

Финансовая модель**(в разрезе каждого юридического лица группы/по конечным видам
выпускаемой продукции) по годам до 2020 года включительно**Утверждаю
Директор ООО "Примэнерго"Н.П.Тихомиров
«10» марта 2016 г.

млн.руб.

№п/п	Наименование показателя	2014*	2015*	2016**	2017**	2018**	2019**	2020**	Итого
1	Выручка			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
1.1	Услуги по передаче			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
1.2	Технологическое присоединение			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
2	Себестоимость			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
2.1	Прямая себестоимость			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
2.1.1	Услуги по передаче			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
2.1.2	Технологическое присоединение			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
2.1.3	Продукт 3								0,0
2.1.4	Обслуживание								0,0
2.1.5	Прочее								0,0
2.2	Накладные расходы			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
3	Операционная			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
4	Внереализационные расходы			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
5	Проценты			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
6	Налог на прибыль			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
7	Чистая			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
8	Чистая прибыль с учетом субсидий по			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
9	Операционный денежный поток			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
10	Поступления			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
10.1.1	Услуги по передаче			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
10.1.2	Технологическое присоединение			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
10.2	Обслуживание			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
10.3	Прочее			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
11	Выбытия			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
11.1	Платежи по прямой себестоимости			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
11.1.1	Услуги по передаче			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9

11.1.1	Технологическое			4_3				
.2	присоединение			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.1.2	Обслуживание			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.1.3	Прочее			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.2	Заводские расходы			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.3	Процентные платежи			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Итого операционный денежный поток			13,1	17,9	18,6	19,3	68,9
13	Инвестиционный денежный поток			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Поступления			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Выбытия			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Итого инвестиционный			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Финансовый денежный поток			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Поступления			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.1	Эмиссия акций			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.2	Привлечение кредитов			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Выбытия			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19.1	Погашение кредитов и займов			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Итого финансовый денежный поток			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Итого денежный			13,1	17,9	18,6	19,3	68,9
22	Меры господдержки			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.1	Реструктуризация дефицитных кредитов			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.2	Увеличение капитализации			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.3	Субсидирование процентной ставки			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.4	Субсидирование процентной ставки			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Итого денежный			13,1	17,9	18,6	19,3	68,9
24	Нарастающим итогом			13,1	17,9	18,6	19,3	68,9
24.1	Остаток денежных средств на начало			13,1	17,9	18,6	19,3	68,9
25	Кредиты на начало			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Кредиты на конец			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

*факт предприятия за 2014 год,2015год

** план предприятия

Н.П.Тихомиров
«10» марта 2016 г.
М.П.

[illegible]



Утверждаю
Директор ООО "Примэнерго"

Н.П.Тихомиров
м.п. 10» марта 2016 г.

Прогноз ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей*				Вывод мощностей				Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций***																	
		МВт, Гкал/час, км, МВ А				МВт, Гкал/час, км, МВ А					План 2017 года					План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2017 года					План 2018 года	План 2019 года	Итого		
		2017	2018	2019	Итого	2017	2018	2019	Итого		I кв	II кв	III кв	IV кв	Итого				I кв	II кв	III кв	IV кв	Итого					
																											млн руб.	млн руб.
1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-284А	0,5	0,5	0	1	0,9	0,9	0	1,8	1,80	0,23	0,23	0,23	0,23	0,90	0,90	0,00	1,80	-	-	-	0,50	0,50	0,50	-	-	-	0,00
2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-72А	0,5	0,86	0	1,36	1	1,45	0	2,45	2,45	0,25	0,25	0,25	0,25	1,00	1,45	0,00	2,45	-	-	-	0,50	0,50	0,86	-	-	-	0,00
3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-44А	0	0,5	0,695	1,195	0	1	1,15	2,15	2,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,15	2,15	-	-	-	-	0,00	0,50	0,70	1,20	-	-
4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-35А	0	0,35	0,45	0,8	0	0,75	0,7	1,45	1,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	0,70	1,45	-	-	-	-	0,00	0,35	0,45	0,80	-	-

** при осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

*** иные натуральные количественные показатели объектов основных средств.

***** увеличение установленной мощности существующих подстанций не предусмотрено

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.

Рекомендуемая форма представления предложений о внесении изменений в перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы, млн. рублей с НДС

Утверждаю
Директор ООО "Примэнерго"

Н.П.Тихомиров
«12» марта 2016 г.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования								Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки				Объем плановых изменений		Причины корректировки
			всего		2017		2018		2019			млн.руб лей	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА		
			план ***	скор- ректиро- ванный объем	план	скор- ректирова- нный объем	план	скор- ректирова- нный объем	план	скор- ректирован- ный объем				уточнения стоимости по результатам утвержден-ной ПСД	уточнения стоимости по результатам заку- почных процедур	план ***	скор- ректиро- ванный объем	
	ВСЕГО.	7,85	7,85	7,85	1,90	1,90	4,10	4,10	1,85	1,85	7,85	0,00	0,00	-	0,00	-	-	-
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	7,85	7,85	7,85	1,90	1,90	4,10	4,10	1,85	1,85	7,85	0,00	0,00	-	0,00	-	-	-
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	7,85	7,85	7,85	1,90	1,90	4,10	4,10	1,85	1,85	7,85	0,00	0,00	-	0,00	-	-	-
1.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-284А	1,80	1,80	1,80	0,90	0,90	0,90	0,90	0,00	0,00	1,80	0,00	0,00	-	-	-	-	-
1.1.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-72А	2,45	2,45	2,45	1,00	1,00	1,45	1,45	0,00	0,00	2,45	0,00	0,00	-	-	-	-	-
1.1.3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-44А	2,15	2,15	2,15	0,00	0,00	1,00	1,00	1,15	1,15	2,15	0,00	0,00	-	-	-	-	-
1.1.4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-35А	1,45	1,45	1,45	0,00	0,00	0,75	0,75	0,70	0,70	1,45	0,00	0,00	-	-	-	-	-

* - представляется ежегодно до 1 октября текущего года

** - в ценах отчетного года

*** - план, согласно утвержденной инвестиционной программе

**** - накопленным итогом за год

Примечание: в настоящее время внесение изменений в инвестиционную программу не планируется

Краткое описание инвестиционной программы

Утверждаю
Директор ООО "Примэнерго"

Н.П.Тихомиров
«10» марта 2016 г.
МП

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Субъект РФ, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположены в объекта	Техни-ческие характе-ристики				Сроки реализа-ции про-екта		Наличие исходно-разрешительной документации				Стоимость объекта, млн.руб.	Остаточная стои- мость объекта на 01.01.2017, млн.руб.		Обоснование необходимости реализации проекта		Показатели экономи- ческой эффективности реализации инвестици- онного проекта ****										
				мощ-ность, МВт, МВА	выраб- отка, млн.к Вт/ч	дли- на ВЛ, км	прочее	Год начала строительства	Год авлада в эксплуатацию	Утвержден-ная проектно- сметная документация (+/-)	Заключение Главгосэкспертизы России (+/-)	Оформленный в соответствии с законодательством землеувод (+/-)	Разрешение на строительство (+/-)		Процент освоения сметной стоимости на 01.01.2016, %	Техническая готовность объекта на 01.01.2016, %**	в соответствии с проектно- сметной документацией ***	в соответствии с итогоими конкурсов и заключенными договорами	в соответствии с проектно- сметной документацией***	в соответствии с итогоими кон- курсов и заключенными договорами	решаемые задачи *	режимо-балансовая необходимость	основание вклю-чения инвести-ционного про- екта в инвести-ционную про-грамму (реше-ние Правитель-ства РФ, феде- ральные, реги-ональные и му-ниципальные программы и др.)	доход- ность NPV, млн. рублей	IRR, %	срок окупаемости простой	дисконтированный		
1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-284А	Ростовская область	Неклиновский район	-	-	1	-	2017	2018	-	не требуется				0	0	1,80	-	1,80	-	замена физически изношенного (40%) и морально устаревшего оборудования, срок эксплуатации кото-рого превышает нормативный. Увеличение надежности электроснабжения электросетей	+	-	-	-	-	-		
2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-72А			-	-	1,4	-	2017	2018	-	не требуется				0	0	2,45	-	2,45	-		-	+	-	-	-	-	-	-
3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-44А			-	-	1,2	-	2018	2019	-	не требуется				0	0	2,15	-	2,15	-		-	+	-	-	-	-	-	-
4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-15А			-	-	0,8	-	2018	2019	-	не требуется				0	0	1,45	-	1,45	-		-	+	-	-	-	-	-	-

* 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 с НДС с применением коэффициентов пересчета к базовым ценам Мирегиион России или иных уполномоченных государственных органов (указать)

**** - мероприятия инвестиционной программы не предусматривают создание новых объектов или реконструкцию старых объектов, способных создать новый финансовый поток

***** - в рамках работ по реконструкции предусмотрена замена на оборудование соответствующей мощности

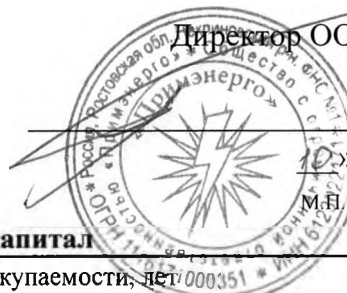
Финансовая модель по проекту инвестиционной программы на 2017 год

Утверждаю

Директор ООО "Примэнерго"

Н.П.Тихомиров

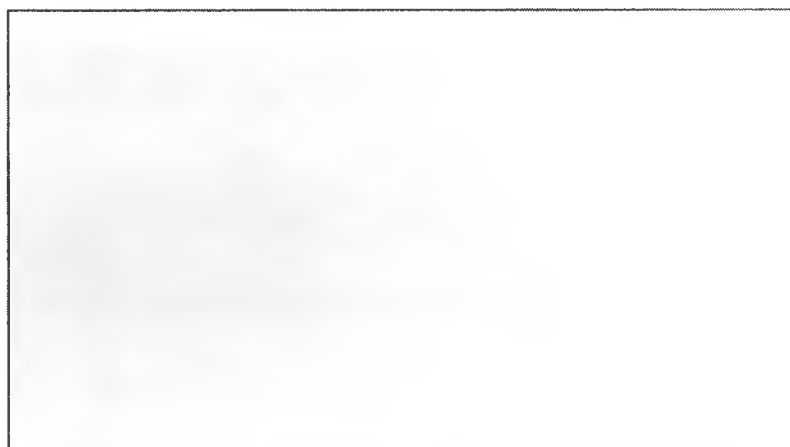
10» марта 2016 года

**Исходные данные****Значение**

Общая стоимость объекта, тыс.руб	-
Прочие расходы, тыс.руб. без НДС	-
Срок амортизации, лет	-
Кол-во объектов, ед.	-
Затраты на ремонт объекта, тыс.руб	-
Первый ремонт объекта, лет после	-
Периодичность ремонта объекта, лет	-
Прочие расходы при эксплуатации	-
Возникновение прочих расходов, лет	-
Периодичность расходов, лет	-
Налог на прибыль	-
Прочие расходы, тыс.руб. без НДС	-
Рабочий капитал в % от выручки	-
Срок кредита	-
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсид	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собств	-
Доля собственных средств	-
WACC	-

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	-
Дисконтированный период окупаемости, лет	-
NPV через 10 лет, руб.	-
Целесообразность реализации проекта ***	да



Период	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Доход, тыс.руб. без НДС **	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Кредит, руб.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

БДР, руб.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Доход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Операционные расходы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие ежемесячные расходы, тыс	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBIT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Денежный поток на собственный ка	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
EBIT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопленный ЧДП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NPV (без учета продажи)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IRR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PP (срок окупаемости)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DPF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов

- в отношении реконструируемых объектов в том случае, если данный объект после реконструкции

** - реализация инвестиционной программы не приведет к увеличению доходов и, соответственно, финансовых потоков

*** - целесообразность реализации проекта заключается в повышении надежности эксплуатации, снижении числа аварийных ситуаций на электросетевом оборудовании, полностью выработавшем свой ресурс

Финансовая модель по проекту инвестиционной программы на 2018 год

Утверждаю

Директор ООО "Примэнерго"

Н.П.Тихомиров

10 » марта 2016 год

М.П.



Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	-
Дисконтированный период окупаемости, лет	-
NPV через 10 лет, руб.	-
Целесообразность реализации проекта ***	да

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, тыс.руб.	-
Прочие расходы, тыс.руб. без НДС	-
Срок амортизации, лет	-
Кол-во объектов, ед.	-
Затраты на ремонт объекта, тыс.руб.	-
Первый ремонт объекта, лет после	-
Периодичность ремонта объекта, лет	-
Прочие расходы при эксплуатации	-
Возникновение прочих расходов, лет	-
Периодичность расходов, лет	-
Налог на прибыль	-
Прочие расходы, тыс.руб. без НДС	-
Рабочий капитал в % от выручки	-
Срок кредита	-
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсидии	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственные средства	-
Доля собственных средств	-
WACC	-

Период	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Доход, тыс.руб. без НДС **	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Кредит, руб.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.3(2018)

БДР, руб.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Доход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Операционные расходы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации с	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие ежемесячные расходы, тыс.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода о	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBIT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Денежный поток на собственный капитал	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
EBIT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопленный ЧДП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NPV (без учета продажи)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IRR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PP (срок окупаемости)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DRP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов

- в отношении реконструируемых объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "....."

** - реализация инвестиционной программы не приведет к увеличению доходов и, соответственно, финансовых потоков

*** - целесообразность реализации проекта заключается в повышении надежности эксплуатации, снижении числа аварийных ситуаций на электросетевом оборудовании, полностью выработавшем свой ресурс

Финансовая модель по проекту инвестиционной программы на 2019 год

Утверждаю

Директор ООО "Примэнерго"

Н.П.Тихомиров

«10» марта 2016 года

М.П.

Исходные данные

Значение

Общая стоимость объекта, тыс.	-
Прочие расходы, тыс.руб. без НДС	-
Срок амортизации, лет	-
Кол-во объектов, ед.	-
Затраты на ремонт объекта, тыс.	-
Первый ремонт объекта, лет по	-
Периодичность ремонта объекта	-
Прочие расходы при эксплуатац	-
Возникновение прочих расходов	-
Периодичность расходов, лет	-
Налог на прибыль	-
Прочие расходы, тыс.руб. без НДС	-
Рабочий капитал в % от выручки	-
Срок кредита	-
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета суб	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собс	-
Доля собственных средств	-
WACC	-

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	-
Дисконтированный период окупаемости, лет	-
NPV через 10 лет, руб.	-
Целесообразность реализации проекта ***	да

Период	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Доход, тыс.руб. без НДС **	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Кредит, руб.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Основной долг на начало перио.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

БДР, руб.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Доход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Операционные расходы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатац	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие ежемесячные расходы, т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После вво	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBIT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Денежный поток на собственный	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
EBIT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обяза	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопленный ЧДП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NPV (без учета продажи)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IRR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PP (срок окупаемости)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DPP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов

- в отношении реконструируемых объектов в том случае, если данный объект после реконструкции

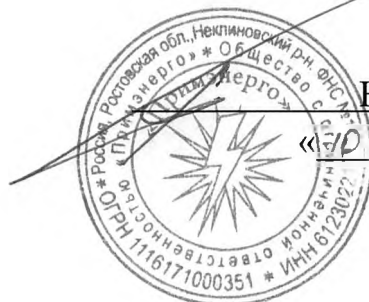
"-----" -----

** - реализация инвестиционной программы не приведет к увеличению доходов и, соответственно, финансовых по

*** - целесообразность реализации проекта заключается в повышении надежности эксплуатации, снижении числа аварийных ситуаций на электросетевом оборудовании, полностью выработавшем свой ресурс

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Директор ООО "Примэнерго"



Н.П.Тихомиров
«20» марта 2016 г.
М.П.

Наименование инвестиционного проекта:
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-284А
по состоянию на март 2016 г.

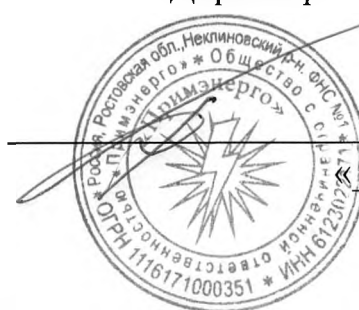
№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап	2017	2017	-	-
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной	2017	2017	-	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную	-	-	-	-
1.5.	Утверждение проектной документации	2017	2017	-	-
1.6.	Разработка рабочей документации	2017	2017	-	-
2	Организационный этап	2017	2017	-	-
2.1.	Заключение договора подряда (договоров) к	2017	2017	-	-
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-	-	-
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	-
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	2017	2018	-	-
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-	-	-	-
3.2.	Поставка основного оборудования	2017	2018	-	-
3.3.	Монтаж основного оборудования	2017	2018	-	-
3.4.	Пусконаладочные работы	2017	2018	-	-
3.5.	Завершение строительства	2017	2018	-	-
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	2017	2018	-	-
4.1.	Комплексное опробование оборудования	2017	2018	-	-
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим	2017	2018	-	-

4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в	2017	2018	-	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	2017	2018	-	-

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

Утверждаю
Директор ООО "Примэнерго"



Н.П.Тихомиров
«10» марта 2016 г.
М.П.

Наименование инвестиционного проекта:
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-284А

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	событие
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	событие
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	событие
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	событие
1.5.	Утверждение проектной документации	событие
1.6.	Разработка рабочей документации	работа
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	событие
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	событие
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	событие
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	работа
3.2.	Поставка основного оборудования	событие
3.3.	Монтаж основного оборудования	работа
3.4.	Пусконаладочные работы	работа
3.5.	Завершение строительства	событие
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	работа
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	событие
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	событие
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	событие

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю

Директор ООО "Примэнерго"



Н.П.Тихомиров

» марта 2016 г.

М.П.

Наименование инвестиционного проекта:

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-72А

по состоянию на март 2016 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап	2017	2018	-	-
1.1	Получение заявки на ТП	-	-	-	-
1.2	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	-
1.3	Заключение договора на разработку проектной	2017	2018	-	-
1.4	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную	-	-	-	-
1.5	Утверждение проектной документации	2017	2018	-	-
1.6	Разработка рабочей документации	2017	2018	-	-
2	Организационный этап	2017	2018	-	-
2.1	Заключение договора подряда (договоры) к	2017	2018	-	-
2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-	-	-
2.3	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	-
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	2017	2018	-	-
3.1	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-	-	-	-
3.2	Поставка основного оборудования	2017	2018	-	-
3.3	Монтаж основного оборудования	2017	2018	-	-
3.4	Пусконаладочные работы	2017	2018	-	-
3.5	Завершение строительства	2017	2018	-	-
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	2017	2018	-	-
4.1	Комплексное опробование оборудования	2017	2018	-	-

4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим	2017	2018	-	-
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в	2017	2018	-	-
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	2017	2018	-	-

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

Утверждаю

Директор ООО "Примэнерго"



Н.П.Тихомиров

«24» марта 2016 г.

М.П.

Наименование инвестиционного проекта:

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-72А

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	событие
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	событие
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	событие
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	событие
1.5.	Утверждение проектной документации	событие
1.6.	Разработка рабочей документации	работа
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	событие
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	событие
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	событие
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	работа
3.2.	Поставка основного оборудования	событие
3.3.	Монтаж основного оборудования	работа
3.4.	Пусконаладочные работы	работа
3.5.	Завершение строительства	событие
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	работа
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	событие
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	событие
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	событие

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю

Директор ООО "Примэнерго"

Н.П.Тихомиров

«10» марта 2016 г.

М.П.

Наименование инвестиционного проекта:
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-44А
по состоянию на март 2016 г.



№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап	2018	2019	-	-
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	2018	2019	-	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-	-	-
1.5.	Утверждение проектной документации	2018	2019	-	-
1.6.	Разработка рабочей документации	2018	2019	-	-
2	Организационный этап	2018	2019	-	-
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	2018	2019	-	-
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-	-	-
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	-
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	2018	2019	-	-
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-	-	-	-
3.2.	Поставка основного оборудования	2018	2019	-	-
3.3.	Монтаж основного оборудования	2018	2019	-	-
3.4.	Пусконаладочные работы	2018	2019	-	-
3.5.	Завершение строительства	2018	2019	-	-
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	2018	2019	-	-
4.1.	Комплексное опробование оборудования	2018	2019	-	-
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2018	2019	-	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	2018	2019	-	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	2018	2019	-	-

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

Утверждаю
Директор ООО "Примэнерго"



Н.П.Тихомиров
«10» марта 2016 г.
М.П.

Наименование инвестиционного проекта:
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-44А

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	событие
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	событие
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	событие
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	событие
1.5.	Утверждение проектной документации	событие
1.6.	Разработка рабочей документации	работа
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	событие
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	событие
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	событие
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	работа
3.2.	Поставка основного оборудования	событие
3.3.	Монтаж основного оборудования	работа
3.4.	Пусконаладочные работы	работа
3.5.	Завершение строительства	событие
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	работа
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	событие
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	событие
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	событие

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Директор ООО "Примэнерго"

Н.П. Тихомиров
«10» марта 2016 г.
М.П.



Наименование инвестиционного проекта:
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-35А
по состоянию на март 2016 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап	2018	2019	-	-
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	-
1.3.	Заключение договора на разработку	2018	2019	-	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную	-	-	-	-
1.5.	Утверждение проектной документации	2018	2019	-	-
1.6.	Разработка рабочей документации	2018	2019	-	-
2	Организационный этап	2018	2019	-	-
2.1.	Заключение договора подряда	2018	2019	-	-
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного	-	-	-	-
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	-
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	2018	2019	-	-
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-	-	-	-
3.2.	Поставка основного оборудования	2018	2019	-	-
3.3.	Монтаж основного оборудования	2018	2019	-	-
3.4.	Пусконаладочные работы	2018	2019	-	-
3.5.	Завершение строительства	2018	2019	-	-
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	2018	2019	-	-
4.1.	Комплексное опробование оборудования	2018	2019	-	-

4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического	2018	2019	-	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в	2018	2019	-	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого	2018	2019	-	-

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

**Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для
сетевых компаний**

Утверждаю
Директор ООО "Примэнерго"

Н.П.Тихомиров
«10» марта 2016 г.



Наименование инвестиционного проекта:

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-35А

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	событие
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	событие
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	событие
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	событие
1.5.	Утверждение проектной документации	событие
1.6.	Разработка рабочей документации	работа
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	событие
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	событие
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации	событие
3	Сетевое строительство (реконструкция) и	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы	работа
3.2.	Поставка основного оборудования	событие
3.3.	Монтаж основного оборудования	работа
3.4.	Пусконаладочные работы	работа
3.5.	Завершение строительства	событие
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	работа
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	событие
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	событие
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	событие

Приложение № 4.1
к приказу Минэнерго России
от «24» марта 2010 г. №114

Финансовый план на период реализации инвестиционной программы

Утверждаю
Директор ООО "Примэнерго"

Н.П. Тихомиров

«10» марта 2016 г.

М.П.

млн.руб

№	Показатели	2015 год	2016 год	2017	2018 год	2019 год
1	2	3	4	5	6	7
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	0,0	13,1	17,9	18,6	19,3
	в том числе:	-	-	-	-	-
1.1.	Выручка от основной деятельности (передача	0,0	13,1	17,9	18,6	19,3
1.2.	Выручка от прочей деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
II.	Расходы по текущей	0,0	11,8	17,4	18,1	18,8
1.	Материальные расходы, всего	0,0	4,5	4,9	5,2	5,5
	в том числе:	-	-	-	-	-
1.1.	Топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	0,0	1,1	1,2	1,2	1,3
1.3.	Покупная электроэнергия	0,0	3,4	3,7	4,0	4,3
2.	Расходы на оплату труда с	0,0	3,1	3,2	3,4	3,5
3.	Амортизационные отчисления	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Налоги и сборы, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Прочие расходы, всего	0,0	4,2	9,4	9,6	9,8
	в том числе:	-	-	-	-	-
5.1.	Ремонт основных средств	0,0	4,2	4,4	4,6	4,8
5.2.	Прочие расходы	0,0	0,0	5,0	5,0	5,0
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
III.	Валовая прибыль (I р.-II р.)	0,0	1,4	0,5	0,5	0,5
IV.	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.	Внереализационные доходы, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	в том числе	-	-	-	-	-
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Проценты от размещения средств	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Внереализационные расходы,	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	в том числе	-	-	-	-	-
2.1.	Проценты по обслуживанию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
V.	Прибыль до налогообложения	0,0	1,4	0,5	0,5	0,5
VI.	Налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VII.	Чистая прибыль	0,0	1,4	0,5	0,5	0,5
VIII.	Направления использования чистой прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	в том числе:	-	-	-	-	-
1.	Фонд накопления	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Резервный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Выплата дивидендов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Прочие расходы из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IX.	Изменение дебиторской	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.	Увеличение дебиторской задолжен	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Сокращение дебиторской	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Сальдо (+увеличение; -	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
X.	Изменение кредиторской	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.	Увеличение кредиторской задолжен	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Сокращение кредиторской	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Сальдо (+увеличение; -	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
XI.	Привлечение заемных средств	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	в том числе на:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.	Финансирование инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Прочие цели (расшифровка)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
XII.	Погашение заемных средств	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	в том числе по:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.	Инвестиционной программе	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Прочие цели (расшифровка)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
XIII.	Возмещаемый НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
XIV.	Купля/продажа активов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.	Покупка активов (акций, долей и	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Продажа активов (акций, долей и	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
XV.	Средства, полученные от доэмиссии акций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
XVI.	Капитальные вложения	0,0	0,0	1,9	4,1	1,9
	в т.ч. в части ДПМ*					
XVI.	Всего поступления (I р.+ 1п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2п.XIV р.	0,0	13,1	17,9	18,6	19,3
XVII.	Всего расходы (II р. - 3п. II р. + 2п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р.+ XVI р.)	0,0	11,8	19,3	22,2	20,6

4_1

	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	0,0	1,4	-1,4	-3,6	-1,3
	Справочно:					
1.	EBITDA, тыс.руб.					
2.	Долг на конец периода, тыс.руб.					
3.	Прогноз одноставочн					

*заполняется ОГК/ТГК

Утверждаю

Директор ООО "Примэнерго"

Н.П.Тихомиров

«10» марта 2016 г.



№№	Источник финансирования	факт 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	Собственные средства	0,00	0,00	1,90	4,10	1,85	7,9
1.1.	Прибыль, направляемая на	0,00	0,00	1,9	4,1	1,9	7,9
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая	0,00	0,00	1,9	4,1	1,9	7,9
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4.	Прочая прибыль	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
1.2.2.	Прочая амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Возврат НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
1.4.	Прочие собственные средства	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Остаток собственных средств на	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	Кредиты	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	Облигационные займы	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	Займы организаций	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5.	Средства внешних инвесторов	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
2.6.	Использование лизинга	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
2.7.	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0

	ВСЕГО источников	0,00	0,00	1,90	4,10	1,85	7,9
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

* план, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена инвестиционная программа

** - для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB,

Финансовая модель**(в разрезе каждого юридического лица группы/по конечным видам
выпускаемой продукции) по годам до 2020 года включительно**

Утверждаю

Директор ООО "Примэнерго"



Н.П.Тихомиров

«10» марта 2016 г.

млн.руб.

№п/п	Наименование показателя	2014*	2015*	2016**	2017**	2018**	2019**	2020**	Итого
1	Выручка			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
1.1	Услуги по передаче			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
1.2	Технологическое присоединение			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
2	Себестоимость			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
2.1	Прямая себестоимость			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
2.1.1	Услуги по передаче			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
2.1.2	Технологическое присоединение			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
2.1.3	Продукт 3								0,0
2.1.4	Обслуживание								0,0
2.1.5	Прочее								0,0
2.2	Накладные расходы			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
3	Операционная			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
4	Внереализационные расходы			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
5	Проценты			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
6	Налог на прибыль			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
7	Чистая			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
8	Чистая прибыль с учетом субсидий по			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
9	Операционный денежный поток			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
10	Поступления			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
10.1.1	Услуги по передаче			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
10.1.2	Технологическое присоединение			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
10.2	Обслуживание			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
10.3	Прочее			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
11	Выбытия			0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
11.1	Платежи по прямой себестоимости			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
11.1.1	Услуги по передаче			13,1	17,9	18,6	19,3		68,9

11.1.1	Технологическое			4_3				
.2	присоединение		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
11.1.2	Обслуживание		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
11.1.3	Прочее		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
11.2	Заводские расходы		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
11.3	Процентные платежи		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
12	Итого операционный денежный поток		13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
13	Инвестиционный денежный поток		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
14	Поступления		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
15	Выбытия		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
16	Итого инвестиционный		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
17	Финансовый денежный поток		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
18	Поступления		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
18.1	Эмиссия акций		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
18.2	Привлечение кредитов		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
19	Выбытия		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
19.1	Погашение кредитов и займов		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
20	Итого финансовый денежный поток		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
21	Итого денежный		13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
22	Меры господдержки		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
22.1	Реструктуризация дефицитных кредитов		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
22.2	Увеличение капитализации		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
22.3	Субсидирование процентной ставки		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
22.4	Субсидирование процентной ставки		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
23	Итого денежный		13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
24	Нарастающим итогом		13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
24.1	Остаток денежных средств на начало		13,1	17,9	18,6	19,3		68,9
25	Кредиты на начало		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
26	Кредиты на конец		0,0	0,0	0,0	0,0		0,0

*факт предприятия за 2014 год,2015год

** план предприятия