Приложение № 2.2
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

Краткое описание инвестиционной программы 2015-2019 гг. ООО "ОЭСК"

Утверждаю
генеральный директор ООО "ОЭСК"
_____ Мережкин А.В.
(подпись)
«___» _____ 20___ года
М. П.

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Субъект Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики			Используемое топливо	Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации				Процент освоения сметной стоимости на 01.01.2014 %	Техническая готовность объекта на 01.01.2014, %**	Стоимость объекта, млн. рублей		Остаточная стоимость объекта на 01.01.2015, млн. рублей		Обоснование необходимости реализации проекта			Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта****			
				мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ (КЛ), км		Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+; -)	Заключение Главгосэкспертизы России (+; -)	Оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+; -)	Разрешение на строительство (+; -)			в соответствии с проектно-сметной документацией***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	в соответствии с проектно-сметной документацией***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	решаемые задачи*	реализация балансовая необходимость	основание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства Российской Федерации, федеральные, региональные и муниципальные	доходность		срок окупаемости	
																							NPV, млн рублей	IRR, %	простой	дисконтированный
1	Техническое перевооружение и реконструкция																									
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																									
1.1.1	Реконструкция СРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов	город Киселевск	г. Киселевск, р-н Афанино	20				2013	2019	+	+	+	+	7,67	20		120,431		120,430	повышение надежности электроснабжения, замена оборудования, отработавшего нормативный срок службы		данная позиция ранее согласована РЭК КО, согласовано администрацией Киселевского городского округа				
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																									
1.3	Создание систем телеметаники и																									
1.3.1	Создание комплексной сети передачи данных в Кемеровской области для АСДУ/АСТУЭ ООО "Электросеть"	города Прокопьевск,Киселевск, Прокопьевский район, пос.Барзас Кемеровского района	города Прокопьевск,Киселевск, Прокопьевский район, пос.Барзас Кемеровского района					2014	2019	+	-	-	-	0	0	40,133		37,303		выполнение требований системного оператора		данная позиция ранее согласована РЭК КО, согласовано администрацией Киселевского городского округа				
2	Новое строительство																									
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																									
2.1.1	Строительство кабельной ЛЭП 35 кВ от опоры №25 ВЛ 35-К-29, 35-К-30 до ПС 35/6 кВ "Электрамашина"	город Прокопьевск	г. Прокопьевск, пр-т. Шахтеров, д.1			1,2		2014	2015	+	-	+	+	0	0	24,562		16,988		повышение надежности электроснабжения социально значимых		данная позиция ранее согласована РЭК КО				
2.1.2	Строительство подстанции 35/6 кВ (с.Верх-Чумыш)	город Киселевск	с.Верх-Чумыш	20				2015	2019	-	-	-	-	0	0	160,357		160,357		повышение надежности электроснабжения, уменьшение падения напряжения и потерь электроэнергии	+	согласовано с администрацией Киселевского городского округа				
2.1.3	Строительство двухцепной воздушной линии 35 кВ от ПС 110/35/10 кВ №19 "Краснокаменская" до ПС 35/6 кВ (с.Верх-чумыш)	город Киселевск	с.Верх-Чумыш			7		2015	2019	-	-	-	-	0	0	133,243		133,243		повышение надежности электроснабжения, уменьшение падения напряжения и потерь	+	согласовано с администрацией Киселевского городского округа				

* В том числе:
— степень износа электрооборудования
— срок вывода из эксплуатации электрооборудования
— уровень технического оснащения электрооборудования

— требования Системного оператора к электроэнергетическому объекту, которые необходимы для надежного и бесперебойного электрообеспечения объекта (энергорайона)
** Определяется исходя из выполнения графика строительства.

*** В текущих ценах в НДС с применением коэффициентов перечета к базовым ценам Минрегиона России или иных уполномоченных государственных органов (указать).
**** Приложить финансовую модель по проекту (приложение 2.3)

Главный инженер Ширяев Н.А.