Пояснительная записка

к доработанному проекту по корректировке инвестиционной программы АО «Коми коммунальные технологии» (в сфере производства электрической энергии) на 2020-2022 гг.

Доработанный проект по корректировке инвестиционной программы АО «Коми коммунальные технологии» (в сфере производства электрической энергии) на 2020-2022 гг. (далее-Проект) сформирован с учетом замечаний, изложенных в заключении Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми (далее-Министерство), направленном письмом № 14-16-07/2311 от 28.05.2020 г. (далее-Заключение) и предложений согласно письму №14-16-13/4422 от 11.09.2020 г.

1. Согласно замечаниям по п.1 Заключения:

1.1. Прогнозные расчеты сумм амортизационных отчислений на 2020-2022 гг. с учетом ввода основных средств согласно Проекту раздельно по дизельным электростанциям (далее-ДЭС) и ТЭС Сыктывкарская (далее- ТЭС) представлены в приложениях №1,2 к пояснительной записке (далее-ПЗ).

Сведения об использовании амортизационных отчислений за 2016-2019 гг. в разрезе ДЭС и ТЭС представлены приложениях №3,4 к ПЗ.

Выделены суммы текущей амортизации и амортизации прошлых лет для обоснования источников финансирования, указанных в финансовом плане (приложение №5 ПЗ).

Таким образом, исходя из расчетов, приведённых в вышеуказанных приложениях, считаем, что Проект в полном объеме обеспечен финансированием за счет текущей амортизации и амортизации прошлых лет.

1.2. В Проекте откорректирован финансовый план, составленный по форме, утвержденной Приказом Минэнерго России от 13.04.2017 N 310. Бюджет доходов и расходов и источники финансирования указаны отдельно по видам деятельности (в сфере передачи электрической энергии, в сфере производства электрической деятельности, прочая деятельность).

1.3. Источники финансирования инвестиционной программы откорректированы и представлены в форме «Раздел3. Источники финансирования инвестиционной программы» приказа Минэнерго России от 20.12.2016 № 1357 с учетом НДС и без учета НДС с разбивкой по ДЭС и ТЭС.

2. Согласно замечаниям по п. 3 Заключения:

2.1. По проектам, предусматривающим закупку оборудования и транспорта плановый объем финансирования сформирован как средняя стоимость из предлагаемых различными поставщиками (подрядчиками, исполнителями).

Деятельность Общества при проведении закупок товаров (работ, услуг) подпадает под действие Федерального Закона от 18.07.2011 N 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц". Настоящим законом не определен порядок формирования начальной максимальной цены закупки. В свою очередь, порядок закупок для государственных и муниципальных нужд определяется положениями Федеральный закон от 05.04.2013 N 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд".

Федеральным законом №44-ФЗ, а также Приказом Минэкономразвития России от 02.10.2013 N 567 "Об утверждении Методических рекомендаций по применению методов определения начальной (максимальной) цены контракта, цены контракта, заключаемого с единственным поставщиком (подрядчиком, исполнителем)" определен порядок формирования начальной (максимальной) цены контракта товара, работы, услуги методом сопоставимых рыночных цен (анализа рынка) по формуле, как средняя стоимость из предлагаемых различными поставщиками (подрядчиками, исполнителями). На основании изложенного, указанный порядок применен АО «ККТ» для формирования плановой начальной максимальной цены.

2.2. Пояснения и обоснования технологической целесообразности реализации инвестиционных проектов пообъектно в табличной форме представлены в приложении №6 к ПЗ.

2.3. По вопросу включения в инвестиционную программу проектов, обеспечивающих техническую возможность расширения графиков электроснабжения сообщаем следующее: по результатам мониторинга и анализа работы системы накопления энергии на ДЭС Габово, в состав инвестиционной программы включен инвестиционный проект «Модернизация ДЭС Васькино-приобретение и монтаж системы накопления энергии (30 кВт) в блок-контейнере», направленный на перевод потребителей с. Васькино Усинского района на круглосуточное электроснабжение.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время остаются работать не в круглосуточном графике 10 ДЭС в Ижемском (ДЭС Черноборск, ДЭС Васькино), Интинском (ДЭС Кочмес, ДЭС Ягъель), Усть-Куломском (ДЭС Габово, ДЭС Канава),

Троицко-Печорском районах (ДЭС Скаляп, ДЭС Пачгино, ДЭС Волосница, ДЭС Усть-Унья).

2.4. Позиция АО «ККТ» по поводу мероприятий для включения в инвестиционную программу по виду деятельности «поставка электрической энергии ТЭС», обеспечивающих утилизацию свалки отходов лесопиления отражена и направлена в Ваш адрес письмом 011/2903-20 от 08.06.2020 г.

3. Согласно замечаниям по п.4 Заключения:

3.1. В паспортах по проектам даны ссылки на акты осмотра технического состояния оборудования, подтверждающие аварийное состояние оборудования.

3.2. Информация о результатах проведения закупочных процедур товаров, работ, услуг, выполненных для целей инвестиционных проектов, будет появляться в паспортах по мере реализации проектов.

Информация об осуществленных закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов АО "ККТ" за 1 квартал 2020 года отражена в отчете АО «ККТ» по инвестиционной программе за 1 квартал 2020 г. и направлена в Ваш адрес письмом №101/2415-20 15.05.2020 г. в электронном виде по системе ГИС СХОИ.

3.3. Инвестиционный проект «Обеспечение временного электроснабжения д. Острово Удорского района от ДЭС мощностью 10 кВт в контейнерном исполнении» J-С2020-01 исключен из проекта корректировки инвестиционной программы.

4. В доработанном проекте корректировки инвестиционной программы внесены следующие изменения:

4.1. Перенесены сроки реализации по следующим проектам:

со 2 квартала на 3 квартал 2020 г

- Приобретение отвала на трактор МТЗ ДЭС Няшабож (J-П2020-01) - торги не состоялись, принято решении о заключении договора с единственным поставщиком;

- Приобретение электрического стенда проверки генераторов и электростартеров ДЭС (К-П2020-03) - на стадии проведения торговых процедур;

- Приобретение оборудования для организации системы контроля и учета доступом (СКУД) (К-П2020-07) - на стадии проведения торговых процедур;

4.2. Откорректирована сметная стоимость проектов «Закупка и монтаж нагрузочного модуля с дистанционным управлением ТЭС» (J-П2021-01), «Приобретение электрического стенда проверки генераторов и электростартеров

ДЭС» (К-П2020-03) в связи с увеличением стоимости оборудования, «Строительство противопожарного подземного резервуара на ДЭС Важгорт» (J-C2020-03), «Модернизация ДЭС Новый Бор - замена С-15 С5L04989, С-15 С5L04960 на две ДГУ С-18 мощностью 520 кВт в БАЭКТ» (J-M2020-04), «Реконструкция здания ДЭС Кипиево» (К-Р2020-01), «Реконструкция здания ДЭС Брыкаланск» (К-Р2020-02) в связи с изменением параметров технического задания проектов.

4.3. Внесены изменения в проект «Дооборудование существующих дизель-генераторов ДЭС Важгорт, Няшабож, Брыкаланск, Окунев Нос, Средне Бугаево, Медвежка, Тимушбор, Мещура Новый Бор, Кипиево программно-техническим комплексом мониторинга и управления с функцией удаленного доступа». Корректировка вносится с целью создания единой консолидированной системы контроля и в связи:

- с оптимизацией требований к количеству и качеству анализируемых параметров оборудования и исключению системы дистанционного телеуправленния ДГУ;

- необходимостью установки аналогичных комплексов на ряде других крупных дизельных электростанциях, в частности на ДЭС "Мещура", ДЭС "Новый Бор" и ДЭС "Кипиево", в которых ранее предусматривалась установка ПТК совместно с оборудованием при модернизации.

- необходимостью проведения предпроектного обследования объектов мониторинга по причине различных логистических условий, обусловленных географическим положением той или иной ДЭС, особенностей их инфраструктуры, определения потребности в доукомплектовании используемого оборудования, проверки наличия каналов связи и их возможности дистанционной передачи данных.

4.4. Исключен проект «Обеспечение временного электроснабжения д. Острово Удорского района от ДЭС мощностью 10кВт в контейнерном исполнении» в соответствии с Протоколом рабочего совещания по вопросу организации круглосуточного электроснабжения д.Острово Удорского района Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 21.07.2020.

4.5. Включен новый проект «Приобретение автомобилей-самосвалов МАЗ-6516А8-321 (2 шт.)» (К-П2020-11), стоимостью 2,854 млн.руб. Проектом предусматривается приобретение двух единиц автомобильной техники для доставки биотоплива со свалки древесных отходов и вывоза золы с территории ТЭС

"Сыктывкарская". В настоящее время топливо для технологических нужд приобретается у сторонних контрагентов. В 2020 году планируется заключение муниципального контракта с МО ГО «Сыктывкар» на выполнение работ по ликвидации несанкционированной свалки древесных отходов с целью обеспечения бесперебойной работы ТЭС «Сыктывкарская», независимой от внешних контрагентов. Золу, образованную после сжигания древесного биотоплива, необходимо вывозить с производственной площадки для дальнейшего размещения на полигоне. В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» запрещается складирование отходов на производственных площадках. Приобретение автомобилей-самосвалов позволит уйти от торгово-закупочных процедур и заключения подрядных договоров с перевозчиками, тем самым снизить затраты Общества на услуги сторонних организаций.

4.6. Включен новый проект «Модернизация ДЭС Васькино-приобретение и монтаж системы накопления энергии (30 кВт) в блок-контейнере» (К_М2022-01) стоимостью 10,124 млн. руб. без НДС. Проектом предусмотрено приобретение и монтаж СНЭ в блок-контейнере, предназначенной для накопления, хранения и отдачи электроэнергии в сеть с целью поддержания функционирования изолированной энергосистемы с пунктом питания от дизельной генерации с обеспечением требуемого качества электроэнергии и реализации необходимых режимов (ночной режим с низким потреблением электроэнергии, дневной режим и вечерний режимы с пиковыми нагрузками). Реализация данного проекта необходима для обеспечения круглосуточного электроснабжения д. Васькино Усинского района.

5. Дополнительно сообщаем, что программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Коми коммунальные технологии» (АО «ККТ») на 2020-2024 г.г. соответствует требованиям приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми от 31.03.2020 N 12/3-Т "О требованиях к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Республики Коми, на 2021 - 2023 годы"

Генеральный директор АО «ККТ» Д.А. Платонов

Приложение № 1

Прогнозный расчет амортизационных отчислений с учетом вводов по ДЭС

млн. руб. без НДС

№п/п	Начисление амортизации	2020	2021	2022
1	Сумма амортизационных отчислений по счету 20 без учета введенных ОС по ИП	67,988	49,844	43,349
2	Сумма амортизационных отчислений по счету 20 по введенным ОС (ИП 2020-2022)	0,000	5,421	17,247
3	Итого сумма амортизационных отчислений по счету 20 с учетом вводов (п.1+п.2)	67,988	55,265	60,596

Приложение№ 2

Прогнозный расчет амортизационных отчислений с учетом вводов по ТЭС

млн. руб. без НДС

№п/п	Начисление амортизации	2020	2021	2022
1	Сумма амортизационных отчислений по счету 20 без учета введенных ОС по ИП	65,505	65,414	64,910
2	Сумма амортизационных отчислений по счету 20 по введенным ОС (ИП 2020-2022)		0,530	1,553
3	Итого сумма амортизационных отчислений по счету 20 с учетом вводов (п.1+п.2)	65,505	65,944	66,463

Приложение №3

Информация об использовании амортизационных отчислений за 2016-2019 г по ДЭС

млн. руб. без НДС

Наименование	2016	2017	2018	2019
Начисленная амортизация	71,994	97,374	100,497	80,177
Использованная амортизация всего, в том числе:	88,416	92,688	25,775	33,003
Строительство и приобретение объектов основных средств в рамках Инвестиционной программы, утвержденной Министерством строительства РК	*71,870*	*85,714*	*24,505*	*32,111*
Строительство и приобретение объектов основных средств, не предусмотренных утвержденной инвестиционной программой (амортизация прошлых периодов)	*12,838*	*1,619*	*0,000*	*0,756*
Приобретение прочих основных средств (рег деятельность)	*3,708*	*5,354*	*1,270*	*0,136*
Неиспользованная амортизация за период	-16,421	4,686	74,722	47,174
Неиспользованная амортизация нарастающим итогом на конец периода	-16,421	-11,735	62,987	110,161

Приложение №4

Информация об использовании амортизационных отчислений за 2016-2019 г по ТЭС

млн. руб. без НДС

Наименование	2016	2017	2018	2019
Начисленная амортизация	0,000	0,321	0,500	44,182
Использованная амортизация всего, в том числе:	0,289	0,000	0,383	1,426
Строительство и приобретение объектов основных средств в рамках Инвестиционной программы, утвержденной Министерством строительства РК	*0,000*	*0,000*	*0,383*	*0,000*
Строительство и приобретение объектов основных средств не предусмотренных утвержденной инвестиционной программой (амортизация будущих, прошлых периодов)	*0,289*	*0,000*	*0,000*	*1,426*
Неиспользованная амортизация за период	-0,289	0,321	0,116	42,756
Неиспользованная амортизация нарастающим итогом на конец периода	-0,289	0,032	0,149	42,904

Приложение №5

Источники финансирования инвестиционной программы

млн. руб. без НДС

Период	Объем финансирования	Источник финансирования инвестиционной программы			
		ДЭС		ТЭС	
		Текущая амортизация	Амортизация прошлых лет	Текущая амортизация	Амортизация прошлых лет
2020 г.	48,670	44,815	0,000	3,855	0,000
2021 г.	109,622	55,265	47,331	7,026	0,000
2022 г.	45,021	45,021	0,000	0,000	0,000
Итого	203,313	145,100	47,331	10,881	0,000

Приложение №6
к пояснительной записке

Пояснения и обоснования технологической целесообразности реализации инвестиционных проектов

№ п/п	Наименование объекта	Идентификационный номер ИП	Проектная мощность/протяженность сетей МВт		Проектная мощность/протяженность сетей		Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная сметная стоимость , млн. рублей с НДС	Полная сметная стоимость в базисных ценах, млн. рублей с НДС	Объем освоения, млн. рублей без НДС				Объем освоения, млн. рублей без НДС				Причины проведения корректировки	Обоснование необходимости введения мероприятий в инвестиционную программу	
			Вывод	Ввод	Вывод	Ввод			по ССР	по ССР	Утвержденный план				Предложение по корректировке					Обоснование	Обосновывающие документы
			Утвержденный план		Предложение по корректировке, МВт		Предложение по корректировке		Утвержденный план	Предложение по корректировке	2020	2021	2022	итого без НДС	2020	2021	2022	итого без НДС			
	ВСЕГО по ИП, в том числе по источникам финансирования		**3,599**	**3,702**	**3,517**	**3,622**			**159,494**	**219,637**	**57,231**	**44,669**	**53,154**	**155,055**	**48,670**	**109,622**	**45,021**	**203,313**			
	Дизельные электростанции		**3,599**	**3,702**	**3,517**	**3,622**			**152,516**	**208,130**	**53,387**	**41,852**	**53,154**	**148,393**	**44,815**	**102,596**	**45,021**	**192,431**			
	ТЭС Сыктывкарская								**6,979**	**11,507**	**3,845**	**2,818**	-	**6,663**	**3,855**	**7,026**	-	**10,881**			
1	**Реконструкция объектов по производству электрической энергии, всго, в т.ч.**								**4,303**	**29,728**	**2,762**	**1,329**	-	**4,091**	**8,360**	**19,409**	-	**27,769**			
1	Реконструкция машинного зала №3 ДЭС Новый Бор (теплозвукоизоляция стен, ремонт оконных проемов)	J-P2021-01					-	-	1,358	-	-	1,329	-	1,329	-	-	-	-	Исключение инвестиционного проекта из ИП. (отсутствие необходимости)		
2	Реконструкция здания ДЭС Кипиево	K-P2020-01					2020	2021	-	12,050	-	-	-	0,000	1,527	9,797	-	11,324	Включение нового инвестиционного проекта, отсутствующего в утвержденной инвестиционной программе.	Согласно выводам по техническим отчетам, здания ДЭС не отвечают установленным требованиям, на момент обследования не пригодны к эксплуатации, конструкции зданий находятся в аварийном состоянии с физическим износом более 70%. Восстановление зданий ДЭС «Кипиево» и ДЭС «Брыкаланск» не целесообразно.	Технический отчет ОС-112/19 (ООО «КЭСО» г. Киров)
3	Реконструкция здания ДЭС Брыкаланск	K-P2020-02					2020	2021	-	13,604	-	-	-	0,000	3,121	9,612	-	12,733			Технический отчет ОС-113/19 (ООО «КЭСО» г. Киров)
4	Реконструкция распределительного пункта 0,4 кВ ДЭС Новый Бор	J-M2020-05					2020	2020	2,945	4,075	2,762	-	-	2,762	3,713	-	-	3,713	Корректировка стоимости в связи с изменением индексов-дефляторов и с уточнением технического решения.	Оборудование подлежит реконструкции в связи: 1. с выявленными отступлениями от требований НТД и дефектами; 2. планируемым увеличением нагрузки на РП ДЭС вводу строительства ВЛ-10 кВт Новый Бор- Харьяга и вывода из эксплуатации ДЭС Харьяга.	1. Акт обследования технического состояния оборудования от 02.08.19 г. 2. Паспорт инвестиционного проекта
2	**Модернизация, техническое перевооружение объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:**		**3,599**	**3,668**	**3,517**	**3,588**			**127,655**	**139,147**	**32,800**	**39,699**	**53,154**	**125,654**	**16,982**	**67,915**	**45,021**	**129,918**			
5	**Модернизация ДЭС Черновбрск** -замена ДГ АД-10 и KIPOR KDE12000EA на автоматизированную ДГУ мощностью 20 кВт (10+10) в БАЭКТ на своих	J_M2019-03			0,018	0,020	2019	2020	-	4,176	-	-	-	-	3,526	-	-	3,526	Завершение проекта начатого в 2019 г. Данный проет не был завершен в 2019 г. в связи с невозможностью доставки оборудования до места монтажа (доставка возможна только в период высокой воды на р. Изма)	Замена устаревших, выработавших свой моторесурс дизель генераторов	Дефектные акты технического состояния оборудования от 11.02.2020 г.
6	**Модернизация ДЭС Дзель**- замена ДГУ АД-30 зав № 3095 , АД-60 зав № 3096 на ДГУ 30 кВт и 60 кВт в БАЭКТ	J-M2020-01	0,090	0,090	0,090	0,090	2020	2020	6,419	6,418	6,022	-	-	6,022	5,848	-	-	5,848	Корректировка стоимости в связи с изменением индексов-дефляторов	Замена устаревших, выработавших свой моторесурс дизель генераторов	Акты осмотра технического состояния от 05.07.2019 г.
7	**Модернизация ДЭС Курья** -замена ДГУ АД-20 зав№ 3697, АД-30 зав № 3094 на ДГУ 20 кВт и 30 кВт в БАЭКТ	J-M2020-02	0,050	0,050	0,050	0,050	2020	2020	5,811	5,810	5,451	-	-	5,451	5,294	-	-	5,294	Корректировка стоимости в связи с изменением индексов-дефляторов	Замена устаревших отработавших нормативный срок ДГУ	Акты осмотра технического состояния оборудования от 05.07.2019 г
8	**Модернизация ДЭС Новый Бор** - замена С-15 С5L04989, С-15 С5L04960 на две ДГУ С-18 мощностью 520 кВт в БАЭКТ	J-M2020-04	0,656	1,040	0,656	1,040	2020	2021	35,307	34,247	17,072	-	17,450	34,522	1,416	28,938	-	30,353	Корректировка стоимости в связи с изменением индексов-дефляторов и с изменением технического решения	Замена устаревших отработавших нормативный срок ДГУ. Увеличение мощности присоединен. к распределительным сетям потребителей за счет строительства ВЛ 10 кВ Новый Бор - Харьяга в 2020 г и вывода из эксплуатации ДЭС Харьяга.	Акты осмотра технического состояния ДГ от 19.06.2019, 05.07.2019 г.
9	**Модернизация ДЭС Окуево** - замена VP-300.3 (300 кВт) на ДГУ 220 кВт на рынке; CAT C15 400 кВт на ДГУ 328 кВт в БАЭКТ	J-M2021-01	0,700	0,548	0,700	0,548	2021	2021	19,899	19,899	-	19,469	-	19,469	-	18,858	-	18,858	Корректировка стоимости в связи с изменением индексов-дефляторов	Замена устаревших отработавших нормативный срок ДГУ	Акты осмотра технического состояния ДГ от 05.07.2019
10	**Модернизация ДЭС Нившбож** - замена ДГУ CAT 3406C (220 кВт) на ДГУ мощностью 220 кВт в блок-контейнере с панелью для параллельной работы	J-M2021-02	0,220	0,220	0,220	0,220	2021	2021	5,659	5,659	-	5,537	-	5,537	-	5,378	-	5,378	Корректировка стоимости в связи с изменением индексов-дефляторов	Замена устаревших отработавших нормативный срок ДГУ	Акт технического освидетельствования ДГ от 05.07.2019 г.
11	**Модернизация ДЭС Мещура** - замена АД-100 (100 кВт) на ДГУ 100 кВт в блок-контейнере с панелью для параллельной работы	J-M2021-03	0,100	0,100					4,537	-	4,256	-	-	4,256	-	-	-	-	Исключение инвестиционного проекта. Проект выполнен в 2019 г.		
12	**Модернизация ДЭС Важгорт** - замена CAT C-18-635 (508 кВт) на ДГУ 520 кВт в блок-контейнере с панелью для параллельной работы	J-M2021-04	0,508	0,520	0,508	0,520	2021	2021	15,017	15,023	-	14,693	-	14,693	-	14,187	-	14,187	Корректировка стоимости в связи с изменением индексов-дефляторов, увеличение транспортных расходов	Замена устаревших отработавших нормативный срок ДГУ	Акт технического освидетельствования ДГ от 05.07.2019 г.
13	**Модернизация ДЭС Брыкаланск**- замена АД-315С-Т400-1РМ1 (315 кВт) на ДГУ 220 кВт в БАЭКТ	J-M2022-01	0,315	0,220	0,315	0,220	2022	2022	4,728	6,049	-	-	4,822	4,822	-	-	5,583	5,583	Корректировка стоимости в связи с изменением индексов-дефляторов и с изменением технического решения	Замена устаревших отработавших нормативный срок ДГУ. Заменяемая марка дизель-генераторной установки является морально устаревшим оборудованием, отсутствует возможность синхронизации генератора в параллельную работу с другими генераторами ДЭС.	Акт осмотра технического состояния оборудования от 14.05.2019 г.
14	**Модернизация ДЭС Кипиево**- замена CAT C15 (400 кВт) на ДГУ 400 кВт в блок-контейнере с панелью для параллельной работы	J-M2022-02	0,400	0,400	0,400	0,400	2022	2022	14,295	14,295	-	-	14,581	14,581	-	-	14,036	14,036	Корректировка стоимости в связи с изменением индексов-дефляторов	Замена устаревших отработавших нормативный срок ДГУ	Акт осмотра технического состояния оборудования от 22.05.2019 г.
15	**Модернизация ДЭС Медвежка** - замена LII -75 (60 кВт) на ДГУмощностью 60 кВт в кожухе для параллельной работы с ДГУ на ДЭС	J-M2022-03	0,060	0,060	0,060	0,060	2022	2022	2,631	2,631	-	-	2,684	2,684	-	-	2,601	2,601	Корректировка стоимости в связи с изменением индексов-дефляторов	Замена устаревших отработавших нормативный срок ДГУ. Обеспечение возможности синхронизации дизель-генераторных установок.	Акт осмотра технического состояния ДГ от 05.07.2019 г.
16	**Модернизация ДЭС Петрунь** - замена АД-200 Вилов LIP-250 на ДГУ мощностью 220 кВт в блок-контейнере с панелью для параллельной работы	J-M2022-04	0,200	0,220	0,200	0,220	2022	2022	5,570	6,035	-	-	5,682	5,682	-	-	5,552	5,552	Корректировка стоимости в связи с изменением индексов-дефляторов	Замена устаревшей, снятой с производства модели дизель генератора, показавшего за период эксплуатации, как ненадежное оборудование в части двигателя внутреннего сгорания. За менее чем 3 года эксплуатации с наработкой моторесурса 8000 м.ч произошло 3 отказа ДВС из за засорки топливной системы повлекшей за собой дорогостоящий ремонт.	Акт осмотра технического состояния от 22.05.2019 г.
17	**Модернизация ДЭС Бугаево** - замена ДГУ АД-100 (100 кВт) и АД-200-Т400-РТ (200 кВт) на 2 дизель-генератора мощностью по 100 кВт в блок-контейнере с панелью для параллельной работы	J-M2022-05	0,300	0,200	0,300	0,200	2022	2022	7,780	7,780	-	-	7,935	7,935	-	-	7,679	7,679	Корректировка стоимости в связи с изменением индексов-дефляторов, увеличение транспортных расходов	Замена устаревших отработавших нормативный срок ДГУ	Акты осмотра технического освидетельствования ДГ от 17.06.2019 г.
18	Модернизация ДЭС Васькино-приобретение и монтаж системы накопления энергии (30 кВт) в блок-контейнере	K_M2022-01					2021	2022	-	11,125	-	-	-	-	-	0,555	9,569	10,124	Реализация нового инвестиционного проекта, отсутствующего в утвержденной инвестиционной программе.	Выполнение требований к организации в части обеспечения круглосуточного графика работы ДЭС Васькино	Письмо Администрации МО ГО "Усинск" №1845 от 18.05.2020 г. Письмо Администрации МО ГО "Усинск" №1603 от 18.02.20. Письмо Министерства жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми №14-16-13/4422 от 11.09.2020 г.
2	**Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:**								**8,664**	**13,876**	**6,995**	**0,824**	-	**7,819**	**1,576**	**10,648**	-	**12,224**			

№ п/п	Наименование объекта	Идентификационный номер ИП	Проектная мощность/протяженность сетей МВт		Проектная мощность/протяженность сетей		Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная сметная стоимость , млн. рублей с НДС	Полная сметная стоимость в базовых ценах, млн. рублей с НДС	Объем освоения, млн. рублей без НДС				Объем освоения, млн. рублей без НДС				Причины проведения корректировки	Обоснования необходимости внесения мероприятий в инвестиционную программу	
			Вывод	Ввод	Вывод	Ввод			по ССР	по ССР	Утвержденный план				Предложение по корректировке					Обоснование	Обосновывающие документы
			Утвержденный план		Предложение по корректировке, МВт		Предложение по корректировке		Утвержденный план	Предложение по корректировке	2020	2021	2022	итого без НДС	2020	2021	2022	итого без НДС			
18	Закупка и монтаж индукционного электронагревателя резервной системы теплоснабжения ТЭС	J_C2019-12					2019	2020	-	0,564					0,473	-	-	0,473	Завершение проекта начатого в 2019 г. Возникновение дополнительных работ, в связи с изменением технического решения	Обновление изношенного оборудования резервной системы теплоснабжения ТЭС, увеличение КПД, снижение потребления электрической энергии, увеличение надежности работы и снижение затрат на ремонт	
19	Дооборудование существующих дизель-генераторов ДЭС Важгорт, Ишшбож, Брыкалавыс, Окунев Нос, Средне Бугаево, Медвежка, Темуабор программно-техническим комплексом мониторинга и управления с функцией удаленного доступа	J-M2020-06					2021	2021	7,822	12,470	6,995	-	-	6,995	1,103	9,822	-	10,925	Перенос сроков реализации на более поздний период. Необходимостью проведения предпроектного обследования объектов мониторинга по причине различных логистических условий, обусловленных географическим положением той или иной ДЭС, особенностей их инфраструктуры, определения потребности в доукомплектовании используемого оборудования, проверки наличия каналов связи и их возможности дистанционной передачи данных.	Создание условий оперативного управления дизельными электростанциями	Выполнение требований к организации эксплуатации и технического обслуживания дизельных электростанций СТО-70238424.27.100.056-2009 в части оперативного управления; правил оперативно-диспетчерского управления в энергетике; правил технологического функционирования энергетических систем.
20	Закупка и установка котельного оборудования для отопления помещений ДЭС «Новый Бор»	J-M2021-06					2021	2021	0,842	0,842	-	0,824	-	0,824	-	0,827	-	0,827	Корректировка стоимости в связи с изменением индексов-дефляторов	Снижение затрат на отопление путем закупки и установки котельного оборудования для отопления помещений ДЭС «Новый Бор». Утилизация отработанного масла образующегося от проведения периодического технического обслуживания ДГУ на ДЭС Усть-Цилемского района (через каждые 250м.ч наработки двигателя) по месту образования отходов. Сметное обязательств с Обществ по транспортировке отходов с места утилизации или передачи специализированной организации для переработки или утилизации из удаленных районов Усть-Цилемского района.	
3	**Прочее новое строительство, всего, в т.ч.**		**0**	**0,01**	**0**	**0,01**			**10,283**	**7,721**	**8,010**	**1,533**	**-**	**9,542**	**1,769**	**5,459**	**-**	**7,227**			
21	Установка высокомачтовой опоры освещения со стационарной площадкой обслуживания	J-C2021-01					2021	2021	1,566	1,543	-	1,533	-	1,533	-	1,457	-	1,457	Корректировка стоимости в связи с изменением индексов-дефляторов	Обеспечение нормируемой освещенности открытого склада топлива на территории ТЭС "Сыктывкарская", создание безопасных условий труда и выполнения технологических операций по выгрузке топлива спецавтотранспортом (цистерны, самосвалы, полуприцепы)	
22	Установка барабанной рубительной машины в комплекте с подающим, выносным транспортером и эстакадой накопительной приводной	J-C2020-02					2021	2021	4,099	4,237	3,845	-	-	3,845	-	4,002	-	4,002	Корректировка стоимости в связи с изменением индексов-дефляторов и изменением технического решения (дополнительные расходы на ПИР)	Оснащение ТЭС "Сыктывкарская" оборудованием для переработки отходов лесо- и деревообработки (горбыль, баланс, ветки, брусок, тонкомер от расчистки просек ВЛ и обочин дорог, стволы деревьев от очистки населенных пунктов от сухостоя) и использования полученной щепы в качестве топлива для выработки электрической энергии.	
23	Строительство противопожарного подземного резервуара на ДЭС Важгорт	J-C2020-03					2020	2020	0,794	1,941	0,745	-	-	0,745	1,769	-	-	1,769	Корректировка стоимости в связи с изменением индексов-дефляторов и изменением технического решения	Соблюдения требований пожарной безопасности на территории ДЭС: создание запаса воды для целей пожаротушения	1. Соблюдение статьи 62 часть 1 Федерального закона РФ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" от 22.07.2008 № 123-ФЗ). 2. п. 4.1., п. 5.3., п. 6.3. таблица 3 свода правил СП 8.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Источники наружного противопожарного водоснабжения. Требования пожарной безопасности» (утв. Приказом МЧС РФ от 09.12.2010 г. № 640)
24	Обеспечение временного электроснабжения д. Острова Удорского района от ДЭС мощностью 10кВт в контейнерном исполнении	J-M2020-07	0	0,01	0	0,01	2020	2021	3,824		3,420			3,420	-	-	-	-	Исключение инвестиционного проекта из ИП после совещания в Минэнерго от 21.07.2020 (отсутствие необходимости в связи с вводом в эксплуатацию сетей МРСК в 2021 г.)		
4	**Прочее инвестиционные проекты, всего, в т.ч.**		**0**	**0,024**	**0**	**0,024**			**8,589**	**29,164**	**6,664**	**1,285**	**-**	**7,950**	**20,883**	**6,191**	**-**	**27,074**			
25	Установка систем видеонаблюдения на склады ГСМ ДЭС Важгорт, Новый Бор, Бугаево, Медвежка, Окунево	J_П2019-03					2019	2020		2,648					2,478	-	-	2,478	Завершение проекта начатого в 2019 г	1.Обеспечение сохранности товарно-материальных ценностей. 2.Осуществления контроля за сохранностью товарно-материальных ценностей и предотвращения хищений топлива. 3.Осуществления контроля за доступом на склад ГСМ, защита от несанкционированного доступа посторонних лиц на территории взрывопожароопасного объекта, ввиду отсутствия возможности заключения договора на охрану объекта с частным охранным предприятием в удаленных районах.	
26	Приобретение и монтаж системы накопления энергии (СНЭ) на основе АКБ по технологии свинец-карбон ДЭС Габово	J_П2019-10					2019	2020		3,108					2,612	-	-	2,612	Завершение проекта начатого в 2019 г	Необходимость проведения мероприятия по дополнительной модернизации ДЭС обусловлена с целью: 1. снижением использования дизель-генератора за счет использования системы накопления и передачи электроэнергии населению без перерыва; 2. настройка технической возможности автоматической работы электростанции; 3. снижение затрат на выработку кВт/ч от ДГУ, и уменьшения удельного расхода топлива за счет загруженности ДГУ к нормативной нагрузке; 4. увеличение графика работы ДЭС для обеспечения снабжения электрической энергией потребителей до 24 часов в сутки по многочисленным входящим обращениям	
27	Приобретение и монтаж ДГУ-30 (24 кВт) в блок-контейнерном исполнении на санях для создания аварийно-резервной мощности на ДЭС Ягъёль	J-M2020-03	0,000	0,024	0,000	0,024	2020	2020	3,617	3,751	3,393	-	-	3,393	3,207	-	-	3,207	Корректировка стоимости в связи с изменением индексов-дефляторов и с изменением технического решения	Создание аварийного резерва, который необходим по причине отсутствия аварийных бригад вблизи ДЭС и сохранение параметров работы ДЭС в круглосуточном режиме путем приобретения передвижной аварийно-резервной электростанции мощностью 24 кВт в БАЖТ на санях с временным размещением на площадке ДЭС Ягъёль Интинского района. Данное решение позволит перемещать указанную ДГУ в аварийных ситуациях на объекты Интинского РТЭС.	

№ п/п	Наименование объекта	Идентификационный номер ИП	Проектная мощность/протяженность сетей МВт		Проектная мощность/протяженность сетей		Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная сметная стоимость , млн. рублей с НДС	Полная сметная стоимость в базовых ценах, млн. рублей с НДС	Объем освоения, млн. рублей без НДС				Объем освоения, млн. рублей без НДС				Причины проведения корректировки	Обоснования необходимости внесения мероприятий в инвестиционную программу	
			Вывод	Ввод	Вывод	Ввод			по ССР	по ССР	Утвержденный план				Предложение по корректировке					Обоснование	Обосновывающие документы
			Утвержденный план		Предложение по корректировке, МВт		Предложение по корректировке		Утвержденный план	Предложение по корректировке	2020	2021	2022	итого без НДС	2020	2021	2022	итого без НДС			
28	Приобретение отвала бульдозерного гидроповоротного для трактора МТЗ 82 на ДЭС Нящабож	J-П2020-01					2020	2020	0,138	0,090	0,123	-	-	0.123	0,077	-	-	0,077	Корректировка стоимости в связи с изменением индексов-дефляторов и обновлением коммерческих предложений	Выполнение требований норм и правил РФ в части содержания производственных площадок и пожарных проездов в исправном состоянии, а в частности: 1. «Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий» п.4.3. «Все проездные дороги должны содержаться в исправном состоянии. Подъезды к пожарным гидрантам, к водоемам и другим источникам водоснабжения (пруды, градирни, каналы и т.п.), оборудованным специальными площадками (зимами), должны быть постоянно свободными, а в зимнее время очищаться от снега и наледи». 2. Постановления Правительства РФ № 390 от 25 апреля 2012 г. «О противопожарном режиме» п.55 «Руководитель организации обеспечивает исправное состояние пожарных гидрантов и резервуаров, являющихся источником противопожарного водоснабжения, их утепление и очистку от снега и льда в зимнее время, а также доступность подъезда пожарной техники к забору воды в любое время года.» 3. Система противопожарной защиты. Источники наружного противопожарного водоснабжения СП 8.13130.2009, пункт 9.9. примечание 2. «К пожарным резервуарам, водоемам и приемным колодцам должен быть обеспечен свободный подъезд пожарных машин».	
29	Приобретение гусеничного трактора для ДЭС Курья	J-П2020-03					2020	2020	3,520		3,148	-	-	3.148	-	-	-	-	Исключение инвестиционного проекта. Проект выполнен в 2019 г.		
30	Закупка и монтаж нагрузочного модуля с дистанционным управлением ТЭС	J-П2021-01					2020	2021	1,314	1,765	-	1,285	-	1,285	-	1,568	-	1,568	Корректировка стоимости в связи с изменением стоимости оборудования	1.Повышение нагрузки собственных нужд в островном режиме работы энергоблока; 2.Поддержание необходимой технологической минимальной мощности энергоблока (30% от номинальной 1050 кВт) при срабатывании аварийной защиты АЧР ПС «Восточная» и синхронизации с энергосистемой из островного режима. 3.Снижение вероятности полома оборудования при сбросе нагрузки от максимального значения до собственных нужд при аварии в системе происходящих в результате отключений ВЛ 110 кВ "Ковдинерго" по различным причинам (грозы, обрывы проводов, разрушения изоляторов и т.д.)	
31	Приобретение и монтаж модульного здания на базе блок-контейнера для нужд ДЭС Адзьвавом	К-П2020-01					2020	2020	2,039						1,757	-	-	1,757	Реализация нового инвестиционного проекта, отсутствующего в утвержденной инвестиционной программе.	Обеспечение мест временного проживания командированного персонала на ДЭС «Адзьвавом» Интинского района при проведении ТО,ремонта и измерений на ДЭС необходимо приобрести блок-контейнер для размещения до 6 человек. Необходимость реализации данного инвестиционного проекта возникла в связи с существующими неблагоприятными условиями размещения командированного персонала на время отдыха и сна. В настоящее время работники компании по приезду размещаются в нежилом помещении красного уголка в здании администрации с. Адзьвавом, которое не предназначено для размещения людей, не укомплектовано в достаточной степени мебелью и оборудованием для организации полноценного и безопасного отдыха.	
32	Приобретение электрического стенда проверки генераторов и электростартеров ДЭС	К-П2020-03					2020	2020		0,244					0,207	-	-	0,207	Реализация нового инвестиционного проекта, отсутствующего в утвержденной инвестиционной программе.	Приобретение с целью проведения испытаний дизель-генераторных установок на соответствие эксплуатационных характеристик электрооборудования, выявления неисправностей.	Выполнение требований к эксплуатации и технического обслуживания дизельных электростанций СТО-70238424.27.100.056-2009 в части эффективности использования генерирующего оборудования
33	Приобретение маломерных судов (лодка с мотором) 4 шт. на прицепе	К-П2020-04					2020	2020		2,333					2,348	-	-	2,348	Реализация нового инвестиционного проекта, отсутствующего в утвержденной инвестиционной программе.	Приобретение судов обусловлено потребностью в организации в период отсутствия автомобильного сообщения оперативной доставки персонала ремонтных бригад и инструмента СЭДЭС, а также в обеспечении бесперебойного снабжения ТМЦ для проведения тех. обслуживания и ремонтов оборудования ДЭС, расположенных в удалённых районах.	
34	Приобретение измерителя параметров электробезопасности электроустановок	К-П2020-05					2020	2020		0,224					0,204	-	-	0,204	Реализация нового инвестиционного проекта, отсутствующего в утвержденной инвестиционной программе.	Приобретение данного оборудования необходимо для измерения параметров электробезопасности электроных электрических сетей зданий и сооружений, расположенных в децентрализованных районах производства электроэнергии.	Выполнение программы по испытаниям и измерениям электрооборудования Общества согласно ПУЭ раздел 1 глава 1.7 замечание к защитные меры электробезопасности: п.1.7.79, п.1.7.81, 1.7.91, 1.7.151; глава 1.8 нормы приемосдаточных испытаний п.1.8.27, 1.8.39, объем и нормы испытания электрооборудования рд 34.45-51.300-97 п. 28, правила технической эксплуатации п.5.7.16
35	Приобретение и монтаж оборудования для организации системы контроля и учета доступом (СКУД)	К-П2020-07					2020	2020		0,281					0,256	-	-	0,256	Реализация нового инвестиционного проекта, отсутствующего в утвержденной инвестиционной программе.	Обеспечение контроля доступа на территорию ГЭС Системная учет времени прибывания в целях усиления безопасности и повышения дисциплины трудаперсонала	Соблюдение приказа №0198-19 от 30.08.2019 "Об утверждении Положения о пропускном и внутриобъектовом режиме АО "Коми коммунальные технологии".
36	Установка автоматической системы пожаротушения и пожарной сигнализации на ДЭС Ермица, Крестовка, Петрунь, Адзьвавом, Тимушбор, Курья	К-П2020-08					2020	2020		4,018					4,018	-	-	4,018	Реализация нового инвестиционного проекта, отсутствующего в утвержденной инвестиционной программе.	Соблюдение требований пожарной безопасности (Федерального закона РФ от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»; Федерального закона РФ от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности»).	Предписание ГУ МЧС России по РК от 11.10.2019г. №61/1/1 об устранении нарушений требований пожарной безопасности на объектах генерации (ДЭС «Ермица» и ДЭС «Крестовка»).
37	Установка автоматической системы пожаротушения и пожарной сигнализации ДЭС Дзель, Габово, Канава, Волосница, Пачгино, Усть-Унья, Скалян, Васькино, Чернобарск, Кочмес, Ягъель	К-П2020-09					2020	2021		5,545					0,591	4,624	-	5,215	Реализация нового инвестиционного проекта, отсутствующего в утвержденной инвестиционной программе.		
38	Приобретение мобильной термовакуумной установки для очистки турбинного масла	К-П2020-10					2020	2020		0,533					0,542			0,542	Реализация нового инвестиционного проекта, отсутствующего в утвержденной инвестиционной программе.	Обеспечение требуемых показателей качества эксплуатационного турбинного масла: периодическая очистка масла от шлама и удаление воды.	
39	Приобретение автомобилей-самосвалов МАЗ-6516А8-321 (2 шт.)	К-П2020-11					2020	2020		2,584					2,584			2,584	Реализация нового инвестиционного проекта, отсутствующего в утвержденной инвестиционной программе.	Обеспечение биотопливом (сжигание древесных отходов) и вывоз золы.	