

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к проекту инвестиционной программы Открытого акционерного общества

«Кинешемская городская электросеть» на 2021-2025 годы.

(устранение замечаний)

В рамках проекта внесены изменения в инвестиционную программу ОАО «Кинешемская ГЭС», в соответствии с «Замечаниями к проекту инвестиционной программы ОАО «Кинешемская ГЭС» на 2021-2025 годы» Департамента энергетики и тарифов Ивановской области №исх-1069-018/7-07 от 25.05.2020.

Изменения коснулись как перечня проектов, так и объемов финансирования проекта инвестиционной программы – менее суммы амортизационных отчислений на каждый конкретный год программы.

При расчете сметной стоимости работ на соответствующий плановый год применены индексы-дефляторы, определенные в соответствии с прогнозом Минэкономразвития России от 30.09.2019г., произведена корректировка данных формы Приложения №17 к приказу Минэнерго от 05.05.2016г. №380. В связи с этим изменилась стоимость отдельных проектов. Все данные представлены без НДС.

Паспорта инвестиционных проектов в разделе 7 «Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта, дополнены информацией о способе закупки, планируемой цене закупки.

1.Реконструкция подстанции 35/6 кВ «Городская».

В связи с пересчетом сметных расчетов в цены 2 квартала 2020 года и применением индекса – дефлятора сумма по данному проекту увеличилась.

млн.руб.									
	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2021-2025 гг
1	Реконструкция существующего РУ 6 кВ – ретрофит ячеек 6кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные выключатели – 3-я очередь реконструкции п/ст «Городская» 35/6 кВ (без НДС)	J_1.2.1.2.1	Предложение	2,223	х	х	х	х	2,223
			Корректировка	2,572	х	х	х	х	2,572
			отклонение	+0,349	х	х	х	х	+0,349

2.Реконструкция воздушных и кабельных линий, оборудования ТП и РП.

Следуя указаниям Департамента энергетики и тарифов Ивановской области - планировать финансирование в пределах суммы амортизационных отчислений, - сокращен перечень проектов ИПР и уменьшены объемы работ. Данные приведены в таблице ниже.

Млн.руб.

	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2021-2025 гг.
1	Реконструкция ВЛЭП - с целью перевода эл.сетей 0,23 кВ до уровня напряжения 0,4 кВ с применением СИП и ж/б стоек СВ95, СВ110	K_2021-R-VL-SIP-0,3	Предложение	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	6,675
			км	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	12,5
			Корректировка	0,8908	0,9238	0,9589	0,9953	1,0331	4,8019
			км	1	1	1	1	1	5
			отклонение	-0,4442	-0,4112	-0,3761	-0,3397	-0,3019	-1,8731
			км	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-7,5
2	Реконструкция участка ВЛЭП-6 кВ РП-2 -ТП№4: замена ВЛ-6 кВ от РП-2 до анкерной опоры на берегу р.Казах на КЛ-6 кВ АСБ-3х120, замена анкерных опор (2 шт.) с обеих берегов р.Казах на ж/б усиленные; монтаж ВЛЗ-6 кВ 3хСИП-3 1х95 над р.Казах	K_2024-R-VL-6KV	Предложение	0	0	0	0,379	0	0,379
			Корректировка	0	0	0	0	0	0
			отклонение	0	0	0	-0,379	0	-0,379
3	Реконструкция участка ВЛЭП-6 кВ ТП№41 - ТП№62: замена участка ВЛ-6 кВ над р.Козлиха на ВЛЗ-6 кВ СИП-3 1х95, замена анкерных опор (2 шт.) с обеих берегов р.Козлиха на ж/б усиленные;	K_2025-R-VL-6KV	Предложение	0	0	0	0	0,254	0,254
			Корректировка	0	0	0	0	0	0
			отклонение	0	0	0	0	-0,254	-0,254
4	Реконструкция РП-3 - ретрофит ячеек 6 кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные	K_2022-RO-RP-3	Предложение	0	2,223	2,223	2,223	2,223	8,892
			Корректировка	0	0	0	0	0	0
			отклонение	0	-2,223	-2,223	-2,223	-2,223	-8,892
5	Реконструкция Оборудования ТП №26 - замена рубильников(4 шт.) и замена ТМ-160 на ТМГ250	K_2021-RO-TP-26	Предложение	0,264	0	0	0	0	0,264
			Корректировка	0	0	0	0	0	0
			отклонение	-0,264	0	0	0	0	-0,264
6	Реконструкция Оборудования ТП №50 - замена рубильников (4 шт.) и замена ТМ-160 на ТМГ250	K_2022-RO-TP-50	Предложение	0	0,265	0	0	0	0,265
			Корректировка	0	0	0	0	0	0
			отклонение	0	-0,265	0	0	0	-0,265
7	Реконструкция Оборудования ТП №4Т - замена оборудования РУ-0,4 кВ на ЩО-70 (Вв-Лин + Лин)	K_2023-RO-TP-4Т	Предложение	0	0	0,254	0	0	0,254
			Корректировка	0	0	0,176	0	0	0,176
			отклонение	0	0	-0,078	0	0	-0,078
8	Реконструкция КТП №89 - замена на КТПН-ТВ-250/6/0,4	K_2023-RO-KTP-89	Предложение	0	0	0,591	0	0	0,591
			Корректировка	0	0	0,646	0	0	0,646
			отклонение	0	0	+0,055	0	0	+0,055
9	Реконструкция КТП №124 - замена на КТПН-ТВ-250/6/0,4	K_2025-RO-KTP-124	Предложение	0	0	0	0	0,577	0,577
			Корректировка	0	0	0	0	0	0
			отклонение	0	0	0	0	-0,577	-0,577
10	Реконструкция участка КЛ-6кВ ТП№40- ТП №100 замена АСБ-3х35 на АСБ3х120 (300м)	K_2021-R-KL-6	Предложение	0,458	0	0	0	0	0,458
			Корректировка	0	0	0	0	0	0
			отклонение	-0,458	0	0	0	0	-0,458
	ИТОГО		Предложение	2,057	3,823	4,403	3,937	4,389	18,609
			Корректировка	0,8908	0,9238	1,7809	0,9953	1,0331	5,6239
			отклонение	-1,1662	-2,8992	-2,6221	-2,9417	-3,3559	-12,9851

3. Строительство линий электропередачи в целях технологического присоединения заявителей.

Инвестиционные проекты «Строительство линий электропередачи в целях технологического присоединения заявителей» - в проекте отсутствуют. В кратком описании инвестиционной программы ошибочно было сказано о данных проектах, в количественном и финансовом выражении данные не представлялись в связи с отсутствием заявок.

4. Приобретение автотранспорта, спец. техники и оборудования.

Инвестиционные проекты «Приобретение автотранспорта, спецтехники и оборудования» максимально сокращены. Оставлены в составе ИПР: электротельферы, установка по осушке трансформаторного масла, автомобиль «Газель – Next» фермер бортовой с двухрядной кабиной и автомобиль ГАЗ -21527-773 «Соболь».

Электротельферы.

На балансе Общества имеется 1 тельфер, дата поступления 30.09.2009г., остаточная стоимость – 0 руб., еще один электротельфер был списан 30.10.2012г., необходима их замена в виду отсутствия запчастей для обслуживания, физическим износом, угрожающим падением поднимаемых грузов.

Прайс ООО «Энергомера», стоимость одного тельфера с НДС 105,0 тыс.руб.

Цена без НДС и с учетом индексов-дефляторов :

На 2022 год - $105/1,2 * 1,037 * 1,037 = 94,1$ тыс.руб.

На 2023 год – $105/1,2 * 1,037 * 1,037 * 1,038 = 97,7$ тыс.руб.

Установка по осушке трансформаторного масла.

На данный момент в ОАО «Кинешемская ГЭС» используется маслогенерационная установка маслоочистительная ПСМ1-3000 которая была введена в эксплуатацию в октябре 2000 года, имеет остаточную стоимость 0 рублей, выработала свой ресурс, морально и физически устарела. Нет возможности её ремонта, так как завод производитель находится на территории Украины г. Полтава.

Расчет плановой периодичности использования с учетом фактических данных по использованию конкретного оборудования в предыдущие периоды регулирования:

- электрическая прочность является одной из основных характеристик масла, которая определяется по пробивному напряжению. Для свежего масла пробивное напряжение должно быть не менее 30 кВ. Масло с таким пробивным напряжением может быть залито в некоторые трансформаторы без специальной подготовки. Для трансформаторов класса напряжения 35 кВ и выше требования более жесткие. Снижение пробивного напряжения свидетельствует, как правило, о загрязнении масла водой, воздухом, волокнами или другими примесями. Практически любое повреждение в трансформаторе определяется снижением пробивного напряжения масла.

- в виду большого количества используемого маслonaполненного оборудования, ОАО «Кинешемская ГЭС» ежегодно закупает 1,5 тонны трансформаторного масла, к которому предъявляются определенные требования к качественным показателям: пробивное напряжение, содержание механических примесей, влагосодержание и др. Масло используется по своему назначению, но перед использованием оно проверяется в высоковольтной лаборатории. Если параметры не соответствуют нормам, то оно осушается в установке. Расход масла при проведении планово-предупредительного ремонта от 20 до 50 литров. Ежемесячно тратится около 120 литров масла. Установка включается по мере необходимости, но не менее 4 – 5 раз в год.

В городе Кинешма ни у одного предприятия таких установок нет, поэтому ОАО «Кинешемская ГЭС» пришлось бы искать производителя данных услуг в другом городе. Ближайшее доступное коммерческое предложение по осушке трансформаторного масла – г. Ярославль, ИП Каркунов В.В. стоимость 20-30 руб. литр исходя из его загрязнённости. Сюда же надо добавить расходы по доставке масла до г. Ярославль.

Прайс ООО «Энергомера» - цена 930,0 тыс.руб. с НДС, без НДС и с учетом индексов-дефляторов $=930/1,2*1,037*1,037=833,4$ тыс.руб.

Автомобиль ГАЗ -21527-773 «Соболь».

Приобретается на замену УАЗ 3909 ГОС №М819ВУ, в эксплуатации с 2007 г. Пробег автомобиля составляет 195 000 км, Последний капитальный ремонт шасси автомобиля проводился в 2017г. Представлено предложение «Соболь Бизнес» цена с НДС 952,0 тыс. руб. , без НДС 793,333 руб., с учетом индексов – дефляторов на 2024год цена составит $793,333*1,037*1,037*1,038=919,2$ тыс. руб.

Автомобиль «Газель – Next» фермер бортовой с двухрядной кабиной.

Приобретается на замену автомобиля «Газель» - фургон ГОС №Т505ХМ, в эксплуатации с 2006 года, пробег 230 тыс. км., В 2016 году была проведена замена двигателя. Представлено предложение «Газавтомиг» Нижний Новгород - цена с НДС 1332,0 тыс. руб., с учетом индексов-дефляторов на 2023год цена без НДС составит $1332,0/1,2*1,037*1,037*1,038=1239,02$ тыс.руб.

Млн.руб.

	Показатели	Идентификатор инвестиционного проекта	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2021-2025 гг.
1	Газель фермер 7 мест	L-FERMER	Предложение	1,0125	0	0	0	1,0125
			Корректировка	0	0	0	0	0
			отклонение	-1,0125	0	0	0	-1,0125
2	Установка по очистки трансформаторного масла	M-YFOM	Предложение	0	0,775	0	0	0,775
			Корректировка	0	0,8334	0	0	0,8334
			отклонение	0	0,0584	0	0	0,0584
3	Электротельфер г/п 3,5т	M-TELFER	Предложение	0	0,0875	0,0875	0	0,175
			Корректировка	0	0,0941	0,0977	0	0,1918
			отклонение	0	0,0066	0,0102	0	0,0168
4	Тойота-прандо	M-TOYOTA	Предложение	0	2,33	0	0	2,33
			Корректировка	0	0	0	0	0
			отклонение	0	-2,33	0	0	-2,33
5	Электролаборатория передвижная (ЭТЛ) ГАЗ333081	N-ETL	Предложение	0	0	1,8083	0	1,8083
			Корректировка	0	0	0	0	0
			отклонение	0	0	-1,8083	0	-1,8083

6	ГАЗ-27527 «Соболь» фургон комби грузопассажирский	N-KOMBI	Предложение	0	0	0,7613	0	0	0,7613
			Корректировка	0	0	0	0,9192	0	0,9192
			отклонение	0	0	-0,7613	0,9192	0	0,1579
7	Подъемник самоходный стреловой ПСС (АГП)	O-PSS-AGP	Предложение	0	0	0	4,3833	0	4,3833
			Корректировка	0	0	0	0	0	0
			отклонение	0	0	0	-4,3833	0	-4,3833
8	«Газель – Next» фермер- бортовой с двухрядной кабиной	O-GASEL	Предложение	0	0	0	1,0917	0	1,0917
			Корректировка	0	0	1,239	0	0	1,239
			отклонение	0	0	1,239	-1,0917	0	0,1473
9	УАЗ Хантер	O-YAS	Предложение	0	0	0	0,6267	0	0,6267
			Корректировка	0	0	0	0	0	0
			отклонение	0	0	0	-0,6267	0	-0,6267
10	Приобретение трансформаторов ТМГ400/6-0,4	O-TR- TMG-400	Предложение	0	0	0,2791	0,2791	0,2791	0,8373
			Корректировка	0	0	0	0	0	0
			отклонение	0	0	-0,2791	-0,2791	-0,2791	-0,8373
11	ГАЗ 27527 Соболь Комби	P-GAS- KOMBI	Предложение	0	0	0	0	0,7613	0,7613
			Корректировка	0	0	0	0	0	0
			отклонение	0	0	0	0	-0,7613	-0,7613
12	Бурильно-крановая машина Беларусь 92Пс КМУ "TAURUS"	P-BKM	Предложение	0	0	0	0	4,125	4,125
			Корректировка	0	0	0	0	0	0
			отклонение	0	0	0	0	-4,125	-4,125
13	Автобус ПАЗ -32056	P-PAS	Предложение	0	0	0	0	1,4108	1,4108
			Корректировка	0	0	0	0	0	0
			отклонение	0	0	0	0	-1,4108	-1,4108
	итого		Предложение	1,0125	3,1925	2,9362	6,3808	6,5762	20,0982
			Корректировка	0,0000	0,9275	1,3367	0,9192	0,0000	3,1834
			отклонение	-1,0125	-2,2650	-1,5995	-5,4616	-6,5762	-16,9148

5.Выполнение положений федерального закона №522-ФЗ от 27.12.2018 с учетом обеспечения работы АИСКУЭ.

В соответствии с ФЗ-522 пункт 5 абзац 4: Сетевые организации обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, и последующую их эксплуатацию при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также при технологическом присоединении

энергопринимающих устройств, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

Основной целью автоматических систем коммерческого учета электроэнергии является снижение издержек и затрат на потребление энергоресурсов, повышение точности полученных данных и сокращения времени сбора и обработки. Автоматизация учета электроэнергии на всех этапах, от производства до потребления, становится неременным условием эффективного функционирования современных энергосистем.

Такая система учета энергоресурсов представляет собой целый комплекс оборудования и программно-технических средств, в состав которых входят приборы учёта электроэнергии, устройства, отвечающие за сбор и передачу данных, рабочие станции для анализа информации и серверные аппаратно-программные комплексы.

Преимущества автоматизированных систем (АИСКУЭ):

- возможность получения данных от приборов учета по существующим каналам (силовым сетям);
- возможность удаленного изменения настроек тарификации;
- автоматизированная обработка информации, хранение и представление данных;
- интеграция систем расчетов с потребителями и энергосбытовыми организациями;
- дополнительные возможности получения и анализа данных при единовременном сборе;
- контроль и управление режимами потребления, дополнительная защита от хищений электроэнергии.

Поскольку установка приборов учета будет производиться по принципу «точечной установки», т.е. взамен вышедших из строя или после окончания межповерочного интервала, то обязательным условием выбора оборудования является наличие в линейке продукции однофазных приборов учета со встроенным реле управления нагрузкой и каналом передачи данных GSM/GPRS; в линейке трехфазных приборов учета – приборов учета с каналом передачи данных GSM/GPRS, а также соответствие приборов учета и сопутствующего необходимого оборудования передачи данных, требованиям Федерального закона №522 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» от 27.12.2018г.

На предприятии с учетом внедренной системы АИСКУЭ, а также согласно внутреннему документу о минимальных требованиях к электросчетчикам, были выбраны:

Однофазный электросчетчик Меркурий 204 ARTM-02

Трехфазный электросчетчик Меркурий 234ARTM-01

Минимальные требования к электросчетчикам:

1. Класс точности: не ниже 2;
2. Количество тарифов: не менее 2;
3. Номинальный (максимальный) ток: 5-60 или 10-100;
4. Контроль уровня напряжения;
5. Обмен данными по интерфейсу GSM;
6. Режимы индикации;
7. Широкий диапазон температур.

Основным условием рассмотрения предложений поставщиков каналобразующего оборудования являлись способность работать в системах сбора данных с приборами учета электроэнергии, работать в сетях сотовой связи 2G и 3G по каналу передачи данных GSM/GPRS, иметь возможность удаленного конфигурирования, а так же зона покрытия и качество сигнала. При использовании радиоканала передачи данных расстояние между электросчетчиками

составляет 50-150 метров. Удаленность приборов учета потребителей намного больше. Поэтому принято решение в качестве канала передачи данных использовать только приборы с GSM-каналом.

Во внедренной системе АИСКУЭ в жилых домах и других потребителей достаточно только каналобразующей аппаратуры (встроенные GSM/GPRS модемы), необходимость в устройствах сбора и передачи данных отсутствует, что удешевляет затраты на организацию АИСКУЭ.

С учетом того, что финансирование будет производиться только в пределах амортизационных отчислений, а этого недостаточно, т.к. для поддержания бесперебойного и качественного энергоснабжения потребителей необходимо реализовывать и другие инвестиционные проекты данной ИПР, количество узлов учета скорректировано с целью не превышения суммы амортизации на конкретный год.

Млн.руб.

	Показатели	Идентификатор инвестиционного проекта	Без НДС	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2021-2025 гг.
1	Установка узлов учета согласно ФЗ № 522 с учетом обеспечения работы АИСКУЭ, в том числе:	K_AICKYE	Предложение	9,37	10,004	7,514	9,957	10,444	47,289
			Корректировка	6,5182	9,215	7,3527	9,2768	10,3554	42,7181
			Отклонение	-2,8518	-0,789	-0,1613	-0,6802	-0,0886	-4,5709
1.1	установка однофазных узлов учета с обеспечением работы АИСКУЭ с GSM каналом	K_AICKYE-1F	Предложение	5,625	6,803	6,018	7,438	7,176	33,06
			Корректировка	3,2278	5,2058	5,4047	5,8761	6,7925	26,5069
			Отклонение	-2,3972	-1,5972	-0,6133	-1,5619	-0,3835	-6,5531
1.2	установка трехфазных узлов учета с обеспечением работы АИСКУЭ, в том числе :	K_AICKYE-3F	Предложение	3,61	3,085	1,444	2,428	3,15	13,717
			Корректировка	3,1611	3,8517	1,8715	3,2671	3,3942	15,5456
			отклонение	-0,4489	0,7667	0,4275	0,8391	0,2442	1,8286
1.2.1	с радиоканалом	K_AICKYE-3F-RK	Предложение	1,619	1,384	0,648	1,089	1,413	6,153
			Корректировка	0	0	0	0	0	0
			отклонение	-1,619	-1,384	-0,648	-1,089	-1,413	-6,153
1.2.2	с GSM каналом	K_AICKYE-3F-GSM	Предложение	1,991	1,701	0,796	1,339	1,737	7,564
			Корректировка	3,1611	3,8517	1,8715	3,2671	3,3942	15,5456
			отклонение	1,1701	2,1507	1,0755	1,9281	1,6572	7,9816
1.3	замена трансформаторов тока в вводно-учетных устройствах	K_AICKYE-TT	Предложение	0,135	0,116	0,052	0,091	0,118	0,512
			Корректировка	0,1293	0,1575	0,0765	0,1336	0,1687	0,6656
			Отклонение	-0,0057	0,0415	0,0245	0,0426	0,0507	0,1536

Шт.(ед.)

	Показатели	Идентификатор инвестиционного проекта	количество	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2021-2025 гг.
1	Установка узлов учета согласно ФЗ № 522 с учетом обеспечения работы АИСКУЭ, в том числе:	K_AICKYE	Предложение	521	553	409	546	576	2605
			Корректировка	295	398	298	368	425	1784
			Отклонение	-226	-155	-111	-178	-151	-821
1.1	установка однофазных узлов учета с обеспечением работы АИСКУЭ с GSM каналом	K_AICKYE-1F	Предложение	301	364	322	398	384	1769
			Корректировка	135	210	210	220	245	1020
			Отклонение	-166	-154	-112	-178	-139	-749
1.2	установка трехфазных узлов учета с обеспечением работы АИСКУЭ, в том числе :	K_AICKYE-3F	Предложение	110	94	44	74	96	418
			Корректировка	80	94	44	74	90	382
			отклонение	-30	0	0	0	-6	-36
1.2.1	с радиоканалом	K_AICKYE-3F-RK	Предложение	55	47	22	37	48	209
			Корректировка	0	0	0	0	0	0
			отклонение	-55	47	-22	-37	-48	-115
1.2.2	с GSM каналом	K_AICKYE-3F-GSM	Предложение	55	47	22	37	48	209
			Корректировка	80	94	44	74	90	382
			отклонение	25	47	22	37	42	173
1.3	замена трансформаторов тока в вводно-учетных устройствах	K_AICKYE-TT	Предложение	110	95	43	74	96	418
			Корректировка	80	94	44	74	90	382
			Отклонение	-30	-1	1	0	-6	-36

6.Приобретение оргтехники.

Уточнение цены – применение индексов-дефляторов. $0,178 \cdot 1,037 \cdot 1,037 = 0,1914$ тыс.руб.

Млн.руб.

	Показатели	Идентификатор инвестиционного проекта		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2021-2025 гг.
1	Приобретение сервера предприятия (без НДС)	K_2022-SERVER	Предложение	0	0,178	0	0	0	0,178
			Корректировка	0	0,1914	0	0	0	0,1914
			Отклонение	0	0,0134	0	0	0	0,0134

7.Новое строительство.

В связи с недостатком средств на финансирование всех необходимых проектов, сокращен перечень проектов по новому строительству. Суммы по конкретным проектам изменились в связи с уточнением сметных расчетов согласно замечаниям Департамента Энергетики и тарифов Ивановской области – применены индексы-дефляторы по годам программы. Данные приведены в таблице ниже.

Млн.руб.

	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2021-2025 гг.
1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ для перевода части нагрузки с ТП№37 на вновь вводимую КТПН-ТВ-250/6/0,4	К_2021-S-VLI-0,4KV-37	Предложение	0,3103	0	0	0	0	0,3103
			Корректировка	0,29207	0	0	0	0	0,29207
			отклонение	-0,01823	0	0	0	0	-0,01823
2	Строительство ВЛИ-0,4 кВ для перевода части нагрузки с ТП№35 на вновь вводимую КТПН-ТВ-250/6/0,4	К_2021-S-VLI-0,4KV-35	Предложение	0,8644	0	0	0	0	0,8644
			Корректировка	0,77744	0	0	0	0	0,77744
			отклонение	-0,08696	0	0	0	0	-0,08696
3	Строительство КЛ-6 кВ от КЛ-6 ф.712 до ТП№89 2хАСБ-3х240, 2х350 м	К_2023-S-KL-6KV-TP89	Предложение	0	0	1,3067	0	0	1,3067
			Корректировка	0	0	0	0	0	0
			отклонение	0	0	-1,3067	0	0	-1,3067
4	Строительство КЛ-6 кВ от ТП№136 до ТП№30 АСБ-3х120, 450 м; установка ячеек КСО с выключателем нагрузки в ТП№136, ТП№30	К_2023-S-KL-6KV-TP136	Предложение	0	0	0,6739	0	0	0,6739
			Корректировка	0	0	0,75999	0	0	0,75999
			отклонение	0	0	0,08609	0	0	0,08609
5	Строительство КТПН-ПК-400/6/0,4 в центр нагрузок для перевода части нагрузок от ТП№56, ТП№57 со строительством КЛ-6 кВ (2хСБ-95, 2х25м)	К_2023-S-KTPN	Предложение	0	0	0,8067	0	0	0,8067
			Корректировка	0	0	0	0	0	0
			отклонение	0	0	-0,8067	0	0	-0,8067
6	Строительство ВЛИ-0,4 кВ для перевода части нагрузки с ТП№57 на вновь вводимую КТПН-ПК-400/6/0,4	К_2023-S-VLI-TP-57	Предложение	0	0	0,1275	0	0	0,1275
			Корректировка	0	0	0	0	0	0
			отклонение	0	0	-0,1275	0	0	-0,1275
7	Строительство ВЛИ-0,4 кВ для перевода части нагрузки с ТП№56 на вновь вводимую КТПН-ПК-400/6/0,4	К_2023-S-VLI-TP-56	Предложение	0	0	0,9586	0	0	0,9586
			Корректировка	0	0	0	0	0	0
			отклонение	0	0	-0,9586	0	0	-0,9586
ИТОГО			Предложение	1,1747	0	3,8734	0	0	5,0481
			Корректировка	1,06951	0	0,75999	0	0	1,8295
			отклонение	-0,10519	0	-3,11341	0	0	-3,2186

В результате корректировки, согласно рекомендациям Департамента Энергетики и тарифов Ивановской области, показатели проекта инвестиционной программы ОАО «Кинешемская ГЭС» на 2021-2025 гг изменились следующим образом:

Млн.руб.

	Наименование группы инвестиционных проектов		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2021-2025 гг.
1	Реконструкция подстанции 35/6 кВ «Городская».	Предложение	2,223	0	0	0	0	2,223
		Корректировка	2,572	0	0	0	0	2,572
		отклонение	0,349	0	0	0	0	0,349
2	Реконструкция воздушных и кабельных линий, оборудования ТП и РП.	Предложение	2,057	3,823	4,403	3,937	4,389	18,609
		Корректировка	0,8908	0,9238	1,7809	0,9953	1,0331	5,6239
		отклонение	-1,1662	-2,8992	-2,6221	-2,9417	-3,3559	-12,9851
3	Строительство линий электропередачи в целях технологического присоединения заявителей.	Предложение	0	0	0	0	0	0
		Корректировка	0	0	0	0	0	0
		отклонение	0	0	0	0	0	0
4	Приобретение автотранспорта, спец. техники и оборудования.	Предложение	1,0125	3,1925	2,9362	6,3808	6,5762	20,0982
		Корректировка	0	0,9275	1,3367	0,9192	0,0000	3,1834
		отклонение	-1,0125	-2,2650	-1,5995	-5,4616	-6,5762	-16,9148
5	Установка узлов учета согласно ФЗ № 522 с учетом обеспечения работы АИСКУЭ	Предложение	9,37	10,004	7,514	9,957	10,444	47,289
		Корректировка	6,5182	9,215	7,3527	9,2768	10,3554	42,7181
		отклонение	-2,8518	-0,789	-0,1613	-0,6802	-0,0886	-4,5709
6	Приобретение оргтехники.	Предложение	0	0,178	0	0	0	0,178
		Корректировка	0	0,1914	0	0	0	0,1914
		отклонение	0	0,0134	0	0	0	0,0134
7	Новое строительство линий электропередачи, КТП	Предложение	1,1747	0	3,8734	0	0	5,0481
		Корректировка	1,06951	0	0,75999	0	0	1,8295
		отклонение	-0,10519	0	-3,11341	0	0	-3,2186
ИТОГО		Предложение	15,8372	17,1975	18,7266	20,2748	21,4092	93,4453
		Корректировка	11,0505	11,2577	11,2303	11,1913	11,3885	56,1183
		отклонение	-4,7867	-5,9398	-7,4963	-9,0835	-10,0207	-37,3270

По источникам финансирования произошли следующие изменения:

Млн.руб.

	Наименование группы инвестиционных проектов		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2021-2025 гг.
	Объем финансирования, без НДС	Предложение	15,837	17,197	18,726	20,274	21,408	93,442
		Корректировка	11,273	11,439	11,414	11,452	11,564	57,142
		отклонение	-4,564	-5,758	-7,312	-8,822	-9,844	-36,3

1.	Собственные средства, всего, в том числе:	Предложение	15,837	17,197	18,726	20,274	21,408	93,442
		Корректировка	11,273	11,439	11,414	11,452	11,564	57,142
		отклонение	-4,564	-5,758	-7,312	-8,822	-9,844	-36,3
1.1.	- прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе	Предложение	2,49	4,049	5,186	7,113	8,059	26,897
		Корректировка	0	0	0	0	0	0
		отклонение	-2,49	-4,049	-5,186	-7,113	-8,059	-26,897
1.1.1.	- инвестиционная составляющая в тарифе	Предложение	2,49	4,049	5,186	7,113	8,059	26,897
		Корректировка	0	0	0	0	0	0
		отклонение	-2,49	-4,049	-5,186	-7,113	-8,059	-26,897
1.2.	Амортизация	Предложение	10,827	10,827	10,827	10,827	10,827	54,135
		Корректировка	10,425	10,425	10,425	10,425	10,425	52,125
		отклонение	-0,402	-0,402	-0,402	-0,402	-0,402	-2,01
2.	Возврат НДС, с СМР, выполненныххозспособом	Предложение	2,52	2,321	2,713	2,334	2,522	12,41
		Корректировка	0,848	1,014	0,989	1,027	1,139	5,017
		отклонение	-1,672	-1,307	-1,724	-1,307	-1,383	-7,393
3.	Привлеченные средства	Предложение	0	0	0	0	0	0
		Корректировка	0	0	0	0	0	0
		отклонение	0	0	0	0	0	0
3.1.	Кредиты	Предложение	0	0	0	0	0	0
		Корректировка	0	0	0	0	0	0
		отклонение	0	0	0	0	0	0

Таким образом, из проекта ИПР ОАО «Кинешемская ГЭС» на 2021-2025гг., по рекомендации Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (письмо №исх-1069-018/7-07 от 25.05.2020), исключен такой источник финансирования инвестиций как прибыль, в связи с этим из программы исключено большое количество необходимых проектов и сокращены объемы по отдельным проектам. Как следствие сокращения инвестиционных проектов, уменьшается и сумма амортизационных отчислений, которая будет служить источником финансирования ИПР в последующие периоды.

Поддержание и развитие системы электроснабжения является одним из стратегических направлений деятельности нашей сетевой организации, так как наличие надежной системы электроснабжения – обязательное условие экономического развития города, региона и страны в целом. Сокращение объемов финансирования проекта ИПР на 2021-2025 гг. приведет к ограничению потребления электроэнергии и мощности в городе Кинешма, а также к снижению качества и надежности передачи электроэнергии.

И.О. генерального директора



В.В. Кудрявцев.