

Приложение № 1.1
к Приказу Министров 6 России
от 24.03.2019 № 114

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования ООО "РСК"

Утверждено
Директор ООО "РСК" М.А. Морозов

2016 год
М.П.

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей					Объем финансирования ****				
		С/П *							план года 2017	план года 2018	план года 2019	план года 2020	итого	план года 2017	план года 2018	план года 2019	план года 2020	млн. рублей
	ВСЕГО		МВт/Гкал/ч/км/МВА			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1	Техническое перевооружение и реконструкция					115,3475664	104,55000		2*1,42			40 МВА	40 МВА	56,23741640	91,4098500	6,5700750	6,570075	115,3475664
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																	
	ПС																	
1	Расширение ПС-182 110/10 кВ "Слобода Весны" на одну линейную ячейку 110 кВ, с установкой третьего трансформатора 110/10 кВ и установкой линейных ячеек 10 кВ	С,П	40 МВА	2017	2020	104,55000	104,55000	0,000	0	0	0	40 МВА	40 МВА	45,43985	91,4098500	6,5700750	6,570075	104,550
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																	
1.3	Создание систем телемеханики и связи																	
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																	
2	Новое строительство																	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности КЛ																	
	Строительство 2-х кабельных линий 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Юго-Западная" №92 до "Платинум-Арена"	С,П	2*1,42 км	2017	2017	10,7975664			2*1,42					10,7975664				10,7975664
2.2	Прочее новое строительство																	
	Справочно:																	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																	

* С - строительство, П - проектирование

** Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

*** Для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше

**** В прогнозных ценах соответствующего года

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ

Главный инженер ООО "РСК"

И.Г. Еризов

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2017-2020 года ООО "РСК"



Приложение № 12
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждено
руководитель

2016 года
М.П.

№ №	Наименование объекта *	Технические характеристики реконструируемых объектов												Плановый объем финансирования, млн. руб. **				Технические характеристики создаваемых объектов																
		генерирующие объекты				подстанции				линии электропередачи								генерирующие объекты				подстанции				линии электропередачи				иные объекты				
		год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км	иные объекты	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию		нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км
1	Техническое перевооружение и реконструкция														115,3475664	0,50	20,22251640	94,62505																
1.1.1.	Расширение ПС-182 110/10 кВ "Слобода Весны" на одну линейную ячейку 110 кВ, с установкой третьего трансформатора 110/10 кВ и установкой линейных ячеек 10 кВ					2007	25	ТРДН 110/10 кВ 2х40000, 2 шт.	80						104,55000		13,14015	91,40985						2020	25	ТРДН 110/10 кВ 3х40000, 3 шт.	120							
1.1.2.	Строительство 2-х кабельных линий 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Юго-Западная" №92 до "Платинум-Арена"														10,7975664	0,50	7,0823664	3,21520										2017	25	ААБЛ-3Х240	2*1,42			
Справочно:																																		
Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																																		

* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня и назначения.

** Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Главный инженер ООО "РСК"

И.Г. Ершов

И.Г. Ершов



Приложение № 1.3
к приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю
М.А.
Морозов
(подпись)
2016 ____ года
М.П.

Прогноз ввода/вывода объектов ООО "РСК"

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей *					Вывод мощностей					Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций															
													План года 2017				План года 2018	План года 2019	План года 2020	Итого	План года 2017				План года 2018	План года 2019	План года 2020	Итого
		1 кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.																			
		2017	2018	2019	2020	Итого	2017	2018	2019	2020	Итого		млн. руб.	МВ·А/км								млн. руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18	19	20	14	15	16	21	25	26	27	28	22	23	24	29
1	Расширение ПС-182 110/10 кВ "Слобода Весны" на одну линейную ячейку 110 кВ, с установкой силового трансформатора 110/10 кВ и установкой линейных ячеек 10 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	88,6020	-	-	-	-	-	-	40	40	-	-	-	-	-	-	88,6020	88,6020
2	Строительство 2-х кабельных линий 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Юго-Западная" №92 до "Платинум-Арена"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,1504800	-	2,84	-	-	-	-	-	2,84	-	-	9,15048000	-	-	-	-	9,1504800

* Не заполняется сетевыми организациями.

** 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.

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

Главный инженер ООО "РСК"

И.Г. Ершов

Краткое описание инвестиционной программы

Утверждаю
Директор ООО «РСК»
М.А. Морозов
(подпись)
2016 года
М.П.



1. Цели и задачи разработки и реализации программы:

- обеспечение технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств вновь создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости потребителей, расположенных в Центральном и Советском районе г. Красноярска в районе улиц Петра Подзолкова, Авиаторов, микрорайона «Яблони», при условии сохранения существующих показателей качества электрической энергии для прочих потребителей, путем увеличения максимальной разрешенной мощности на 25 МВт на ПС №182 110/10 кВ «Слобода Весны» - объекта электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации – общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830) (далее - ООО «РСК»).
- строительство двух высоковольтных кабельных линий 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ «Юго-Западная» №92 до трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ «Платинум-Арена» (протяженность трассы 1,42 км)

2. Мероприятия программы:

- увеличение пропускной способности ПС №182 «Слобода Весны» путем ее расширения на одну линейную ячейку 110 кВ, в связи с установкой третьего силового трансформатора ТРДН-40000/110/10 У1 кВ и установкой линейных ячеек 10 кВ.
- технологическое присоединение ледовой арены «Платинум-Арена», по адресу: г. Красноярск ул. Стадионная-Лесников.

3. Сроки реализации программы: 2017 – 2020 годы

4. Финансовые потребности, необходимые для реализации программы:

- 115 347 566,4 рублей (с НДС, в текущих ценах).

5. Ожидаемые конечные результаты от реализации программы:

- увеличение максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к электрическим сетям ООО «РСК», на 25 МВт в связи с увеличением пропускной способности ПС №182 110/10 кВ «Слобода Весны».

6. Планируемый социально-экономический эффект от реализации программы:

- обеспечение технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств вновь создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости потребителей к электрическим сетям ООО «РСК» (объект – ПС №182 110/10 кВ «Слобода Весны»), сохранение стабильных условий электроснабжения в части соблюдения требований к качеству электрической энергии в соответствии с ГОСТ 13109-97 для уже подключенных к указанному объекту потребителей.

7. Анализ существующего состояния объектов, используемых в сфере электроснабжения промышленных площадок города Красноярска, находящихся на праве собственности и аренды у ООО «РСК»

ООО «РСК» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям, расположенным на территории Красноярского края (объекты жилого сектора, объекты социально-культурного и промышленного назначения).

На оперативном, техническом и ремонтном обслуживании у ООО «РСК» по состоянию на январь 2016 года находятся следующие объекты распределительных электрических сетей: 57 трансформаторных подстанций 6/10/0,4 кВ, 1 (одна) РП 10 кВ, 3(три) РТП 10/0,4 кВ, 3 (три) ГПП 110/10/6 кВ, 2 (две) ПС-35/6 кВ и 113,50 погонных км воздушных и кабельных линий электропередачи напряжением 110 кВ, 35 кВ, 10 кВ, 6 кВ, 0,4 кВ.

Техническое состояние объектов электросетевого хозяйства удовлетворительное.

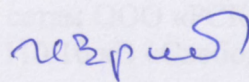
Объем передачи электрической энергии потребителям составляет порядка 154 млн. кВтч в год, в том числе потребителям ОАО «Красноярскэнергосбыт» 118 млн. кВтч в год.

8. Обоснование необходимости выполнения мероприятий:

В соответствии с техническими условиями к договору об осуществлении технологического присоединения от 13.03.2014 № 9/14-ТМ-М2, заключенному между открытым акционерным обществом «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – ОАО «ФСК ЕЭС») и ООО «РСК», для обеспечения технологического присоединения электросетевого хозяйства Заявителя с увеличением максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к электрическим сетям Заявителя, на 25 МВт, к существующим электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» - ПС 220/110/10 кВ «Центр» (далее – ПС 220 кВ Центр), в двух точках присоединения со следующим распределением максимальной мощности: ячейка ВЛ 110 кВ Центр-Слобода Весны 1 цепь (С-249) на ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Центр с увеличением максимальной мощности на 12,5 МВт; ячейка ВЛ 110 кВ Центр-Слобода Весны 1 цепь (С-250) на ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Центр с увеличением максимальной мощности на 12,5 МВт, Заявителю необходимо выполнить реконструкцию ПС 110/10 кВ «Слобода Весны» путем установки в ней дополнительного трансформатора мощностью 40,0 МВА.

Выполнение указанного мероприятия позволит обеспечить наличие технической возможности присоединения нагрузки дополнительных потребителей, расположенных в Центральном и Советском районе г. Красноярска в районе улиц Петра Подзолкова, Авиаторов, микрорайона «Яблони» в связи с активной застройкой указанных районов и отсутствием свободной мощности на ПС №182 110/10 кВ «Слобода Весны».

Главный инженер ООО «РСК»



И.Г. Ершов

Краткое описание инвестиционной программы ООО "РСК"

Приложение № 2.2
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю
Директор ООО "РСК"
М.А. Морозов

(подпись)

2016 года
М.П.

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционно й программы	Субъект Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестицион ный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики			Исполь зуемое топливо	Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации				Процент освоения сметной стоимости на 01.01.2016 года, %	Техническая готовность объекта на 01.01.2016, % **	Стоимость объекта, млн. рублей		Остаточная стоимость объекта на 01.01. 2017 года, млн. рублей		Обоснование необходимости реализации проекта			Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта ****			
				мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км		год начала строи тельства	год ввода в эксплуа тацию	утвер жденная проектно -сметная докумен тация (+; -)	заклю чение Главгос -экспер тизы России (+; -)	оформ ленный в соот -ветствии с законо -дательст вом земле отвод (+; -)	разре шение на строи тельство (+; -)			в соот -ветствии с проектно -сметной докумен тацией ***	в соот -ветствии с итогами конкурсов и заклю -ченными договорами	в соот -ветствии с проектно -сметной докумен тацией ***	в соот -ветствии с итогами конкурсов и заклю -ченными договорами	решаемые задачи *	режимно -балансовая необходимость	основание включения инвестиционного проекта в инвести ционную программу (решение Правительства Российской Федерации, федеральные, региональные и муниципальные)	доходность		срок окупаемости	
																							NPV, млн. рублей	IRR, %	простой	дискон тиро ванный
1	Расширение ПС-182 110/10 кВ "Свобода Весны" на одну линейную ячейку 110 кВ, с установкой третьего трансформатора 110/10 кВ и установкой линейных ячеек 10 кВ	Красноярский край	г. Красноярск, ул. Шахтеров, 81	40			2017	2020	+	-	-	-	0	0	104,55	0	104,55	-	-	Техническое перевооружение (увеличение присоединяемой нагрузки Потребителей)	-	68,49	285	2,6	4,9	
2	Строительство 2-х кабельных линий 6 кВ От ПС 110/35/6 кВ "Юго-Западная" №92 до "Платинум-Арена"	Красноярский край	г. Красноярск, ул. Стадионная-Лесняков	2,935		2*1,42	2017	2017	+	-	-	-	0	0	10,7975664	0	10,7975664	-	-	Электроснабжение "Платинум-Арена"	19,24	210	1	1		

- * 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 коэффициента пересчета к базовым ценам Минрегион России или иных уполномоченных государственных органов (указать).
- **** Приложить финансовую модель по проекту (приложение 2.3).

Главный инженер ООО "РСК"

И.Г. Ершов

И.Г. Ершов

Финансовая модель по проекту инвестиционной программы ООО "РСК"

Приложение № 2.3
к приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

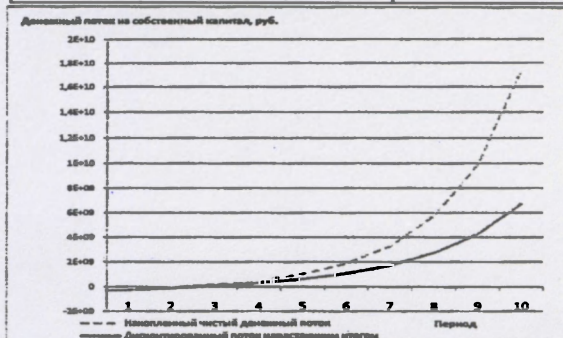
(в ред. Приказа Минэнерго России от 01.08.2012 № 364)

Утверждаю
руководитель организации

2016 года
М.П.

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	115 347 566
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	
Срок амортизации, лет	25
Кол-во объектов, ед.	2
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	
Первый ремонт объекта, лет после постройки	
Периодичность ремонта объекта, лет	
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	
Периодичность расходов, лет	
Налог на прибыль	
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	
Рабочий капитал в % от выручки	
Срок кредита	
Ставка по кредиту	
Ставка по кредиту без учета субсидирования	
Доля заемных средств	
Ставка дисконтирования на собственный капитал	
Доля собственных средств	166 878 796
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	2,9
Дисконтированный период окупаемости, лет	3,12
Чистая приведенная стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	286,17
Целесообразность реализации проекта	+



Период	2017	2018	2019	2020 **	год окончания строительства объекта
Прогноз инфляции	4,3	4,3	4,3	4,3	
Кумулятивная инфляция					
Доход, руб. без НДС					

Кредит, руб.	N	N + 1	N + 2	**	год окончания строительства объекта
Основной долг на начало периода					
Поступление кредита					
Погашение основного долга					
Начисление процентов					

Бюджет доходов и расходов, руб.	2017	2018	2019	2020 **	год окончания строительства объекта
Доход	132,18	132,990	133,808	134,633	533,611
Операционные расходы					
Ремонт объекта					
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	119,18316	119,88798	120,59912	121,31662	480,98688
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)					
Прибыль до вычета расходов по уплате налога, процентов и начисленной амортизации (EBITDA)	12,997	13,102	13,209	13,317	49,893
Амортизация	5,02207	5,02207	5,02207	5,02207	20,8828
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	12,997	13,102	13,209	13,317	49,893
Проценты					
Прибыль до налогообложения	12,997	13,102	13,209	13,317	49,89
Налог на прибыль	2,599	2,62	2,641	2,663	10,525
Чистая прибыль	10,39	10,48	10,56	10,65	39,37

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2017	2018	2019	2020 **	год окончания строительства объекта
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	12,997	13,1	13,2	13,3	49,89
Амортизация	5,02207	5,02207	5,02207	5,02207	20,8828
Проценты					
Налог на прибыль	2,6	2,6	2,6	2,6	10,52
НДС					
Изменения в рабочем капитале					
Инвестиции					
Изменения финансовых обязательств					
Чистый денежный поток	7,66	18,14	28,7	39,4	39,4
Накопленный чистый денежный поток					
Коэффициент дисконтирования	11	11	11	11	
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)					286,17
Чистая приведенная стоимость без учета продажи (NPV)					104,55
Внутренняя норма доходности (IRR)					730
Срок окупаемости (PBP)					2,9
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)					3,12

* 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 "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта ООО "РСК"

Приложение № 3.1
к приказу Минэнерго России
от «24» марта 2010 г. № 114

Утверждаю
Директор
ООО "РСК"
М.А. Морозов
2016 год
М.П.



Наименование инвестиционного проекта: "Строительство 2-х кабельных линий 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Юго-Западная"
до "Платинум-Арена"

по состоянию на 01.04.2016

№	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				
1.1.	Получение заявки на ТП	05.06.2016	12.07.2016	0	
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	12.08.2016	20.08.2016	0	
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	12.08.2016	15.08.2016	0	
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	15.08.2016	15.09.2016	0	
1.5.	Утверждение проектной документации	15.08.2016	15.09.2016	0	
1.6.	Разработка рабочей документации	15.08.2016	15.09.2016	0	
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договор)	01.04.2017	01.04.2017	0	
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	15.08.2016	15.09.2016	0	
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	15.08.2016	15.09.2016	0	
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
	Первый этап				
3.1.1	Подготовка площадки строительства для подстанций	не требуется	не требуется	0	
3.1.2	Поставка оборудования и материалов	01.02.2017	28.02.2017	0	
3.1.3	Монтаж оборудования	01.04.2017	30.05.2017	0	
3.1.4	Пусконаладочные работы	30.05.2017	30.05.2017	0	
3.1.5	Завершение строительства	30.05.2017	30.05.2017	0	
	Второй этап				не требуется
3.2.1	Подготовка площадки строительства для подстанций			0	
3.2.2	Поставка оборудования и материалов			0	
3.2.3	Монтаж оборудования			0	
3.2.4	Пусконаладочные работы			0	
3.2.5	Завершение строительства			0	
	Третий этап				не требуется
3.3.1	Подготовка площадки строительства для подстанций			0	
3.3.2	Поставка оборудования и материалов			0	
3.3.3	Монтаж оборудования			0	
3.3.4	Пусконаладочные работы			0	
3.3.5	Завершение строительства			0	
	Четвертый этап				не требуется
3.4.1	Подготовка площадки строительства для подстанций			0	
3.4.2	Поставка оборудования и материалов			0	
3.4.3	Монтаж оборудования			0	
3.4.4	Пусконаладочные работы			0	
3.4.5	Завершение строительства			0	
	Пятый этап				не требуется
3.5.1	Подготовка площадки строительства для подстанций			0	
3.5.2	Поставка оборудования и материалов			0	
3.5.3	Монтаж оборудования			0	
3.5.4	Пусконаладочные работы			0	
3.5.5	Завершение строительства			0	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
	Первый этап				
4.1.1	Комплексное опробование оборудования	30.05.2017	30.05.2017	0	
4.1.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	30.05.2017	02.06.2017	0	
4.1.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	02.06.2017	30.06.2017	0	
4.1.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	30.06.2017	30.06.2017	0	
	Второй этап				не требуется
4.2.1	Комплексное опробование оборудования			0	
4.2.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям			0	
4.2.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.			0	
4.2.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства			0	
	Третий этап				не требуется
4.3.1	Комплексное опробование оборудования			0	
4.3.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям			0	
4.3.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.			0	
4.3.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства			0	
	Четвертый этап				не требуется
4.4.1	Комплексное опробование оборудования			0	
4.4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям			0	
4.4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.			0	
4.4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства			0	
	Пятый этап				не требуется
4.5.1	Комплексное опробование оборудования			0	
4.5.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям			0	
4.5.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.			0	
4.5.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства			0	

Главный инженер ООО "Региональная сетевая компания"

И. Г. Ершов

И. Г. Ершов



Утверждаю
Директор
ООО "РСК"

М.А. Морозов

2016 год

М.П.

Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта ООО "РСК"

Наименование инвестиционного проекта: "Строительство 2-х кабельных линий 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Юго-Западная" до "Платинум-Арена"

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	05.06.2016-12.07.2016
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	12.08.2016-20.08.2016
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	12.08.2016-15.08.2016
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	15.08.2016-15.09.2016
1.5.	Утверждение проектной документации	15.08.2016-15.09.2016
1.6.	Разработка рабочей документации	15.08.2016-15.09.2016
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	01.04.2017-01.04.2017
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	15.08.2016-15.09.2016
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	15.08.2016-15.09.2016
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций	не требуется
3.2.	Поставка основного оборудования	01.02.2017-28.02.2017
3.3.	Монтаж основного оборудования	01.04.2017-30.05.2017
3.4.	Пусконаладочные работы	30.05.2017-30.05.2017
3.5.	Завершение строительства	30.05.2017-30.05.2017
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	30.05.2017-30.05.2017
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	30.05.2017-02.06.2017
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	02.06.2017-30.06.2017
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	30.06.2017-30.06.2017

Главный инженер ООО "Региональная сетевая компания"

И.Г. Ершов

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта ООО "РСК"

Приложение № 3.1
к приказу Минэнерго России
от «24» марта 2010 г. № 114

Утверждаю
Директор
ООО "РСК"
М.А. Морозов
2016 год
М.П.

Наименование инвестиционного проекта: "Расширение ПС-182 110/10 кВ "Слобода Весны" на одну линейную ячейку 110 кВ с установкой третьего силового трансформатора 110/10 кВ и установкой линейных ячеек 10 кВ"

по состоянию на 01.04.2016

№	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				
1.1.	Получение заявки на ТП	29.01.2014	14.07.2015	100	
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	29.01.2014	14.07.2015	100	
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	01.06.2015	31.12.2015	100	
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	01.05.2016	01.08.2016	0	
1.5.	Утверждение проектной документации	01.08.2016	01.09.2016	0	
1.6.	Разработка рабочей документации	01.08.2016	01.09.2016	100	
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договоров)	01.03.2019	01.04.2019	0	
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	29.03.2016	01.06.2016	50	
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	01.06.2016	01.12.2016	0	
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
	Первый этап				
3.1.1	Подготовка площадки строительства для подстанций	01.04.2019	01.05.2019	0	
3.1.2	Поставка оборудования и материалов	01.04.2017	30.04.2019	0	
3.1.3	Монтаж оборудования	01.05.2019	01.06.2020	0	
3.1.4	Пусконаладочные работы	01.06.2020	01.08.2020	0	
3.1.5	Завершение строительства	01.08.2020	10.08.2020	0	
	Второй этап				не требуется
3.2.1	Подготовка площадки строительства для подстанций			0	
3.2.2	Поставка оборудования и материалов			0	
3.2.3	Монтаж оборудования			0	
3.2.4	Пусконаладочные работы			0	
3.2.5	Завершение строительства			0	
	Третий этап				не требуется
3.3.1	Подготовка площадки строительства для подстанций			0	
3.3.2	Поставка оборудования и материалов			0	
3.3.3	Монтаж оборудования			0	
3.3.4	Пусконаладочные работы			0	
3.3.5	Завершение строительства			0	
	Четвертый этап				не требуется
3.4.1	Подготовка площадки строительства для подстанций			0	
3.4.2	Поставка оборудования и материалов			0	
3.4.3	Монтаж оборудования			0	
3.4.4	Пусконаладочные работы			0	
3.4.5	Завершение строительства			0	
	Пятый этап				не требуется
3.5.1	Подготовка площадки строительства для подстанций			0	
3.5.2	Поставка оборудования и материалов			0	
3.5.3	Монтаж оборудования			0	
3.5.4	Пусконаладочные работы			0	
3.5.5	Завершение строительства			0	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
	Первый этап				
4.1.1	Комплексное опробование оборудования	10.08.2020	15.08.2020	0	
4.1.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	10.08.2020	15.08.2020	0	
4.1.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	15.08.2020	15.09.2020	0	
4.1.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	15.09.2020	30.09.2020	0	
	Второй этап				не требуется
4.2.1	Комплексное опробование оборудования			0	
4.2.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям			0	
4.2.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.			0	
4.2.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства			0	
	Третий этап				не требуется
4.3.1	Комплексное опробование оборудования			0	
4.3.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям			0	
4.3.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.			0	
4.3.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства			0	
	Четвертый этап				не требуется
4.4.1	Комплексное опробование оборудования			0	
4.4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям			0	
4.4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.			0	
4.4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства			0	
	Пятый этап				не требуется
4.5.1	Комплексное опробование оборудования			0	
4.5.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям			0	
4.5.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.			0	
4.5.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства			0	

Главный инженер ООО "Региональная сетевая компания"

И.Г. Ершов

Утверждаю
Директор
ООО "РСК"

М.А. Морозов
2016 год
М.П.



Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта ООО "РСК"

Наименование инвестиционного проекта: "Расширение ПС-182 110/10 кВ "Слобода Весны" на одну линейную ячейку 110 кВ с установкой третьего силового трансформатора 110/10 кВ и установкой линейных ячеек 10 кВ"

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	29.01.2014-14.07.2015
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	29.01.2014-14.07.2015
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	01.06.2015-31.12.2015
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	01.05.2016-01.08.2016
1.5.	Утверждение проектной документации	01.08.2016-01.09.2016
1.6.	Разработка рабочей документации	01.08.2016-01.09.2016
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	01.03.2019-01.04.2019
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	01.03.2016-01.06.2016
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	01.06.2016-01.12.2016
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций	01.04.2019-01.05.2019
3.2.	Поставка основного оборудования	01.04.2017-30.04.2019
3.3.	Монтаж основного оборудования	01.05.2019-01.06.2020
3.4.	Пусконаладочные работы	01.06.2020-01.08.2020
3.5.	Завершение строительства	01.08.2020-01.08.2020
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	10.08.2020-15.08.2020
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	10.08.2020-15.08.2020
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	15.08.2020-15.09.2020
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	15.09.2020-30.09.2020

Главный инженер ООО "Региональная сетевая компания"

И.Г. Ершов

И.Г. Ершов

Финансовый план на период реализации инвестиционной программы ООО "РСК" на 2017-2020 гг.



Утверждено
Директор
ООО "РСК"
М.А. Морозов
2016 год
М.П.

№ п/п	Показатели	Год 2016	Год 2017	Год 2018	Год 2019	Год 2020	Итого 2016-2020 г.г.
		всего	всего	всего	всего	всего	всего
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	115,08902	132,18040	132,99092	133,80873	134,63386	648,70293
I.1	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	115,08902	132,18040	132,99092	133,80873	134,63386	648,70293
I.1.1	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	115,08902	132,18040	132,99092	133,80873	134,63386	648,70293
I.1.2	от технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.2	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.2.1	Ремонтно-эксплуатационное обслуживание	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.2.2	Услуги по отключению-подключению потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.2.3	Прочие виды деятельности промышленного характера	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Расходы по текущей деятельности, всего	117,82262	119,18316	119,88798	120,59912	121,31662	598,80950
1	Материальные расходы, всего	11,97915	12,18999	12,29920	12,40940	12,52060	61,39834
1.1	Топливо	1,52762	1,55451	1,56844	1,58249	1,59667	7,82973
1.2	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	5,28070	5,37364	5,42178	5,47036	5,51938	27,06586
1.3	Покупная электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	32,82458	33,40220	33,70158	34,00355	34,30821	168,24
3	Амортизационные отчисления	5,02207	5,02207	5,02207	5,02207	5,02207	25,11
4	Налоги и сборы, всего	2,96305	2,96305	2,96305	2,96305	2,96305	14,82
5	Прочие расходы, всего	65,03	65,61	65,90	66,20	66,50	329,25
	в том числе:						
5.1	Ремонт основных средств	30,56140	31,09929	31,37794	31,65908	31,94275	156,64046
5.2	Прочие расходы	1,93734	1,97143	1,98910	2,00693	2,02491	9,92971
5.3	Платежи по аренде и лизингу	6,26957	6,26957	6,26957	6,26957	6,26957	31,34785
5.4	Инфраструктурные платежи рынка	26,26546	26,26556	26,26547	26,26547	26,26546	131,32742
	ФСК	26,26546	26,26556	26,26547	26,26547	26,26546	131,32742
III	Валовая прибыль (I p.-II p.)	-2,73360	12,99724	13,10294	13,20961	13,31724	49,89343
IV	Внерезультативные доходы и расходы (сальдо)	0	0	0	0	0	0
1	Внерезультативные доходы, всего	0	0	0	0	0	0
1.1	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)	0	0	0	0	0	0
1.2	Проценты от размещения средств	0	0	0	0	0	0
2	Внерезультативные расходы, всего	0	0	0	0	0	0
2.1	Проценты по обслуживанию кредитов	0	0	0	0	0	0
V	Прибыль до налогообложения (III + IV)	-2,73360	12,99724	13,10294	13,20961	13,31724	49,89343
VI	Налог на прибыль	0,00	2,59945	2,62059	2,64192	2,66345	10,52541
VII	Чистая прибыль	-2,73360	10,39779	10,48235	10,56769	10,65379	39,36802
VIII	Направления использования чистой прибыли	0	0	0	0	0	0
1	Фонд накопления	0	0	0	0	0	0
2	Резервный фонд	0	0	0	0	0	0
3	Выплата дивидендов	0	0	0	0	0	0
4	Прочие расходы из прибыли (покрыты убытков прошлых лет, развитие производства)	0	0	0	0	0	0
IX	Изменение дебиторской задолженности	0	0	0	0	0	0
1	Увеличение дебиторской задолженности	0	0	0	0	0	0
2	Сокращение дебиторской задолженности	0	0	0	0	0	0
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	0	0	0	0	0	0
X	Изменение кредиторской задолженности	0	0	0	0	0	0
1	Увеличение кредиторской задолженности	0	0	0	0	0	0
2	Сокращение кредиторской задолженности	0	0	0	0	0	0
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	0	0	0	0	0	0
XI	Привлечение заемных средств	0	0	0	0	0	0
1	Финансирование инвестиционной программы	0	0	0	0	0	0
2	Прочие цели (расшифровка)	0	0	0	0	0	0
XII	Погашение заемных средств	0	0	0	0	0	0
1	По инвестиционной программе	0	0	0	0	0	0
2	Прочие цели (расшифровка)	0	0	0	0	0	0
XIII	Возмещаемый НДС (поступления)	0	0	0	0	0	0
XIV	Купли/продажа активов	0	0	0	0	0	0
1	Покупка активов (акций, долей и т.п.)	0	0	0	0	0	0
2	Продажа активов (акций, долей и т.п.)	0	0	0	0	0	0
XV	Средства, полученные от допэмиссии акций	0	0	0	0	0	0
XVI	Капитальные вложения	0	10,398	10,482	10,568	10,654	42,10162
XVI	Всего поступления (I p. + II p. + 2 п. IX p. + I п. X p. + XI p. + XIII p. + 2 п. XIV p. + XV p.)	115,08902	132,18040	132,99092	133,80873	134,63386	648,70293
XVII	Всего расходы (II p. - 3 п. II p. + 2 п. IV p. + I п. IX p. + 2 п. X p. + VI p. + VIII p. + XII p. + I п. XIV p. + XVI p.)	117,82262	121,78261	122,50857	123,24104	123,98007	609,33491
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVI p. - XVII p.)	-2,73360	10,39779	10,48235	10,56769	10,65379	39,36802
							0,00
	Справочно:						0,00
1	EBITDA	2,28847	15,41986	15,50442	15,58976	15,67586	64,47837
2	Долг на конец периода	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Прогноз тарифов руб./тыс. кВтч	0,750	1,124	1,058	0,968	0,973	

Главный инженер ООО "Региональная сетевая компания"

изр. 05

И.Г. Ершов

Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "РСК" на 2017-2020гг. (в прогнозных ценах соответствующих лет)



М.А. Морозов

(подпись)

2016 год

№№	Источник финансирования	Финансирование без НДС, млн. руб.					
		План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	План года 2020	Итого
1	Собственные средства	0,00	15,41986	15,50442	15,589756	15,67586	62,1899
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,00	10,397792	10,48235	10,567688	10,653792	42,10162
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	10,397792	10,48235	10,567688	10,653792	42,10162
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.	Прочая прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Амортизация	0,00	5,0220678	5,02207	5,02207	5,02207	20,0882778
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	5,02207	5,02207	5,02207	5,02207	20,0882778
1.2.2.	Прочая амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Возврат НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Прочие собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	Кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Облигационные займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Средства внешних инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	Использование лизинга	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВСЕГО источников финансирования	0,00	15,41986	15,50442	15,589756	15,67586	62,1899
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

Главный инженер ООО "Региональная
сетевая компания"

изрш

И.Г. Ершов

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

Утверждаю
Директор
ООО "РСК"
(подпись)
М.А. Морозов
М.П. 2016 год

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого
Выручка	68,16280	115,08902	132,18040	132,99092	133,80873	134,63386	716,86573
Передача электроэнергии	68,16280	115,08902	132,1804	132,99092	133,80873	134,63386	716,86573
Технологическое присоединение		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочая продукция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Себестоимость		117,82262	119,18316	119,88798	120,59912	121,31662	598,80950
Передача электроэнергии	68,16280	117,82262	119,18316	119,88798	120,59912	121,31662	598,80950
Технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0	0
Прочая продукция	0	0	0	0	0	0	0
Операционная прибыль	68,16280	-2,73360	12,99724	13,10294	13,20961	13,31724	49,89343
Внереализационные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000
Внереализационные доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000
Проценты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000
Налог на прибыль	0	0	2,599448	2,620588	2,641922	2,663448	10,52541
Чистая прибыль/убыток	68,16280	-2,73360	10,39779	10,48235	10,56769	10,65379	39,36802
Чистая прибыль с учетом субсидий по процентам	68,16280	-2,73360	10,39779	10,48235	10,56769	10,65379	39,36802
Операционный денежный поток							
Поступления	68,16280	115,08902	132,18040	132,99092	133,80873	134,63386	716,86573
Передача электроэнергии	68,16280	115,08902	132,18040	132,99092	133,80873	134,63386	716,86573
Технологическое присоединение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочая продукция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выбытия	68,16280	117,82262	119,18316	119,88798	120,59912	121,31662	598,80950
Платежи по прямой себестоимости	68,16280	117,82262	119,18316	119,88798	120,59912	121,31662	598,80950
Передача электроэнергии	68,16280	117,82262	119,18316	119,88798	120,59912	121,31662	598,80950
Технологическое присоединение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочая продукция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Процентные платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого операционный денежный поток	0,00	-2,73360	10,39779	10,48235	10,56769	10,65379	39,36802
Инвестиционный денежный поток							
Поступления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выбытия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого инвестиционный денежный поток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Финансовый денежный поток							
Поступления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Эмиссия акций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлечение кредитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выбытия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Погашение кредитов и займов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого финансовый денежный поток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого денежный поток	0,00	-2,73360	10,39779	10,48235	10,56769	10,65379	39,36802
Меры господдержки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Реструктуризация дефицитных кредитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Увеличение капитализации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Субсидирование процентной ставки (рестр)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Субсидирование процентной ставки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого денежный поток	0,00	-2,73360	10,39779	10,48235	10,56769	10,65379	39,36802
Нарастающим итогом	0,00	-2,73360	7,66419	18,14654	28,71423	39,36802	39,36802
остаток денежных средств на начало периода	0,00	0,00000	7,66419	18,14654	28,71423	39,36802	39,36802
Кредиты на начало	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Кредиты на конец	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Главный инженер ООО "Региональная сетевая компания"

И.Г. Ершов

И.Г. Ершов

Отчет об исполнении финансового плана ООО "РСК"



Утверждаю
Директор ООО "РСК" М.А.
Морозов

(подпись)

2016 год
М.П.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2014		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	млн. руб.	66,60964	83,37567	
1.1	Себестоимость, всего	млн. руб.	61,42861	102,35278	
1.1.1	Материальные расходы, всего	млн. руб.	11,49039	18,38535	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	млн. руб.	1,32251	5,36295	Строительство объектов ОС
1.1.1.2	на ремонт	млн. руб.	4,32407	9,07240	Большой износ оборудования
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	млн. руб.	5,84381	3,95000	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	млн. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	млн. руб.	17,44210	15,50775	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	млн. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	млн. руб.	3,94588	5,31696	Большой износ оборудования
1.1.4	Прочие расходы	млн. руб.	28,55025	63,14272	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	млн. руб.	4,35453	11,45920	Повышение арендной платы
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	млн. руб.	0,00514	2,11882	Приобретение, строительство новых объектов ОС
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	млн. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	млн. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)	млн. руб.	24,18983	49,56470	Корректировка КЭС тех. расхода
1.2	Прибыль до налогообложения	млн. руб.	5,18102	-18,97712	
1.2.1	Налог на прибыль	млн. руб.	0,47747	-	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	млн. руб.	4,70355	-	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	млн. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	млн. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	млн. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	млн. руб.			
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	млн. руб.			

1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	млн. руб.			
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	млн. руб.			
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
1.5	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	млн. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	млн. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	млн. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	млн. руб.			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.			
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.			
4.п	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.			
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км			
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	млн. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	млн. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%		X	X

Главный инженер

И.Г. Ершов

И.Г. Ершов