или) о рыночных ценах на идентичные (однородные) товары, работы, услуги, планируемые к закупкам в рамках инвестиционного проекта, с приложением обосновывающих полученные результаты оценки расчетов и документов. При этом под аналогичным понимается инвестиционный проект, характеристики которого максимально совпадают с характеристиками инвестиционного проекта, предусмотренного инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы), по функциональному назначению и (или) по конструктивным и объемно-планировочным решениям

По результатам проведенной проверки эксперты пришли к выводу, что в составе инвестиционной программы ООО «СП «Росэнерго» отсутствуют инвестиционные проекты, по которым предусматривается увеличение финансовых потребностей на его реализацию по сравнению с объемом таких потребностей, предусмотренных утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой

12.3 **Предложения по снижению объемов финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов с приложением обосновывающих такие предложения расчетов и документов**

По результатам проведенного выше анализа эксперты отмечают, что объем финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов в составе инвестиционной программы ниже размера, предусмотренного УНЦ, и выполнен на основании сборника "Укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО "Холдинг МРСК", утвержденный приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20.09.12 № 488. В связи с этим по мнению экспертов при реализации инвестиционных проектов отсутствует возможность по снижению объемов финансовых потребностей.

13 Оценка результатов исследований, выводы

В результате исследования, экспертами сформированы материалы, соответствующие требованиям Методических рекомендаций к результатам проведения технологического и ценового аудита ООО «СП «Росэнерго» утвержденной Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 №24 (ред. от 30.01.2019).

13.1 О достоверности данных, в том числе за предшествующие периоды, которые использованы при подготовке ИПР

В соответствии с договором № 2019/1-2/1-149Э/ЗАО от 12.07.2019 г. на проведение технологического и ценового аудита проекта инвестиционной программы ООО «СП «Росэнерго» на период 2019-2022 годы, утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. №977 (ред. от 25.01.2019) «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», в адрес ООО «ЗАО «Юрэнерго» по каналам электронно-цифровой связи поступили материалы для исследования в виде ссылок для скачивания и прикрепленных файлов.

Достоверность предоставленных данных подтверждается, в том числе, сведениями, содержащимися в открытых источниках информации.

Ответственность за достоверность предоставленной информации лежит на ООО «СП «Росэнерго».

13.2 Об основных факторах, учтенных при формировании ИПР

ИПР ООО «СП «Росэнерго» сформирована с учетом требований нормативно-правовых актов в сфере электроэнергетики. В основе ИПР ООО «СП «Росэнерго» лежат мероприятия, обусловленные необходимостью технологического присоединения потребителей и физическим износом, моральным старением объектов ЭСХ в районах присутствия ООО «СП «Росэнерго». Так же, существенным фактором является проекты, связанные с приобретением вспомогательного оборудования и ПО необходимого для текущей эксплуатации объектов электросетевого комплекса. Одним из значимых факторов является блок проектов в сфере технологического присоединения потребителей – физических лиц. основополагающий показатель деятельности ТСО, - надежность энергоснабжения, есть суть проектов в сфере реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов ЭСХ.

13.3 О правильности расчетов

ООО «ЗАО «Юрэнерго» выполнило проверку расчетов стоимостных показателей ИПР ООО «СП «Росэнерго». Экспертами сформированы отдельные замечания по проекту изменений, вносимых в ИПР в области ценообразования.

ООО «ЗАО «Юрэнерго» выполнило проверку формирования количественных показателей ИПР ООО «СП «Росэнерго». Количественные показатели в формах соответствуют количественным показателям в обосновывающих материалах ИПР.

13.4 О допущениях, оценках и выводах сделанных ТСО

Предоставленные ООО «СП «Росэнерго» материалы для исследования не содержали сведения о допущениях, оценках и выводах в формате отнесения к ИПР.


13.5 Предварительно, - О расчетах, обосновывающих результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации

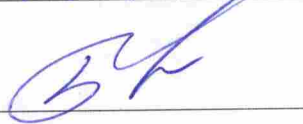
Расчеты, обосновывающие результаты проверок ИПР ООО «СП «Росэнерго» свидетельствуют о правильности заполнения форм в соответствии с первичной документацией.


13.6 Иные Сведения


Иных сведений нет.


Эксперты ООО «ЗАО «Юрэнерго»:











Мальнев Алексей Николаевич

Башканков Александр Павлович

Шумская Ирэн Стефановна

Ялымова Анна Вячеславовна

Шипова Любовь Ивановна

ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКСПЕРТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ



Форма № 50007

**Лист записи
Единого государственного реестра юридических лиц**

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении юридического лица

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗАКРЫТОЕ
АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКОВ И ЮРИСТОВ
"ЮРЭНЕРГО"**

полное наименование юридического лица

основной государственный регистрационный номер (ОГРН)

1 1 7 7 7 4 6 0 1 3 0 7 0

**внесена запись о создании юридического лица путем реорганизации в
форме преобразования**

"11" января 2017 года
(число) (месяц прописью) (год)

за государственным регистрационным номером (ГРН)

1 1 7 7 7 4 6 0 1 3 0 7 0

Запись содержит следующие сведения:

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3

Сведения о наименовании юридического лица, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц

1	Организационно-правовая форма	Общества с ограниченной ответственностью
2	Полное наименование юридического лица на русском языке	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗАКРЫТОЕ АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКОВ И ЮРИСТОВ "ЮРЭНЕРГО"
3	Сокращенное наименование юридического лица на русском языке	ООО "ЗАО "ЮРЭНЕРГО"
4	ИНН	7725347757
5	КПП	772501001

Сведения об адресе (месте нахождения) юридического лица, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц

6	Почтовый индекс	115162
7	Субъект Российской Федерации	ГОРОД МОСКВА
8	Улица (проспект, переулок и т.д.)	УЛИЦА ХАВСКАЯ
9	Номер дома (владение и т.п.)	ДОМ 3
10	Офис (квартира и т.п.)	ПОМЕЩЕНИЕ 49

Сведения об уставном капитале (складочном капитале, уставном фонде, паевых взносах), внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц

11	Вид	Уставный капитал
12	Размер (в рублях)	150150

Сведения о состоянии юридического лица и регистрирующем органе, в котором находится регистрационное дело, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц

13	Сведения о состоянии юридического лица	Действующее
14	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	77066

Сведения о юридических лицах, предшественниках юридического лица при реорганизации, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц

Юридическое лицо, правопреемником которого являлось юридическое лицо при создании путем реорганизации в форме преобразования

15	Полное наименование юридического лица	ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЮРЭНЕРГО"
16	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1027739110860
17	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	7729150631

Сведения о количестве учредителей (участников) юридического лица, внесенных в Единый государственный реестр юридических лиц

18	Количество учредителей (участников) - всего	1
в том числе		
19	- юридических лиц	0
20	- физических лиц	1
21	- прочих	0

Сведения об учредителях (участниках) юридического лица - физических лицах, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц

22	Причина внесения сведений	Возникновение у участника обязательств в отношении юридического лица
Данные учредителя (участника) - физического лица		
23	Фамилия	ГАРАМИТА
24	Имя	ВАЛЕРИЙ
25	Отчество	ИВАНОВИЧ
26	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	772500355400
27	ИНН ФЛ по данным ЕГРН	772500355400
Доля в уставном капитале (складочном капитале, уставном фонде, паевом фонде)		
28	Номинальная стоимость доли(в рублях)	150150
29	Размер доли(в процентах)	100

Сведения о количестве физических лиц, имеющих право без доверенности действовать от имени юридического лица, внесенных в Единый государственный реестр юридических лиц

30	Количество	1
----	------------	---

Сведения о физических лицах, имеющих право без доверенности действовать от имени юридического лица, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц

31	Причина внесения сведений	Возложение полномочий
32	Вид должности	Руководитель юридического лица
33	Должность	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
34	Фамилия	ГАРАМИТА
35	Имя	ВАЛЕРИЙ
36	Отчество	ИВАНОВИЧ
37	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	772500355400
38	ИНН ФЛ по данным ЕГРН	772500355400

Сведения о видах экономической деятельности, которыми занимается юридическое лицо, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц

39	Количество видов экономической деятельности	18
1		
40	Код по ОКВЭД	71.12
41	Тип сведений	Основной вид деятельности
42	Наименование вида деятельности	Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях
43	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
2		
44	Код по ОКВЭД	82.19
45	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
46	Наименование вида деятельности	Деятельность по фотокопированию и подготовке документов и прочая специализированная вспомогательная деятельность по обеспечению деятельности офиса
47	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
3		
48	Код по ОКВЭД	82.11
49	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
50	Наименование вида деятельности	Деятельность административно-хозяйственная комплексная по обеспечению работы организации
51	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
4		
52	Код по ОКВЭД	84.11.5
53	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
54	Наименование вида деятельности	Управление деятельностью в области прогнозирования и планирования
55	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
5		
56	Код по ОКВЭД	73.20.1
57	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
58	Наименование вида деятельности	Исследование конъюнктуры рынка
59	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
6		
60	Код по ОКВЭД	71.20.9
61	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
62	Наименование вида деятельности	Деятельность по техническому контролю, испытаниям и анализу прочая
63	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
7		
64	Код по ОКВЭД	71.20.6
65	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
66	Наименование вида деятельности	Экспертиза проектной документации и результатов инженерных изысканий
67	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
8		
68	Код по ОКВЭД	71.20.4
69	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
70	Наименование вида деятельности	Испытания, исследования и анализ целостных механических и электрических систем, энергетическое обследование
71	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
9		
72	Код по ОКВЭД	71.12.45

73	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
74	Наименование вида деятельности	Инженерные изыскания в строительстве
75	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
10		
76	Код по ОКВЭД	71.12.12
77	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
78	Наименование вида деятельности	Разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, электронной технике, горному делу, химической технологии, машиностроению, а также в области промышленного строительства, системотехники техники безопасности
79	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
11		
80	Код по ОКВЭД	71.12.11
81	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
82	Наименование вида деятельности	Разработка проектов тепло-, водо-, газоснабжения
83	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
12		
84	Код по ОКВЭД	71.12.1
85	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
86	Наименование вида деятельности	Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора
87	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
13		
88	Код по ОКВЭД	70.22
89	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
90	Наименование вида деятельности	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
91	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
14		
92	Код по ОКВЭД	69.20
93	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
94	Наименование вида деятельности	Деятельность по оказанию услуг в области бухгалтерского учета, по проведению финансового аудита, по налоговому консультированию
95	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
15		
96	Код по ОКВЭД	69.10
97	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
98	Наименование вида деятельности	Деятельность в области права
99	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
16		
100	Код по ОКВЭД	68.20
101	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
102	Наименование вида деятельности	Аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом
103	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
17		
104	Код по ОКВЭД	35.30.5
105	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
106	Наименование вида деятельности	Обеспечение работоспособности тепловых сетей
107	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
18		
108	Код по ОКВЭД	35.30.4
109	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности

110 Наименование
111 Причина

112 Вид

113 Фамилия
114 Имя
115 Отчество
116 Идентификационный номер (ИН)

Сведения

117 Наименование
118 Документ

119 Наименование
120 Номер
121 Дата
122 Документ

123 Наименование
124 Документ

125 Наименование
126 Документ

127 Наименование
128 Документ

Лист 3

"12
(число)

Старший налоговый

110	Наименование вида деятельности	Обеспечение работоспособности котельных
111	Причина внесения сведений	Внесение в реестр

Сведения о заявителях при данном виде регистрации

112	Вид заявителя	Руководитель постоянно действующего исполнительного органа
Данные заявителя, физического лица		
113	Фамилия	ГАРАМИТА
114	Имя	ВАЛЕРИЙ
115	Отчество	ИВАНОВИЧ
116	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	772500355400

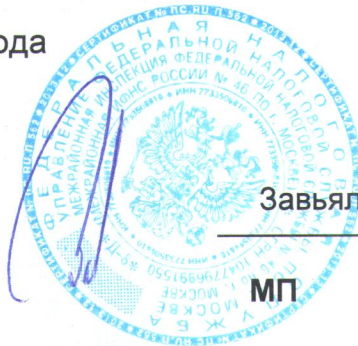
Сведения о документах, представленных для внесения данной записи в Единый государственный реестр юридических лиц

1		
117	Наименование документа	Р12001 ЗАЯВЛЕНИЕ О СОЗДАНИИ ЮЛ ПРИ РЕОРГАНИЗАЦИИ
118	Документы представлены	на бумажном носителе
2		
119	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
120	Номер документа	82
121	Дата документа	29.11.2016
122	Документы представлены	на бумажном носителе
3		
123	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ
124	Документы представлены	на бумажном носителе
4		
125	Наименование документа	ГАРАНТИЙНОЕ ПИСЬМО 1, СВ-ВО 1
126	Документы представлены	на бумажном носителе
5		
127	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ НА ГУСЕВА
128	Документы представлены	на бумажном носителе

Лист записи выдан налоговым органом Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
наименование регистрирующего органа

"12" января 2017 года
(число) (месяц прописью) (год)

Старший государственный
налоговый инспектор



Завьялова Светлана Николаевна

Подпись, Фамилия, инициалы

МП

Пронумеровано, прошито и
скреплено печатью на 3
(три) листах



Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗАКРЫТОЕ
АНАЛИТИЧЕСКОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКОВ И ЮРИСТОВ "ЮРЭНЕРГО"**

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН

1	1	7	7	7	4	6	0	1	3	0	7	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

поставлена на учет в соответствии с
Налоговым кодексом Российской Федерации

11.01.2017

(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения **Инспекция Федеральной налоговой
службы № 25 по г.Москве**

7	7	2	5
---	---	---	---

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

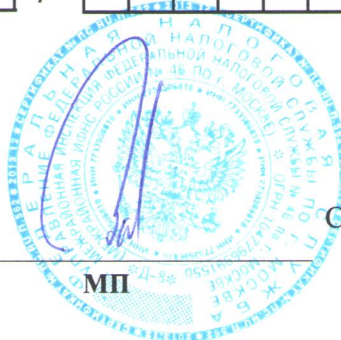
ИНН/КПП

7	7	2	5	3	4	7	7	5	7
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

 /

7	7	2	5	0	1	0	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---

Старший государственный налоговый инспектор
отдела формирования дел Межрайонной инспекции
Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве



С. Н. Завьялова

МП

Утверждён:
Решением Единственного акционера
ЗАО «Юрэнерго»
(Решение №1 от 14 сентября 2016 года)

УСТАВ

**Общества с ограниченной ответственностью
«Закрытое Аналитическое Объединение
энергетиков и юристов «Юрэнерго»**

1. Общие положения

1.1. Общество с ограниченной ответственностью «Закрытое Аналитическое Объединение энергетиков и юристов «Юрэнерго», именуемое в дальнейшем «Общество», создано путем реорганизации в форме преобразования из Закрытого акционерного общества «Юрэнерго» (ОГРН 1027739110860, ИНН 7729150631), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в целях получения прибыли от его предпринимательской деятельности. Общество является правопреемником Закрытого акционерного общества «Юрэнерго» по всем обязательствам в отношении всех его кредиторов и должников, включая обязательства, оспариваемые сторонами.

1.2. Общество имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, нести обязанности, иметь счета в банках, быть истцом и ответчиком в суде.

1.3. Общество вправе иметь печать, содержащую его полное фирменное наименование и указание на место нахождения Общества, а также вправе иметь штампы, бланки, собственную эмблему, зарегистрированный в установленном порядке товарный знак и другие средства индивидуализации.

1.4. Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом.

1.5. Общество не отвечает по обязательствам своих участников.

1.6. В случае несостоятельности (банкротства) Общества по вине его участников или по вине других лиц, которые имеют право давать обязательные для Общества указания либо иным образом имеют возможность определять его действия, на указанных участников или других лиц в случае недостаточности имущества Общества может быть возложена субсидиарная ответственность по его обязательствам.

1.7. Общество может создавать филиалы и открывать представительства по решению Общего собрания участников Общества, принятому большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества.

1.8. Филиал и представительство Общества не являются юридическими лицами и действуют на основании утвержденных Обществом положений. Филиал и представительство наделяются имуществом создавшего их Общества.

1.9. Руководители филиалов и представительств Общества назначаются Обществом и действуют на основании его доверенности.

1.10. Филиалы и представительства Общества осуществляют свою деятельность от имени создавшего их Общества. Ответственность за деятельность филиала и представительства Общества несет создавшее их Общество.

1.11. Общество может иметь дочерние и зависимые хозяйственные общества с правами юридического лица.

2. Фирменное наименование, адрес и место нахождения Общества

2.1. Общество имеет следующее полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Закрытое Аналитическое Объединение энергетиков и юристов «Юрэнерго».

Сокращенное фирменное наименование Общества: ООО «ЗАО «Юрэнерго».

Полное фирменное наименование Общества на английском языке: Limited Liability Company «Closed Analytical Association of power engineers and lawyers «Yurenergo».

Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке: LLC «ZAO «Yurenergo».

2.2. Место нахождения Общества: 115162, г. Москва, ул. Хавская, д. 3, помещение 49

3. Участники Общества

3.1. Участниками Общества могут быть граждане и юридические лица.

3.2. Общество ведет список участников Общества с указанием сведений о каждом участнике Общества, размере его доли в уставном капитале Общества и ее оплате, а также о размере долей, принадлежащих Обществу, датах их перехода к Обществу или приобретения Обществом.

3.3. Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа Общества обеспечивает соответствие сведений об участниках Общества и принадлежащих им долях или частях долей в уставном капитале Общества, о долях или частях долей, принадлежащих Обществу, сведениям, содержащимся в едином государственном реестре юридических лиц, и нотариально удостоверенным сделкам, по переходу долей в уставном капитале Общества, о которых стало известно Обществу.

3.4. Каждый участник Общества обязан своевременно информировать Общество об изменении сведений о своем имени или наименовании, месте жительства или месте нахождения, а также сведений о принадлежащих ему долях в уставном капитале Общества. В случае непредставления участником Общества информации об изменении сведений о себе Общество не несет ответственность за причиненные в связи с этим убытки.

4. Цель создания Общества

4.1. Цель создания Общества – получение прибыли, формирование и расширение рынка продукции (работ и услуг) Общества.

5. Предмет деятельности Общества

5.1 Основными видами деятельности Общества, осуществляемыми в порядке, установленном законодательством, являются:

- Оказание услуг в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях.

- Оказание услуг по правовому (юридическому) обеспечению предприятий, организаций, учреждений и физических лиц.

- Представительство и защита прав и интересов юридических и физических лиц (как резидентов, так и нерезидентов Российской Федерации) во всех законодательных, исполнительных и судебных (судах общей юрисдикции, арбитражных, третейских и иных судах) органах на территории Российской Федерации и ее субъектов, а также на предприятиях, в организациях и учреждениях.

- Оказание справочно-информационных и иных услуг юридическим и физическим лицам, а также справочно-консультационных и информационных услуг в области российского законодательства и законодательства зарубежных стран.

- Разработка и правовая экспертиза договоров, контрактов и соглашений (в том числе проектов), заключаемых юридическими и физическими лицами, а также других документов правового характера.

- Оказание услуг по организации договорной и претензионно - исковой работы.

- Осуществление коммерческой, агентской и иной посреднической деятельности.

- Осуществление операций с долговыми расписками, векселями и другими долговыми обязательствами юридических и физических лиц.

- Осуществление деятельности по обеспечению проведения процедуры медиации, включая:

- организацию проведения альтернативной процедуры урегулирования споров с участием посредника (процедуры медиации), возникающих из гражданских, трудовых и семейных правоотношений, как до обращения в суд или третейский суд, так и после начала судебного или третейского разбирательства;

- подготовку и организацию заключения соглашений о применении процедуры медиации (медиативная оговорка) и соглашений о проведении процедуры медиации;

- предоставление медиаторов, осуществляющих деятельность на профессиональной основе.

- Разработка и сопровождение программ по реформированию предприятий.

- Разработка и внедрение предложений и программ по совершенствованию управления предприятиями (организациями) и их имуществом.

- Разработка и сопровождение инвестиционных программ. Оказание консультаций в сфере инвестирования.

- Юридическое, экономическое и технико-технологическое сопровождение проектирования и строительства электроэнергетических и теплоэнергетических комплексов и иных объектов энергетики, выполняемых на базе современных энергоэффективных технологий.

- Создание, приобретение, отчуждение, юридическая и экономическая защита патентных разработок, лицензий и иных объектов интеллектуальной деятельности (собственности), а также оказание услуг (работ) в области интеллектуальной деятельности.

- Аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом.

- Оказание услуг в сфере тарифообразования (расчет и экспертиза тарифов) и тарифоприменения в энергетике и иных секторах экономики, подлежащих государственному регулированию.

- Оказание услуг в сфере проведения энергетических обследований. Разработка, в том числе по результатам энергетических обследований, нормативов потерь при передаче электрической и тепловой энергии, удельных расходов и запасов топлива на ТЭС и котельных.

- Расчет и/или экспертиза нормативов в электроэнергетике и ЖКХ, представление, сопровождение, согласование и защита нормативов в регулирующих органах.

- Оказание услуг по разработке и внедрению на предприятиях энергетики автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета электрической энергии и мощности (АИИС КУЭ) и прикладного программного обеспечения к ним.

- Разработка и сопровождение энергосберегающих программ и технологий.

- Разработка, сопровождение программ и оказание услуг по выводу предприятий энергетики и крупных потребителей на оптовый рынок электрической энергии и мощности (ОРЭМ).

- Разработка и сопровождение бизнес-планов, технико-экономических обоснований, инновационных программ и программ санации организаций и предприятий.

- Выполнение работ, связанных с выпуском научно-технической продукции: научно-исследовательские, проектные, конструкторские, технологические работы и услуги, работы по изготовлению, испытанию и поставке опытных образцов и партий изделий (продукции), создание новых технологий и программных средств, прочие работы, содержащие инновации.

- Проектирование, связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения; проектирование движения транспортных потоков.

- Оказание услуг, связанных с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора.
- Разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, электронной технике, горному делу, химической технологии, машиностроению, а также в области промышленного строительства, системотехники и техники безопасности.
- Инженерные изыскания в строительстве.
- Испытания и анализ механических и электрических характеристик готовой продукции: моторов, автомобилей, станков, радиоэлектронных устройств, оборудования связи и другого оборудования, включающего механические и электрические компоненты.
- Испытания и расчеты строительных элементов.
- Деятельность по техническому контролю, испытаниям и анализу.
- Испытания, исследования и анализ целостных механических и электрических систем, энергетическое обследование.
- Экспертиза проектной документации и результатов инженерных изысканий.
- Оказание услуг по обеспечению работоспособности электростанций, тепловых электростанций, гидроэлектростанций, прочих электростанций и промышленных блок – станций.
- Оказание услуг по обеспечению работоспособности электрических сетей, котельных и тепловых сетей.
- Проектирование производственных помещений, включая размещение машин и оборудования, промышленный дизайн.
- Разработка проектов тепло-, водо-, газоснабжения.
- Изучение конъюнктуры рынков продукции (работ, услуг), участие в тендерах и проведение тендеров по строительству электроэнергетических и других объектов, а также поставке материально-технических ресурсов.
- Оказание рекламных, маркетинговых, справочно-информационных и иных услуг юридическим и физическим лицам, а также справочно-консультационных и информационных услуг в области российского законодательства и законодательства зарубежных стран.
- Осуществление внешнеэкономической деятельности, торгово-экономического, юридического и научно-технического сотрудничества с зарубежными фирмами.
- Проведение переговоров в рамках внешнеэкономической деятельности с оформлением соответствующих документов и взаимодействие с внешнеторговыми организациями, заключение соглашений и контрактов с фирмами стран СНГ и других государств, и контроль за их реализацией.
- Посредническая (дилерская, брокерская, маклерская) деятельность на биржах и на внебиржевом рынке.
- Предоставление посреднических услуг по организации покупки и продажи мелких или средних коммерческих предприятий, включая профессиональную практику.
- Оказание услуг по оценке стоимости, кроме оценки, связанной с недвижимым имуществом или страхованием.
- Оказание услуг по поддержанию и восстановлению надлежащего технического и санитарно-гигиенического состояния зданий, сооружений, оборудования, коммуникаций и объектов жилищно-коммунального назначения, вывозу бытовых отходов и подаче потребителям электрической энергии, питьевой воды, газа, тепловой энергии и горячей воды.
- Деятельность по оказанию услуг в области бухгалтерского учета, по проведению финансового аудита, по налоговому консультированию.
- Управление деятельностью в области прогнозирования и планирования.
- Исследование конъюнктуры рынка.
- Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления.
- Деятельность административно-хозяйственная комплексная по обеспечению работы организации.
- Деятельность по фотокопированию и подготовке документов и прочая специализированная вспомогательная деятельность по обеспечению деятельности офиса.
- Защита государственной тайны в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
- Организация и проведение конференций, симпозиумов, семинаров, выставок, продаж, аукционов, а также осуществление учебной и консультационной деятельности, организация и коммерческое использование досуговых мероприятий.
- Предоставление прочих деловых услуг.

5.2. Общество вправе осуществлять любую деятельность, не запрещенную законодательством Российской Федерации

5.3. Для осуществления видов деятельности, подлежащих лицензированию, Общество получает лицензию в установленном законодательством Российской Федерации порядке. Если условиями предоставления лицензии на осуществление определенного вида деятельности предусмотрено требование осуществлять такую деятельность как исключительную, Общество в течение срока действия лицензии вправе осуществлять только виды деятельности, предусмотренные лицензией, и сопутствующие виды деятельности.

6. Права и обязанности участников Общества

6.1. Участники обязаны:

6.1.1. Оплачивать долю в уставном капитале Общества в порядке, в размерах и в сроки, предусмотренные законодательством, а также договором об учреждении Общества.

6.1.2. Соблюдать требования Устава.

6.1.3. Участвовать в принятии решений, без принятия которых Общество не может продолжать свою деятельность, если без этого участия решения принять невозможно.

6.1.4. Не совершать действия, заведомо направленные на причинение вреда Обществу.

6.1.5. Не совершать действия, которые затруднят достижение целей компании или сделают невозможным достижений этих целей.

6.1.6. Не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества.

6.1.7. Беречь имущество Общества.

6.1.8. Выполнять принятые на себя обязательства по отношению к Обществу.

6.1.9. Оказывать содействие Обществу в осуществлении им своей деятельности.

6.2.0. Участники могут принять на себя дополнительные обязанности.

6.2. Участники имеют право:

6.2.1. Участвовать в управлении делами Общества в порядке, установленном настоящим Уставом и действующим законодательством Российской Федерации.

6.2.2. Получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с его бухгалтерскими книгами и иной документацией в установленном настоящим Уставом порядке.

6.2.3. Принимать участие в распределении прибыли и получать свою долю прибыли из части прибыли, подлежащей распределению среди участников, в установленном порядке.

6.2.4. Требовать исключения другого участника из Общества в судебном порядке с выплатой ему действительной стоимости его доли участия, если такой участник своими действиями (бездействием) причинил существенный вред Обществу либо иным образом существенно затрудняет его деятельность и достижение целей, ради которых оно создавалось, в том числе грубо нарушая свои обязанности, предусмотренные законом или настоящим Уставом. Отказ от этого права или его ограничение ничтожны.

6.2.5. Продать или осуществить отчуждение иным образом своей доли или части доли в уставном капитале Общества одному или нескольким участникам Общества либо другому лицу в порядке, предусмотренном настоящим Уставом и действующим законодательством.

6.2.6. Выйти из Общества путем отчуждения своей доли Обществу или потребовать приобретения Обществом доли в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

6.2.7. Обжаловать решения общего собрания участников Общества, влекущие гражданско-правовые последствия.

6.2.8. Оспаривать сделки, заключенные Обществом.

6.2.9. Требовать возмещения убытков, которые были причинены Обществу другими участниками или третьими лицами.

6.2.10. Получить в случае ликвидации Общества часть имущества, оставшегося после расчетов с кредиторами, или его стоимость.

6.3. Пользоваться иными правами, предоставляемыми участникам общества с ограниченной ответственностью законодательством Российской Федерации.

6.4. Участники могут принять решение о наделении себя дополнительными правами. Прекращение или ограничение дополнительных прав осуществляется по решению участника.

7. Размер, порядок образования, изменения уставного капитала Общества

7.1. Уставный капитал Общества составляет из номинальной стоимости долей участников Общества и определен в размере 150 150 (Сто пятьдесят тысяч сто пятьдесят) рублей.

7.2. Оплата долей в уставном капитале Общества может осуществляться деньгами, ценными бумагами, другими вещами или имущественными правами либо иными имеющими денежную оценку правами.

7.3. Денежная оценка имущества, вносимого для оплаты доли в уставном капитале Общества, утверждается решением общего собрания участников Общества, принимаемым всеми участниками общества единогласно.

Если номинальная стоимость или увеличение номинальной стоимости доли участника Общества в уставном капитале Общества, оплачиваемой неденежными средствами, составляет более чем двадцать тысяч рублей, в целях определения стоимости этого имущества должен привлекаться независимый оценщик при условии, что иное не предусмотрено федеральным законом. Номинальная стоимость или увеличение номинальной стоимости доли участника общества, оплачиваемой такими неденежными средствами, не может превышать сумму оценки указанного имущества, определенную независимым оценщиком.

7.4. Любое изменение уставного капитала производится по решению общего собрания участников Общества в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и настоящим уставом.

7.5. Увеличение уставного капитала Общества допускается только после его полной оплаты. Увеличение уставного капитала Общества может осуществляться за счет имущества Общества, и (или) за счет дополнительных вкладов участников Общества, и (или) за счет вкладов третьих лиц, принимаемых в Общество.

7.6. Общество вправе, а в случаях, предусмотренных ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью», обязано уменьшить свой уставный капитал. Уменьшение уставного капитала Общества может осуществляться путем уменьшения номинальной стоимости долей всех участников Общества в уставном капитале Общества и (или) погашения долей, принадлежащих Обществу. Уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости долей всех участников Общества осуществляется с сохранением размеров долей всех участников Общества.

8. Порядок перехода доли (части доли) участника в уставном капитале Общества к другому лицу.

8.1. Участник Общества вправе продать или осуществить отчуждение иным образом своей доли или части доли в уставном капитале Общества одному или нескольким участникам данного Общества. Согласие Общества или других участников Общества на совершение такой сделки не требуется.

8.2. Участник Общества вправе продать или осуществить отчуждение иным образом своей доли или части доли в уставном капитале Общества либо ее часть третьим лицам. Согласие Общества или других участников Общества на совершение такой сделки требуется. Согласие считается полученным при условии, что всеми участниками Общества в течение тридцати дней со дня получения соответствующего обращения или оферты Обществом в Общество представлены составленные в письменной форме заявления о согласии на отчуждение доли или части доли на основании сделки или на переход доли или части доли к третьему лицу по иному основанию либо в течение указанного срока не представлены составленные в письменной форме заявления об отказе от дачи согласия на отчуждение или переход доли или части доли.

8.3. Доля участника Общества может быть отчуждена до полной ее оплаты только в той части, в которой она уже оплачена.

8.4. Участники Общества пользуются преимущественным правом покупки доли (части доли) участника Общества по цене предложения третьему лицу пропорционально размерам своих долей. Участники Общества или Общество вправе воспользоваться преимущественным правом покупки не всей доли или не всей части доли в уставном капитале Общества, предлагаемых для продажи. Уступка указанных преимущественных прав покупки доли или части доли в уставном капитале Общества не допускается.

8.5. Общество имеет преимущественное право покупки доли или части доли, принадлежащих участнику Общества, по цене предложения третьему лицу, если другие участники Общества не использовали свое преимущественное право покупки доли или части доли участника Общества.

8.6. Участник Общества, намеренный продать свою долю или часть доли в уставном капитале Общества третьему лицу, обязан известить в письменной форме об этом остальных участников Общества и само Общество путем направления через Общество за свой счет нотариально удостоверенной оферты, адресованной этим лицам и содержащей указание цены и других условий продажи. Оферта о продаже доли или части доли в уставном капитале Общества считается полученной всеми участниками Общества в момент ее получения Обществом. При этом она может быть акцептована лицом, являющимся участником Общества на момент акцепта, а также Обществом в случаях, предусмотренных ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью». Оферта считается неполученной, если в срок не позднее дня ее получения Обществом участнику Общества поступило извещение о ее отзыве. Отзыв оферты о продаже доли или части доли после ее получения Обществом допускается только с согласия всех участников Общества.

8.7. Участники Общества вправе воспользоваться преимущественным правом покупки доли или части доли в уставном капитале Общества в течение тридцати дней с даты получения оферты Обществом.

8.8. Общество вправе воспользоваться преимущественным правом покупки доли или части доли в течение тридцати дней со дня истечения преимущественного права покупки у участников Общества или отказа всех участников Общества от использования преимущественного права покупки доли или части доли путем направления акцепта оферты участнику Общества.

8.9. Преимущественное право покупки доли или части доли в уставном капитале Общества у участника и Общества прекращаются в день:

- представления составленного в письменной форме заявления об отказе от использования данного преимущественного права в порядке, предусмотренном настоящим пунктом;
- истечения срока использования данного преимущественного права.

8.10. В случае, если в течение тридцати дней с даты получения оферты Обществом, участники Общества или Общество не воспользуются преимущественным правом покупки доли или части доли в уставном капитале Общества, предлагаемых для продажи, в том числе образующихся в результате использования преимущественного права покупки не всей доли или не всей части доли либо отказа отдельных участников Общества и Общества от преимущественного права покупки доли или части доли в уставном капитале Общества, оставшиеся доля или часть доли могут быть проданы третьему лицу по цене, которая не ниже установленной в оферте для Общества и его участников цены, и на условиях, которые были сообщены Обществу и его участникам.

8.11. Сделка, направленная на отчуждение доли или части доли в уставном капитале общества, подлежит нотариальному удостоверению путем составления одного документа, подписанного сторонами, за исключением случаев, предусмотренных ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью». Несоблюдение нотариальной формы влечет за собой недействительность этой сделки.

8.12. Доля или часть доли в уставном капитале Общества переходит к ее приобретателю с момента внесения соответствующей записи в единый государственный реестр юридических лиц, за исключением случаев, предусмотренных ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью». Внесение в единый государственный реестр юридических лиц записи о переходе доли или части доли в уставном капитале Общества в случаях, не требующих нотариального удостоверения сделки, направленной на отчуждение доли или части доли в уставном капитале общества, осуществляется на основании правоустанавливающих документов.

8.13. К приобретателю доли или части доли в уставном капитале Общества переходят все права и обязанности участника Общества, возникшие до совершения сделки, направленной на отчуждение указанной доли или части доли в уставном капитале Общества, или до возникновения иного основания ее перехода, за исключением прав и обязанностей, предусмотренных ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью». Участник Общества, осуществивший отчуждение своей доли или части доли в уставном капитале Общества, несет перед Обществом обязанность по внесению вклада в имущество, возникшую до совершения сделки, направленной на отчуждение указанных доли или части доли в уставном капитале Общества, солидарно с ее приобретателем.

8.14. Доли в уставном капитале Общества переходят к наследникам граждан и к правопреемникам юридических лиц, являвшихся участниками Общества. Согласие остальных участников Общества на переход доли в уставном капитале Общества к наследникам граждан и к правопреемникам юридических лиц, являвшихся участниками Общества, не требуется.

8.15. Участник Общества вправе передать в залог принадлежащую ему долю или часть доли в уставном капитале Общества другому участнику Общества с согласия общего собрания участников Общества третьему лицу. Решение общего собрания участников Общества о даче согласия на залог доли или части доли в уставном капитале Общества, принадлежащих участнику Общества, принимается большинством голосов всех участников Общества. Голос участника Общества, который намерен заложить свою долю или часть доли, при определении результатов голосования не учитываются.

8.16. Договор залога доли или части доли в уставном капитале Общества подлежит нотариальному удостоверению. Несоблюдение нотариальной формы указанной сделки влечет за собой ее недействительность.

8.17. Общество не вправе приобретать доли или части долей в своем уставном капитале, за исключением случаев, предусмотренных ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью».

8.18. В течение одного года со дня перехода доли или части доли в уставном капитале Общества к Обществу они должны быть по решению общего собрания участников Общества распределены между всеми участниками Общества пропорционально их долям в уставном капитале Общества или предложены для приобретения всем либо некоторым участникам Общества и (или) третьим лицам.

9. Выход участника из Общества

9.1. Участник Общества вправе выйти из Общества путем отчуждения доли Обществу независимо от согласия других его участников или Общества.

9.2. Участник Общества вправе выйти из Общества независимо от согласия других его участников или Общества путем:

- 1) подачи заявления о выходе из Общества;
- 2) предъявления к Обществу требования о приобретении Обществом доли в случаях, предусмотренных пунктами ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью».

9.3. Заявление о выходе из Общества и требование о приобретении Обществом доли должны быть нотариально удостоверены.

9.4. При подаче участником Общества заявления о выходе из Общества или предъявлении им требования о приобретении Обществом принадлежащей ему доли, доля переходит к Обществу с даты получения Обществом соответствующего заявления (требования). Этому участнику должна быть выплачена действительная стоимость его доли в уставном капитале или с его согласия должно быть выдано в натуре имущество такой же стоимости в порядке, способом и в сроки, которые предусмотрены ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью».

9.5. Выход участников Общества из Общества, в результате которого в Обществе не остается ни одного участника, а также выход единственного участника Общества из Общества не допускаются.

10. Вклады в имущество Общества

10.1. Участники Общества обязаны, по решению общего собрания участников Общества вносить вклады в имущество Общества. Решение общего собрания участников Общества о внесении вкладов в имущество Общества может быть принято большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества.

10.2. Вклады в имущество Общества вносятся всеми участниками Общества пропорционально их долям в уставном капитале Общества.

10.3. Вклады в имущество Общества не изменяют размеры и номинальную стоимость долей участников Общества в уставном капитале Общества.

11. Распределение прибыли Общества между участниками Общества

11.1. Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества. Решение об определении части прибыли Общества, распределяемой между участниками Общества, принимается общим собранием участников Общества. Доли, принадлежащие Обществу, не учитываются при определении результатов голосования на общем собрании участников Общества, при распределении прибыли Общества.

11.2. Часть прибыли Общества, предназначенная для распределения между его участниками, распределяется пропорционально их долям в уставном капитале Общества.

11.3. Срок и порядок выплаты части распределенной прибыли Общества определяются решением общего собрания участников Общества о распределении прибыли между ними. Срок выплаты части распределенной прибыли Общества не должен превышать шестьдесят дней со дня принятия решения о распределении прибыли между участниками Общества.

11.4. Общество не вправе принимать решение о распределении своей прибыли между участниками Общества:

- до полной оплаты всего уставного капитала Общества;
- до выплаты действительной стоимости доли или части доли участника Общества в случаях, предусмотренных ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью»;
- если на момент принятия такого решения Общество отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с федеральным законом о несостоятельности (банкротстве) или если указанные признаки появятся у общества в результате принятия такого решения;
- если на момент принятия такого решения стоимость чистых активов Общества меньше его уставного капитала и резервного фонда или станет меньше их размера в результате принятия такого решения;
- в иных случаях, предусмотренных федеральными законами.

11.5. Общество не вправе выплачивать участникам Общества прибыль, решение о распределении которой между участниками Общества принято:

- если на момент выплаты Общество отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с федеральным законом о несостоятельности (банкротстве) или если указанные признаки появятся у Общества в результате выплаты;
- если на момент выплаты стоимость чистых активов Общества меньше его уставного капитала и резервного фонда или станет меньше их размера в результате выплаты;
- в иных случаях, предусмотренных федеральными законами.

По прекращении указанных в настоящем пункте обстоятельств Общество обязано выплатить участникам Общества прибыль, решение о распределении которой между участниками Общества принято.

12. Управление в Обществе

12.1. В Обществе созданы следующие органы управления:

- Общее собрание участников Общества;
- Генеральный директор Общества.

12.2. Высшим органом Общества является Общее собрание участников Общества. Общее собрание участников Общества может быть очередным или внеочередным.

Все участники Общества имеют право присутствовать на Общем собрании участников Общества, принимать участие в обсуждении вопросов повестки дня и голосовать при принятии решений.

Каждый участник Общества имеет на общем собрании участников Общества число голосов пропорциональное его доле в уставном капитале Общества, за исключением случаев, предусмотренных ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью».

Принятие общим собранием участников Общества решений и состав участников Общества, присутствовавших при его принятии, подтверждается подписанием протокола всеми участниками Общества, голосовавшими на собрании.

12.3. К компетенции общего собрания участников Общества относятся:

- 1) определение основных направлений деятельности общества, а также принятие решения об участии в ассоциациях и других объединениях коммерческих организаций;
- 2) утверждение устава Общества, внесение в него изменений или утверждение устава Общества в новой редакции, принятие решения о том, что Общество в дальнейшем действует на основании типового устава, либо о том, что Общество в дальнейшем не будет действовать на основании типового устава, изменение размера уставного капитала Общества, наименования Общества, места нахождения Общества;
- 3) принятие решения о внесении участниками Общества вкладов в имущество Общества;
- 4) образование исполнительных органов общества и досрочное прекращение их полномочий, а также принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа общества коммерческой организации или индивидуальному предпринимателю (далее - управляющий), утверждение такого управляющего и условий договора с ним;
- 5) утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;
- 6) принятие решения о распределении чистой прибыли Общества между участниками Общества;

- 7) утверждение (принятие) документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества (внутренних документов общества);
- 8) принятие решения о размещении Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг;
- 9) назначение аудиторской проверки, утверждение аудитора и определение размера оплаты его услуг;
- 10) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;
- 11) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;
- 12) принятие решения об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью»;
- 13) принятие решения об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность в случаях, предусмотренных ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью»;
- 14) избрание и досрочное прекращение полномочий ревизионной комиссии (ревизора) Общества;
- 15) изменение размера уставного капитала Общества;
- 16) исполнение Обществом требований законодательства Российской Федерации по вопросам государственной тайны;
- 17) решение иных вопросов, предусмотренных ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» и настоящим Уставом.

Вопросы, отнесенные к исключительной компетенции Общего собрания участников Общества, не могут быть переданы им на решение исполнительного органа Общества.

12.4. Очередное общее собрание участников Общества созывается исполнительным органом Общества не реже одного раза в год.

Очередное общее собрание участников Общества, на котором утверждаются годовые результаты деятельности Общества, проводится в период с 01 марта по 30 апреля следующего за отчетным финансовым годом.

12.5. Внеочередное общее собрание участников Общества проводится в случаях, если его проведения требуют интересы участников и Общества.

12.6. Внеочередное общее собрание участников Общества созывается исполнительным органом Общества по его инициативе, по требованию аудитора, ревизионной комиссии (ревизора), а также участников Общества, обладающих в совокупности не менее чем одной десятой от общего числа голосов участников Общества.

12.7. Исполнительный орган Общества обязан в течение 5 (пяти) дней с даты получения требования о проведении внеочередного общего собрания участников Общества рассмотреть данное требование и принять решение о проведении внеочередного Общего собрания участников Общества или об отказе в его проведении.

12.8. В случае принятия решения о проведении внеочередного общего собрания участников Общества общее собрание должно быть проведено не позднее сорока пяти дней со дня получения требования о его проведении.

12.9. Решение об отказе в проведении внеочередного общего собрания участников Общества может быть принято исполнительным органом Общества только в случае:

- 1) Если не соблюден установленный настоящим Уставом порядок предъявления требования о проведении внеочередного Общего собрания участников Общества;
- 2) Если ни один из вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного Общего собрания участников Общества, не относится к его компетенции или не соответствует требованиям федеральных законов.

Если один или несколько вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников Общества, не относится к компетенции общего собрания участников Общества или не соответствует требованиям Федеральных законов, данные вопросы не включаются в повестку дня.

12.10. Исполнительный орган Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников Общества, а также изменять предложенную форму проведения внеочередного общего собрания участников Общества.

Наряду с вопросами, предложенными для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников Общества, исполнительный орган Общества по собственной инициативе вправе включать в нее дополнительные вопросы.

12.11. В случае если в течение установленного в п. 12.7. настоящего Устава срока не принято решение о проведении внеочередного общего собрания или принято решение об отказе в его проведении, указанное собрание может быть созвано органами или лицами, требующими его проведения. В данном случае исполнительный орган Общества обязан предоставить указанным органам или лицам список участников Общества с их адресами.

Расходы на подготовку, созыв и проведение такого общего собрания могут быть возмещены по решению общего собрания участников Общества за счет средств Общества.

12.12. Орган или лица, созывающие Общее собрание, обязаны не позднее чем за тридцать дней до его проведения уведомить об этом каждого участника Общества заказным письмом по адресу, указанному в списке участников Общества о времени, месте проведения общего собрания участников Общества, а также предлагаемой повестке дня. Указанные уведомления могут быть вручены участникам Общества под роспись.

12.13. Любой участник Общества вправе вносить предложения о включении в повестку дня Общего собрания участников дополнительных вопросов не позднее чем за пятнадцать дней до его проведения.

Дополнительные вопросы, за исключением вопросов, которые не относятся к компетенции общего собрания или не соответствуют требованиям федеральных законов, включаются в повестку дня общего собрания.

12.14. Орган или лица, созывающие общее собрание участников Общества не вправе вносить изменения в формулировки дополнительных вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания участников Общества.

12.15. В случае, если по предложению участников Общества в первоначальную повестку дня Общего собрания участников Общества вносятся изменения, орган или лица, созывающие общее собрание участников Общества, обязаны не позднее чем за десять дней до его проведения уведомить всех участников Общества о внесенных в повестку дня изменениях путем рассылки заказных писем всем участникам Общества. Указанные уведомления могут быть вручены участникам Общества под роспись.

12.16. К информации и материалам, подлежащим предоставлению участникам Общества при подготовке Общего собрания участников Общества, относятся годовой отчет Общества, заключения ревизионной комиссии (ревизора) Общества и аудитора по результатам проверки годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов Общества, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы Общества в ревизоры Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав Общества, или проект устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества.

Указанные информация и материалы в течение тридцати дней (информация и материалы по дополнительным вопросам – за десять дней) до проведения Общего собрания участников Общества должны быть предоставлены всем участникам Общества для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества. Общество обязано по требованию участника Общества предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

12.17. В случае нарушения установленного настоящим Уставом порядка созыва Общего собрания участников Общества такое Общее собрание признается правомочным, если в нем участвуют все участники Общества.

12.18. Перед открытием Общего собрания участников Общества проводится регистрация прибывших участников Общества. Не зарегистрировавшийся участник Общества (представитель участника Общества) не вправе принимать участие в голосовании.

12.19. Участники Общества вправе участвовать в Общем собрании лично или через своих представителей. Представители участников Общества должны предъявить документы, подтверждающие их надлежащие полномочия. Доверенность, выданная представителю участника Общества, должна содержать сведения о представляемом и представителе (имя или наименование, место жительства или место нахождения, паспортные данные), быть оформлена в соответствии с требованиями статьи 185 Гражданского кодекса Российской Федерации или удостоверена нотариально.

12.20. Общее собрание участников Общества открывается лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества. Общее собрание участников Общества, созданное ревизионной комиссией (ревизором) Общества, аудитором или участниками Общества, открывает председатель ревизионной комиссии (ревизор), аудитор или один из участников Общества, созвавших данное общее собрание.

Лицо, открывающее Общее собрание участников Общества, проводит выборы председательствующего из числа участников Общества. При голосовании по вопросу об избрании председательствующего каждый участник Общего собрания имеет один голос, а решение по указанному вопросу принимается большинством голосов от общего числа голосов участников Общества, имеющих право голосовать на данном Общем собрании.

12.21. Исполнительный орган Общества организует ведение протокола Общего собрания. Протоколы всех Общих собраний подшиваются в книгу протоколов, которая должна в любое время предоставляться любому участнику Общества для ознакомления. По требованию участников Общества им выдаются выписки из книги протоколов, удостоверенные исполнительным органом Общества.

12.22. Общее собрание участников Общества вправе принимать решения только по вопросам повестки дня, сообщенным участникам Общества в соответствии с пунктами 1 и 2 статьи 36 ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» и настоящим Уставом, за исключением случаев, если в данном общем собрании участвуют все участники Общества.

12.23. Решения по вопросам, указанным в подпункте 2 пункта 12.3 настоящего Устава, принимаются большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества.

Решения по вопросам, указанным в подпункте 10 пункта 12.3 настоящего Устава, принимаются всеми участниками Общества единогласно.

Остальные решения принимаются большинством голосов от общего числа голосов участников Общества, если необходимость большего числа голосов для принятия таких решений не предусмотрена ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью», Уставом Общества.

Решения Общего собрания участников Общества принимаются открытым голосованием.

12.24. Решение общего собрания участников Общества может быть принято без проведения собрания (совместного присутствия участников Общества для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование) путем проведения заочного голосования (опросным путем). Такое голосование может быть проведено путем обмена документами посредством почтовой, телеграфной,

телеграфной, телефонной, электронной или иной связи, обеспечивающей аутентичность передаваемых и принимаемых сообщений и их документальное подтверждение.

Решение Общего собрания участников Общества по вопросам, указанным в подпункте 5 пункта 12.3 настоящего Устава не может быть принято путем проведения заочного голосования (опросным путем).

12.25. Порядок проведения заочного голосования определяется внутренним документом Общества, который должен предусматривать обязательность сообщения всем участникам Общества предлагаемой повестки дня, возможность ознакомления всех участников Общества до начала голосования со всеми необходимыми информацией и материалами, возможность вносить предложения о включении в повестку дня дополнительных вопросов, обязательность сообщения всем участникам Общества до начала голосования измененной повестки дня, а также срок окончания процедуры голосования.

12.26. Решение Общего собрания участников Общества, принятое с нарушением требований ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью», иных правовых актов Российской Федерации, настоящего Устава Общества и нарушающее права и законные интересы участника Общества, может быть признано судом недействительным по заявлению участника Общества, не принимавшего участия в голосовании или голосовавшего против оспариваемого решения. Заявление участника общества о признании решения общего собрания участников Общества и (или) решений иных органов управления Обществом недействительными может быть подано в суд в течение двух месяцев со дня, когда участник Общества узнал или должен был узнать о принятом решении и об обстоятельствах, являющихся основанием для признания его недействительным.

12.27. В Обществе, состоящем из одного участника, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания участников Общества, принимаются единственным участником общества единолично и оформляются письменно.

13. Единоличный исполнительный орган Общества (Генеральный директор).

13.1. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляет единоличный исполнительный орган Общества – Генеральный директор, который избирается Общим собранием участников Общества сроком на 5 (пять) лет. Исполнительный орган Общества подотчетен общему собранию участников Общества.

13.2. Договор между Обществом и генеральным директором подписывается от имени Общества лицом, председательствующим на общем собрании участников Общества, на котором был избран генеральный директор, или участником Общества, уполномоченным решением общего собрания участников Общества.

13.3. Генеральный директор Общества:

- 1) без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы и совершает сделки;
- 2) выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;
- 3) издает приказы о назначении на должности работников Общества, об их переводе и увольнении, применяет меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания;
- 4) руководит текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров;
- 5) организует выполнение решений Общего собрания акционеров;
- 6) распоряжается в соответствии с законом и настоящим Уставом средствами и имуществом Общества;
- 7) представляет интересы Общества в отношениях с любыми российскими и иностранными гражданами и юридическими лицами;
- 8) представляет в пределах своей компетенции интересы Общества во всех государственных, общественных и других организациях, а также судебных и арбитражных органах;
- 9) открывает расчетный, валютный и другие счета Общества в банковских учреждениях;
- 10) совершает сделки от имени Общества, самостоятельно в пределах своей компетенции или после утверждения их органами управления Общества в порядке, предусмотренном ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью», настоящим Уставом и внутренними документами Общества;
- 11) выдает и принимает к платежу обязательства, подписывает чеки и другие финансовые документы, платежные поручения, а также совершает в кредитных учреждениях Российской Федерации все другие, необходимые для деятельности Общества операции;
- 12) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;
- 13) формирует исполнительную службу, структуры и штаты для реализации целевых программ Общества, осуществляет руководство и контроль за их реализацией;
- 14) утверждает штатное расписание Общества, его филиалов, представительств, обособленных подразделений, осуществляет прием и увольнение работников;
- 15) издает приказы, инструкции, положения и другие документы, обязательные для всех работников Общества;
- 16) применяет к работникам Общества меры поощрения и налагает взыскание на них в соответствии с действующим законодательством;
- 17) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, заключенных договоров;
- 18) утверждает правила, процедуры и другие внутренние документы Общества, за исключением документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания участников Общества;

- 19) подготавливает материалы, проекты и предложения по вопросам, выносимым на рассмотрение Общего собрания участников Общества;
- 20) по поручению Общего собрания участников организует ведение протокола собрания;
- 21) представляет на утверждение Общему собранию участников годовой отчет и годовой бухгалтерский баланс Общества;

22) осуществляет иные полномочия, не отнесенные ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» или настоящим Уставом Общества к компетенции Общего собрания участников Общества.

13.4. Генеральный директор Общества должен действовать в интересах Общества добросовестно и разумно.

13.5. Решение генерального директора, принятое с нарушением требований ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью», иных правовых актов Российской Федерации, настоящего Устава и нарушающее права и законные интересы участника Общества, может быть признано судом недействительным по заявлению самого участника или Общества.

13.6. Генеральный директор Общества несет ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу его виновными действиями (бездействием), если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами.

13.7. Генеральный директор Общества несет персональную ответственность за организацию работ и создание условий для защиты государственной тайны в Обществе, за несоблюдение установленных законодательством ограничений.

14. Ревизионная комиссия (ревизор) Общества.

14.1. По решению общего собрания участников Общества, в обществе может избираться ревизионная комиссия (ревизор). Ревизионная комиссия (ревизор) Общества избирается общим собранием участников общества сроком на 1 (один) год.

В случае если количество участников Общества станет более пятнадцати избрание ревизионной комиссии (ревизора) является обязательным.

14.2. Ревизионная комиссия (ревизор) Общества вправе в любое время проводить проверки финансово - хозяйственной деятельности Общества и иметь доступ ко всей документации, касающейся деятельности Общества. По требованию ревизионной комиссии (ревизора) Общества, лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа Общества, а также работники Общества обязаны давать необходимые пояснения в устной или письменной форме.

14.3. Ревизионная комиссия (ревизор) Общества в обязательном порядке проводит проверку годовых отчетов и бухгалтерских балансов Общества до их утверждения общим собранием участников Общества. Общее собрание участников Общества не вправе утверждать годовые отчеты и бухгалтерские балансы Общества при отсутствии заключений ревизионной комиссии (ревизора) Общества.

14.4. Порядок работы ревизионной комиссии (ревизора) Общества определяется настоящим Уставом и внутренними документами Общества.

15. Аудиторская проверка Общества.

15.1. Для проверки и подтверждения правильности годовых отчетов и бухгалтерских балансов Общества, а также для проверки состояния текущих дел Общества оно вправе по решению общего собрания участников Общества привлекать профессионального аудитора, не связанного имущественными интересами с Обществом, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа общества, и участниками общества.

15.2. По требованию любого участника Общества аудиторская проверка может быть проведена выбранным им профессиональным аудитором, который должен соответствовать требованиям, установленным пунктом 15.1. настоящего Устава. В случае проведения такой проверки оплата услуг аудитора осуществляется за счет участника Общества, по требованию которого она проводится. Расходы участника Общества на оплату услуг аудитора могут быть ему возмещены по решению общего собрания участников Общества за счет средств Общества.

15.3. Привлечение аудитора для проверки и подтверждения правильности годовых отчетов и бухгалтерских балансов Общества обязательно в случаях, предусмотренных федеральными законами и иными правовыми актами Российской Федерации.

16. Порядок хранения документов Общества и порядок предоставления информации участникам Общества и другим лицам

16.1. Общество обязано хранить следующие документы:

а) решение об учреждении Общества, устав Общества, утвержденный учредителями (участниками) Общества, а также внесенные в устав Общества, утвержденный учредителями (участниками) Общества, и зарегистрированные в установленном порядке изменения;

б) протокол (протоколы) собрания учредителей Общества, содержащий решение о создании Общества и об утверждении денежной оценки неденежных вкладов в уставный капитал Общества, а также иные решения, связанные с созданием Общества;

в) документ, подтверждающий государственную регистрацию Общества;

- г) документы, подтверждающие права Общества на имущество, находящееся на его балансе;
- д) внутренние документы Общества;
- е) положения о филиалах и представительствах Общества;
- ж) документы, связанные с эмиссией облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества;
- з) протоколы общих собраний участников Общества и ревизионной комиссии Общества;
- и) списки аффилированных лиц Общества;

к) заключения ревизионной комиссии (ревизора), аудитора, государственных и муниципальных органов финансового контроля;

л) иные документы, предусмотренные федеральными законами и иными правовыми актами Российской Федерации, настоящим Уставом, внутренними документами Общества, решениями общего собрания участников Общества и исполнительных органов Общества.

16.2. Общество хранит документы, предусмотренные пунктом 16.1. настоящего Устава, по месту нахождения его единоличного исполнительного органа или в ином месте, известном и доступном участникам Общества.

16.3. Общество обязано обеспечивать участникам Общества доступ к имеющимся у него судебным актам по спору, связанному с созданием Общества, управлением им или участием в нем, в том числе определениям о возбуждении арбитражным судом производства по делу и принятии искового заявления или заявления, об изменении основания или предмета ранее заявленного иска.

16.4. Общество по требованию участника Общества обязано обеспечить ему доступ к документам, предусмотренным пунктами 16.1. и 16.3. настоящего Устава. В течение трех дней со дня предъявления соответствующего требования участником Общества указанные документы должны быть предоставлены Обществом для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества. Общество по требованию участника Общества обязано предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление таких копий, не может превышать затраты на их изготовление.

16.5. При реорганизации (ликвидации) Общества, прекращении работ, содержащих сведения, составляющие государственную тайну, Общество обеспечивает сохранность этих сведений и их носителей путем разработки и осуществления мер режима секретности, защиты информации, ПДИТР, охраны и пожарной безопасности.

17. Реорганизация и ликвидация Общества

17.1. Срок деятельности Общества не ограничивается. Общество может в любое время прекратить свою деятельность при наличии решения Общего собрания участников, а также в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

17.2. Прекращение деятельности Общества осуществляется в форме реорганизации или ликвидации.

17.3. Реорганизация Общества (слияние, присоединение, разделение, выделение и преобразование) осуществляется по решению Общего собрания участников Общества или в соответствии с действующим законодательством по решению суда.

17.4. Общество вправе преобразоваться в хозяйственное общество другого вида, хозяйственное товарищество или производственный кооператив.

17.5. Реорганизация Общества влечет за собой переход прав и обязанностей, принадлежащих Обществу, к его правопреемникам.

17.6. Генеральный директор Общества несет ответственность за составление передаточного акта или разделительного баланса и включение в них положений о правопреемстве по всем обязательствам Общества в отношении всех его кредиторов и должников, включая и обязательства, оспариваемые сторонами.

17.7. Передаточный акт или разделительный баланс утверждается общим собранием участников Общества представляется вместе с учредительными документами для государственной регистрации вновь возникших юридических лиц или внесения изменений в учредительные документы существующих юридических лиц.

17.8. Общество может быть ликвидировано добровольно в порядке, установленном Гражданским кодексом РФ, с учетом требований ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» и настоящего Устава.

Ликвидация Общества производится по решению Общего собрания участников Общества либо по решению суда в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

17.9. Ликвидация Общества влечет за собой его прекращение без перехода прав и обязанностей в порядке правопреемства к другим лицам.

17.10. С момента назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все полномочия по управлению делами Общества.

17.11. Ликвидационная комиссия (ликвидатор) от имени ликвидируемого Общества выступает в суде. Ликвидационная комиссия помещает в органах печати, в которых публикуются данные о регистрации юридических лиц, сообщение о ликвидации Общества, порядке и сроках для предъявления требований его кредиторами.

17.12. Ликвидация считается завершенной, а Общество прекратившим существование с момента внесения соответствующей записи в единый государственный реестр юридических лиц.

Пронумеровано, прошито и
скреплено печатью на 13
(тринадцать) листах



Межрайонная ИФНС России № 46
по г. Москве

наименование регистрируемого органа
в Единый государственный реестр юридических
лиц от 11 ЯНВ 2017 г.

ОГРН 1177746013070

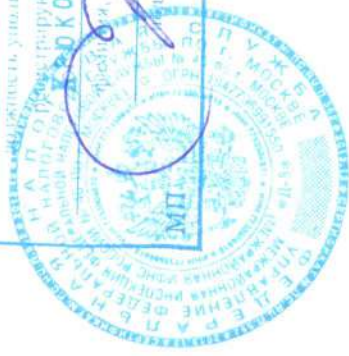
ГРН _____

Документы документа хранятся в регистрирующем
органе _____

Г.Н.И. _____

полномочность уполномоченного лица
подпись ХРОКОВА Е.В.

подпись _____



**ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – СВЕДЕНИЯ, ПОДТВЕРЖДАЮЩИЕ КВАЛИФИКАЦИЮ
ЭКСПЕРТОВ**

14 листов

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

город Северодвинск
Севмашвуз -
филиал Санкт-Петербургского
государственного морского
технического университета

ДИПЛОМ

ABC 0264964

Решением

Государственной аттестационной комиссии

от 03 февраля 1998 года
Мальневу

Алексею Николаевичу

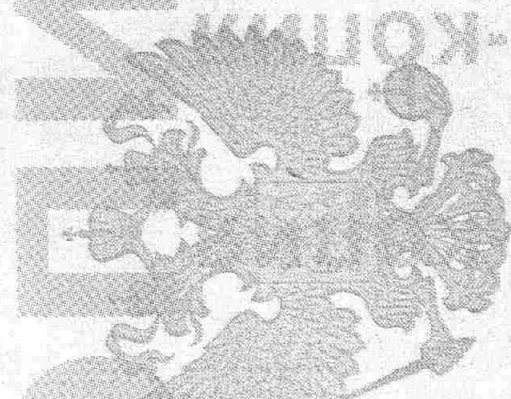
ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

инженер - электрик
по специальности

"Система электроэнергетики
и автоматизации судов"

Председатель Государственной
аттестационной комиссии

Ректор



ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ



Министерство образования
Российской Федерации

ВЫСШАЯ АТТЕСТАЦИОННАЯ КОМИССИЯ

Московская типография Гошана. 2003.

ДИПЛОМ

КАНДИДАТА НАУК

КТ № 110128

Москва 5 декабря 2003 г.

Решением

диссертационного совета

*Санкт-Петербургского гос. морского
технического университета*

от 22 сентября 2003 г. № 3/03

Малькову Алексею Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА УЧЕНАЯ СТЕПЕНЬ

КАНДИДАТА

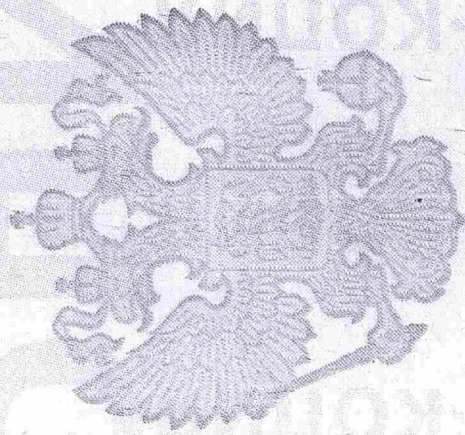
технических наук

Председатель диссертационного совета

Ученый секретарь
диссертационного совета

Мальков
Сев





ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ

Регистрационный номер ЭН-0396 24 июня 2005 года



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
г. Москва

Государственное образовательное учреждение
высшего профессионального образования
«Государственный университет управления»

ДИПЛОМ

ВСБ 0965031

Решением
Государственной аттестационной комиссии

от 07 июня 2005 года

Бапканкову
Александру Павловичу

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

МЕНЕДЖЕР
по специальности
«Менеджмент организации»





Transeuropean Centre Limited

CERTIFICATE

This is to confirm that

Mr ALEXANDER BASHKANKOV

of RAO UESR, Moscow, Russia

has successfully completed a course on

***Effective Management of Energy Projects.
EPC/EPCM Contracts.
Corporate Governance***

Эффективное управление энергетическими
проектами – опыт Италии. ЕРС/ЕРСМ
контракты и корпоративное управление

on 14 – 20 April 2008

in Milan-Rome, Italy



John Reekie
Course Director

ДЫПЛОМ

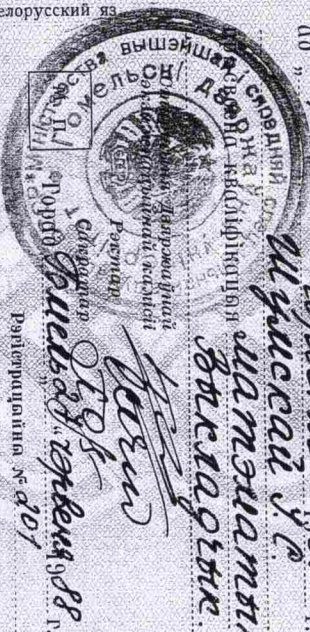
РВ № 051754

Пэра дыплом выбадзена
заводу Сударовічэ

у тым, што ёна ў 1983 годзе паслужыла
у вярстка прадзена Гродзенскага ўра-
дана Судова-заахавальнага ўніверсітэ-
та і ў 1988 годзе абраная на пачына курс
дамаўскага
заахавальнага ўніверсітэ-
та спецыяльнасці шатландыя

Рашэннем Дэпартаменту экзаменацыйнай камісіі
ад "15" чэрвеня 1988 г.

Шукаевай Я.С.
шатландыя
дамаўскага



Белорусский яз

ДИПЛОМ

РВ № 051754

Настоящий диплом выдан
заводу Стерадновічэ

в том, что она в 1983 году поступила
в вёрстки прадзена Гродзенскага ўра-
дана Судова-заахавальнага ўніверсітэ-
та і ў 1988 годзе абраная на пачына курс
дамаўскага
заахавальнага ўніверсітэ-
та спецыяльнасці шатландыя

Решением Государственной экзаменационной
комиссии от "15" июня 1988 г.

Шукаевай Я.С.
шатландыя
дамаўскага



Минская типография Готика. 1987

ДЫПЛОМ

А № 0037946

Гэты дыплом выданы

Шуцкавай
Міхась

у тым, што

20.09.97 годзе паступіў

Беларускае дзяржаўнае
навукова-даследавальнае
навуковае акадэмічнае

і ў 19.97 годзе скончыў поўны курс

навуковай акадэміі

па спецыяльнасці

"дзяржаўнае рэспубліканскае
сямейнае і рэспубліканскае"

Рашэннем Дзяржаўнай экзаменацыйнай камісіі
ад "19" верасня 19.97 г. пратакол № 5

прысвоена кваліфікацыя

адыктанта -
інтэрпрэта -
адыктанта



Шуцкавай

/подпись/

/подпись/

/подпись/

Горад Мінск "20" верасня 19.97 года.
Рэгістрацыйны № 25-115

ДИПЛОМ

А № 0037946

Настоящий диплом выдан

Шуцкавай
Міхась

в том, что

20.09.97 году поступил

Беларускае дзяржаўнае
навукова-даследавальнае
навуковае акадэмічнае

і ў 19.97 году скончыў поўны курс

навуковай акадэміі

по специальности

"дзяржаўнае рэспубліканскае
сямейнае і рэспубліканскае"

Решением Государственной экзаменационной комиссии
от "19" июня 19.97 г. протокол № 5

присвоена квалификация

адыктанта -
інтэрпрэта -
адыктанта



Шуцкавай

/подпись/

/подпись/

/подпись/

Горад Мінск "20" чэрвеня 19.97 года.
Рэгістрацыйны № 25-115



НП «КОНЦ ЕЭС»
Лицензия серия А №335116
Регистрационный №026360 от 23.11.09

Регистрационный номер 06597

УДОСТОВЕРЕНИЕ О ПОВЫШЕНИИ КВАЛИФИКАЦИИ

Настоящее удостоверение подтверждает, что

Шумская Ирэн Стефановна

с «22» октября 2013 г. по «05» ноября 2013 г.
прошла обучение в Некоммерческом Партнерстве

«Корпоративный образовательный и научный центр
Единой энергетической системы»

по программе повышения квалификации «Энергоэффективность
и энергосбережение» по курсу «Основы проведения
энергетических обследований. Энергоаудит»

в объеме 72 часов

(количество часов)



Генеральный директор
Секретарь

Город Москва

Год 2013

Energy
University™

by **Schneider** Electric

Schneider
Electric

Certificate of Achievement

This Certificate is Awarded to:

Iren Shumskaya

For the successful completion of:

Активное энергосбережение. Управление скоростью вращения
вала электродвигателя

51e62b23b1b12f09560e2c340d54e94a

Serial Number

12 Янв 2017

Date

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
В ОБЛАСТИ РАЦИОНАЛЬНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
И СБЕРЕЖЕНИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ



Per. № РОСС RU.M578.04IP01

Ассоциация рационального использования
энергоресурсов «Межотраслевая Ассоциация
Энергоэффективность и Нормирование»

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ АТ – 2782

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ АРИЭР «МАЭН»

подтверждает, что уровень профессиональной теоретической
подготовки и практических навыков специалиста

Шумской

Ирэн Стефановны

В области компетенции:

- Энергосбережение и энергоаудит в энергетике;
- Энергетическое обследование тепло- и топливотребляющих установок и сетей;
- Энергетическое обследование электрических установок и сетей.

**Соответствует квалификационным требованиям,
предъявляемым к энергоаудиторам системы РИЭР**

Сертификат выдан на основании правил функционирования системы
добровольной сертификации организаций в области РИЭР

Срок действия с **16.12.2016 г.** по **15.12.2018 г.**

Председатель
Аттестационной комиссии

Секретарь
Аттестационной комиссии



И.В. Бартенев
Ф.И.О.

А.С. Павлова
Ф.И.О.
НЭН0103041



ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ

Регистрационный номер

№ 1850 30 июня 2006 года



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Санкт-Петербург

Государственное образовательное учреждение
высшего профессионального образования
"Санкт-Петербургский государственный
инженерно-экономический университет"

ДИПЛОМ

ВСГ 0863009

Решением
Государственной аттестационной комиссии

от 05 июня 2006 года

Ивановой

Анне Вячеславовне

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

Экономист
по специальности
"Государственный учет, анализ и аудит"



НВ 1-

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации»

УДОСТОВЕРЕНИЕ

о повышении квалификации

600000302953

Документ о квалификации

Регистрационный номер
861-УО-РАНХиГС-166

Город
Москва

Дата выдачи
23 декабря 2016 г.

Настоящее удостоверение свидетельствует о том, что

**Ялымова
Анна Вячеславовна**

прошел(а) повышение квалификации в (на)

федеральном государственном бюджетном образовательном учреждении высшего образования «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации»

в сроки с 12 декабря 2016 г. по 23 декабря 2016 г.

по дополнительной профессиональной программе

«Контрактная система в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»

в объеме

144

часов

РАНХиГС

РОССИЙСКАЯ АКАДЕМИЯ НАРОДНОГО ХОЗЯЙСТВА И ГОСУДАРСТВЕННОЙ СЛУЖБЫ ПРИ ПРЕЗИДЕНТЕ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАНХиГС

Руководитель

Секретарь

И.П. Голышев

С.Ю. Иванова



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

Федеральное государственное бюджетное образовательное
учреждение высшего профессионального образования
«Российская академия народного хозяйства и государственной
службы при Президенте Российской Федерации»

УДОСТОВЕРЕНИЕ

О ПОВЫШЕНИИ КВАЛИФИКАЦИИ

772401522639

Документ о квалификации

Регистрационный номер

036-УО-РАНХиГС-166

Город

Москва

Дата выдачи

13 февраля 2015 года

Настоящее удостоверение свидетельствует о том, что

Яльмова

Анна Вячеславовна

прошел(а) повышение квалификации в (на)

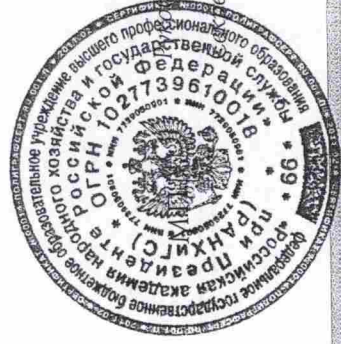
федеральном государственном бюджетном образовательном
учреждении высшего профессионального образования
«Российская академия народного хозяйства и государственной
службы при Президенте Российской Федерации»

по дополнительной профессиональной программе

«Организация закупок товаров, работ, услуг
в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации
от 18 июля 2011 г. №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг
отдельными видами юридическими лицами»
с 11 февраля 2015 г. по 13 февраля 2015 г.

в объеме

28 часов





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

г. Казань

Федеральное государственное бюджетное
образовательное учреждение
высшего профессионального образования
«Казанский государственный энергетический
университет»

ДИПЛОМ

КВ № 21421

Решением

Государственной аттестационной комиссии

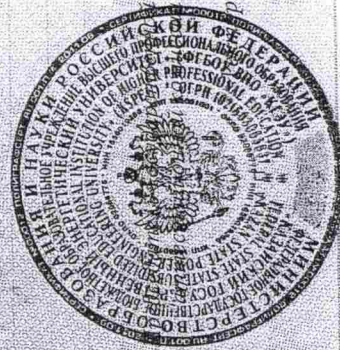
от 11 февраля 2013

ГОДА

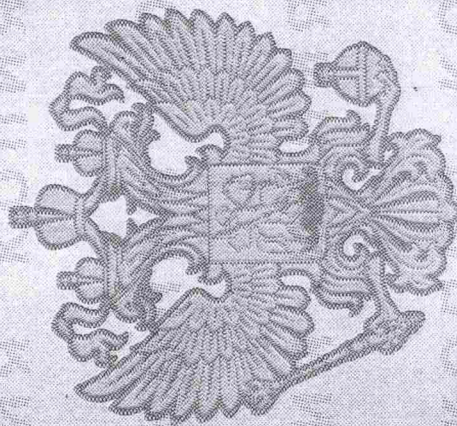
Шининой
Андрее Ивановне

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ
ИНЖЕНЕР

по специальности
«Электротехнические станции»



Андрей К



ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ



Автономная некоммерческая организация Дополнительного профессионального образования
«Межрегиональная Академия строительного и промышленного комплекса»

УДОСТОВЕРЕНИЕ О ПОВЫШЕНИИ КВАЛИФИКАЦИИ

Настоящее удостоверение выдано Шиповой Любови Ивановне
(фамилия, имя, отчество)

в том, что он(а) с 22^а февраля 2019 г. по 10^а апреля 2019 г.
прошел(а) обучение в (на) Автономной некоммерческой
(наименование образовательного учреждения (подразделения) дополнительного профессионального образования)

организации Дополнительного профессионального образования
«Межрегиональная Академия строительного и промышленного комплекса»

по программе «Новое в государственном регулировании тарифов в
электроэнергетике»
(наименование проблемы, темы, программы дополнительного профессионального образования)

в объеме 249 часов
(количество часов)



Город Москва год 2019

Удостоверение является документом
установленного образца о повышении квалификации

Регистрационный номер 19-50608

ПРИЛОЖЕНИЕ №3 – РЕЕСТР МАТЕРИАЛОВ ДЛЯ ИССЛЕДОВАНИЯ

Материалы для исследования в виде ссылок для скачивания и
прикрепленных файлов:

<http://sprosenargo.ru/about/raskry-tie-informatsii/>