



**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ**

13.11.2015

№ 227-р

**О внесении изменения в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.08.2014 № 161-р**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2010 № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.11.2015 № 703:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.08.2014 № 161-р «Об утверждении инвестиционной программы закрытого акционерного общества «Колпинская сетевая компания» на 2015-2019 годы», изложив приложение к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

**Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

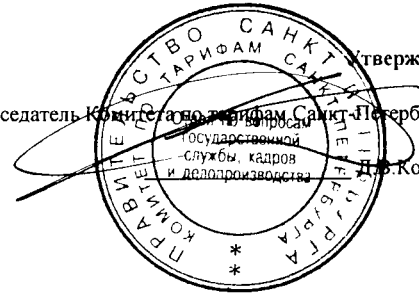
Согласовано

Председатель Комитета по энергетике
и инженерному обеспечению



Утверждаю:

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга



Д.В.Коптин

**Инвестиционная программа
ЗАО "Колпинская сетевая компания"
на период 2015 - 2019 гг.**

Генеральный директор
ЗАО "Колпинская сетевая компания"



В.А.Алексеева

М.П.



Приложение № 1.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2016 № 114
УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
Александр Владимирович Андреев
2017 года

М.П.

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования
ЗАО "Колпинская сетевая компания", План 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Наименование объекта	Источники финансирования	Объем финансирования****					Итого
			План 2015 года млн. рублей	План 2016 года млн. рублей	План 2017 года млн. рублей	План 2018 года млн. рублей	План 2019 года млн. рублей	
	ВСЕГО		2,56	2,42	2,27	2,23	2,17	11,65
1.	Техническое перевооружение и реконструкция		2,56	2,42	2,27	2,23	2,17	11,65
1.1.	Реконструкция		2,56	2,42	2,27	2,23	2,17	11,65
1.1.1.	Электрические линии		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1.	Воздушные линии		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.2.	Кабельные линии		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Подстанции		0,00	1,56	2,27	2,23	2,17	8,22
1.1.2.1.	Уровень входящего напряжения ВН		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.3.	Уровень входящего напряжения СН2		0,00	1,56	2,27	2,23	2,17	8,22
1.1.2.3.1.	Разработка проекта и монтаж дренажной системы п/ст 13.		0,00	0,97	0,00	0,00	0,00	0,97
	Амортизация, учтенная в тарифе			0,97				0,97
1.1.2.3.2.	Разработка проекта по системе водоотведения из кабельного тоннеля от п/ст 12 до ТЭЦ.		0,00	0,59	0,00	0,00	0,00	0,59
	Амортизация, учтенная в тарифе			0,59				0,59
1.1.2.3.3.	Реализация проекта по системе водоотведения из кабельного тоннеля от п/ст 12 до ТЭЦ.		0,00	0,00	2,27	0,00	0,00	2,27
	Амортизация, учтенная в тарифе				2,27			2,27
1.1.2.3.4.	Замена масляных выключателей на ВВ-TEL на ГПП-4 4 ячейки.		0,00	0,00	0,00	2,23	0,00	2,23
	Амортизация, учтенная в тарифе					2,23		2,23
1.1.2.3.5.	Замена масляных выключателей на ВВ-TEL на ГПП-4 4 ячейки.		0,00	0,00	0,00	0,00	2,17	2,17
	Амортизация, учтенная в тарифе						2,17	2,17
1.1.3.	Прочие электросетевые объекты		2,56	0,87	0,00	0,00	0,00	3,43
1.1.3.1.	Приобретение лаборатории ЛВИ НVT2 или аналогичной на базе ГАЗ 33081 Егерь.		2,07	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07
	Амортизация, учтенная в тарифе		2,07					2,07
1.1.3.2.	Приобретение и установка стенда для испытания трансформаторного масла УИМ-90М или АИМ-90.		0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,24
	Амортизация, учтенная в тарифе			0,24				0,24
1.1.3.3.	Приобретение приборов: трансискатель Успех КБИ-219М (с генератором), микрометр Ф 4104М1, мегаомметр MIC-2500 (2шт).		0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,35
	Амортизация, учтенная в тарифе			0,35				0,35
1.1.3.4.	Приобретение пресса для опрессовки кабельных наконечников KLAUKE EK60/22-L.		0,00	0,19	0,00	0,00	0,00	0,19
	Амортизация, учтенная в тарифе			0,19				0,19
1.1.3.5.	Приобретение шиногиба типа ПШГ-120 или аналогичного.		0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,09
	Амортизация, учтенная в тарифе			0,09				0,09
1.1.3.6.	Разработка рабочего проекта и установка охранной сигнализации на трансформаторных подстанциях		0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49
	Амортизация, учтенная в тарифе		0,49					0,49
1.2.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Создание систем телемеханики и связи		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.	Исполнение договоров технологического присоединения		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Новое строительство		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Исполнение договоров технологического присоединения		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Прочее новое строительство		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>Справочно:</i>							
3.	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* С - строительство, П - проектирование.

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

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

**** В прогнозных ценах соответствующего года.

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

Прогноз ввода/вывода объектов
 ЗАО "Колпинская сетевая компания", План 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей											Вывод мощностей												
		2015		2016		2017		2018		2019		Итого		2015		2016		2017		2018		Итого			
		кВт	МВА	кВт	МВА	кВт	МВА	кВт	МВА	кВт	МВА	кВт	МВА	кВт	МВА	кВт	МВА	кВт	МВА	кВт	МВА	кВт	МВА		
1	2	5	6	9	10	13	14	17	18	21	22	29	30	33	34	37	38	41	42	45	46	49	50	57	58
	ВСЕГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.	Реконструкция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Электрические линии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1.	Воздушные линии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.2.	Кабельные линии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Подстанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.1.	Уровень входящего напряжения ВН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.3.	Уровень входящего напряжения СН2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.3.1.	Разработка проекта и монтаж дренажной системы п/ст 13.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											0,00	0,00
1.1.2.3.2.	Разработка проекта по системе водоотведения из кабельного тоннеля от п/ст 12 до ТЭЦ.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											0,00	0,00
1.1.2.3.3.	Реализация проекта по системе водоотведения из кабельного тоннеля от п/ст 12 до ТЭЦ.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											0,00	0,00
1.1.2.3.4.	Замена масляных выключателей на ВВ-TEL на ГПП-4 4 ячейки.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											0,00	0,00
1.1.2.3.5.	Замена масляных выключателей на ВВ-TEL на ГПП-4 4 ячейки.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											0,00	0,00
1.1.3.	Прочие электросетевые объекты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1.	Приобретение лабораторий ЛВИ НВТ2 или аналогичной на базе ГАЗ 33081 Егерь.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											0,00	0,00
1.1.3.2.	Приобретение и установка стенда для испытания трансформаторного масла УИМ-90М или АИМ-90.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											0,00	0,00
1.1.3.3.	Приобретение приборов: трассоискатель Успех КБИ-219М (с генератором), микрометр Ф 4104М1, мегаомметр МС-2500 (2шт).	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											0,00	0,00
1.1.3.4.	Приобретение пресса для опрессовки кабельных наконечников КЛАУКЕ ЕК60/22-1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											0,00	0,00
1.1.3.5.	Приобретение шиногиба типа ПШГ-120 или аналогичного.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											0,00	0,00
1.1.3.6.	Разработка рабочего проекта и установка охранной сигнализации на трансформаторных подстанциях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											0,00	0,00
1.2.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Создание систем телемеханики и связи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.	Исполнение договоров технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Новое строительство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Исполнение договоров технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Прочее новое строительство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** 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.



Прогноз ввода/вывода объектов
ЗАО "Колпинская сетевая компания", План 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Наименование объекта	Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций													
			План 2015 года													
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			Итого	
км	МВА	другое ***	км	МВА	другое ***	км	МВА	другое ***	км	МВА	другое ***	км	МВА	другое ***		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
ВСЕГО		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1. Техническое перевооружение и реконструкция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1. Реконструкция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.1. Электрические линии		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.1.1. Воздушные линии		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.1.2. Кабельные линии		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2. Подстанции		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2.1. Уровень входящего напряжения ВН		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2.3. Уровень входящего напряжения СН2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2.3.1. Разработка проекта и монтаж дренажной системы п/ст 13.														0,00	0,00	
1.1.2.3.2. Разработка проекта по системе водоотведения из кабельного тоннеля от п/ст 12 до ТЭЦ.														0,00	0,00	
1.1.2.3.3. Реализация проекта по системе водоотведения из кабельного тоннеля от п/ст 12 до ТЭЦ.														0,00	0,00	
1.1.2.3.4. Замена масляных выключателей на ВВ-TEL на ГПП-4 4 ячейки.														0,00	0,00	
1.1.2.3.5. Замена масляных выключателей на ВВ-TEL на ГПП-4 4 ячейки.														0,00	0,00	
1.1.3. Прочие электросетевые объекты		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3.1. Приобретение лаборатории ЛВИ НВТ2 или аналогичной на базе ГАЗ 33081 Егерь.														0,00	0,00	
1.1.3.2. Приобретение и установка стенда для испытания трансформаторного масла УИМ-90М или АИМ-90.														0,00	0,00	
1.1.3.3. Приобретение приборов: трассоискатель Успех КБИ-219М (с генератором), микрометр Ф 4104М1, мегаомметр МС-2500 (2шт).														0,00	0,00	
1.1.3.4. Приобретение пресса для опрессовки кабельных наконечников KLAUKE EK60/22-L.														0,00	0,00	
1.1.3.5. Приобретение шингиба типа ПШГ-120 или аналогичного.														0,00	0,00	
1.1.3.6. Разработка рабочего проекта и установка охранной сигнализации на трансформаторных подстанциях.														0,00	0,00	
1.2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3. Создание систем противоаварийной и режимной автоматики		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4. Создание систем телемеханики и связи		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5. Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6. Исполнение договоров технологического присоединения		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2. Новое строительство		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2. Исполнение договоров технологического присоединения		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3. Прочее новое строительство		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** 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.



Приложение № 1.3
к приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114
(в ред. Приказа Минэнерго России от 01.08.2012 № 364)
ИТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
Александрова Злата Андреевна
2015 года
М.П.

**Прогноз ввода/вывода объектов
ЗАО "Колпинская сетевая компания", План 2015 - 2019 гг.**

№ п/п	Наименование объекта	Ввод основных средств сетевых организаций																											
		План 2016 года			План 2017 года			План 2018 года			План 2019 года			Итого			План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого			
		км	МВА	Другое ***	км	МВА	Другое ***	км	МВА	Другое ***	км	МВА	Другое ***	км	МВА	Другое ***	км	МВА	Другое ***	Итого	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Итого	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1	2	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103		
	ВСЕГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,17	0,00	2,17	2,06	1,92	1,89	1,84	9,88
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,17	0,00	2,17	2,06	1,92	1,89	1,84	9,88
1.1.	Реконструкция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,17	0,00	2,17	2,06	1,92	1,89	1,84	9,88
1.1.1.	Электрические линии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1.	Воздушные линии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.2.	Кабельные линии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Подстанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.1.	Уровень входящего напряжения ВН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.3.	Уровень входящего напряжения СН2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.3.1.	Разработка проекта и монтаж дренажной системы п/ст 13.														0,00	0,00	0,00						0,00	0,82					0,82
1.1.2.3.2.	Разработка проекта по системе водоотведения из кабельного тоннеля от п/ст 12 до ТЭЦ.														0,00	0,00	0,00						0,00	0,50					0,50
1.1.2.3.3.	Реализация проекта по системе водоотведения из кабельного тоннеля от п/ст 12 до ТЭЦ.														0,00	0,00	0,00						0,00	1,92					1,92
1.1.2.3.4.	Замена масляных выключателей на ВВ-ТФЛ на ГПП-4 4 ячейки.														0,00	0,00	0,00						0,00	1,89					1,89
1.1.2.3.5.	Замена масляных выключателей на ВВ-ТФЛ на ГПП-4 4 ячейки.														0,00	0,00	0,00						0,00	1,84					1,84
1.1.3.	Прочие электросетевые объекты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,17	0,00	2,17	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,91
1.1.3.1.	Приобретение лаборатории ЛВИ НВТ2 или аналогичной на базе ГАЗ 33081 Егерь.														0,00	0,00	0,00						1,76	1,76					1,76
1.1.3.2.	Приобретение и установка стенда для испытания трансформаторного масла УИМ-90М или ДИМ-90														0,00	0,00	0,00						0,00	0,20					0,20
1.1.3.3.	Приобретение приборов: трансискатель Успех КБИ-219М (с генератором), микрометр Ф 4104М1, мегаомметр МИС-2500 (2шт).														0,00	0,00	0,00						0,00	0,30					0,30
1.1.3.4.	Приобретение пресса для опрессовки кабельных наконечников KLAUKE EK60/22-L.														0,00	0,00	0,00						0,00	0,16					0,16
1.1.3.5.	Приобретение шиногиба типа ПШГ-120 или аналогичного.														0,00	0,00	0,00						0,00	0,08					0,08
1.1.3.6.	Разработка рабочего проекта и установка охранной сигнализации на трансформаторных подстанциях														0,00	0,00	0,00						0,41	0,41					0,41
1.2.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Создание систем телемеханики и связи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.	Исполнение договоров технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Новое строительство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Исполнение договоров технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Прочее новое строительство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** 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.



Приложение № 4.2 к Приказу Минэнерго России от 24.03.2010 № 114

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

Алексеева Злата Андреевна

09 09 2015 года

**Источники финансирования инвестиционных программ (в прогнозных ценах соответствующих лет),
млн. рублей, с НДС**

ЗАО "Колпинская сетевая компания", План 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Источник финансирования	План* 2015 года	План* 2016 года	План* 2017 года	План* 2018 года	План* 2019 года	План* 2020 года	Итого
1.	Собственные средства	2,56	2,42	2,27	2,23	2,17	0,00	11,65
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,00	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	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	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	0,00
1.1.4.	Прочая прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Амортизация	2,56	2,42	2,27	2,23	2,17	0,00	11,65
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	2,56	2,42	2,27	2,23	2,17	0,00	11,65
1.2.2.	Прочая амортизация	0,00	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	0,00
1.3.	Возврат НДС	0,00	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	0,00
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии							0,00
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,00	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	0,00
2.1.	Кредиты	0,00	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	0,00
2.3.	Займы организаций	0,00	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	0,00
2.5.	Средства внешних инвесторов	0,00	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	0,00
2.7.	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВСЕГО источников финансирования	2,56	2,42	2,27	2,23	2,17	0,00	11,65
	для ОГК/ТГК, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДПМ							0,00
	вне ДПМ							0,00

СПРАВОЧНО

Оплата процентов за привлеченные кредитные

3.1.	Собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.4.	Прочая прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.2.	Прочая амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.	Возврат НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.	Прочие собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии							0,00
3.1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.	Кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2.	Облигационные займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.	Займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5.	Средства внешних инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6.	Использование лизинга	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7.	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВСЕГО источников финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	для ОГК/ТГК, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДПМ							0,00
	вне ДПМ							0,00

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

13.11.2015

№ 403

Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Коптин Д.В., Сафаров Г.Г., Бугославская И.И., Герасимов Д.А., Козлова О.А.

Председествовал: Коптин Д.В.

В заседании участвовали:

от Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Радько А.В., Власов А.А., Денисов И.В., Иванова Л.В., Илларионова Е.В., Канивцов Р.А., Солдатов А.В.

Повестка дня: О внесении изменений в Инвестиционную программу закрытого акционерного общества «Колпинская сетевая компания» на 2015-2019 годы.

По обсуждаемому вопросу выступили: Коптин Д.В., Сафаров Г.Г., Бугославская И.И., Герасимов Д.А., Козлова О.А.

В Комитет по тарифам Санкт-Петербурга поступила на утверждение откорректированная инвестиционная программа закрытого акционерного общества «Колпинская сетевая компания» на 2015-2019 годы (вх. от 29.07.2015 № 01-14-3331/15-0-0, от 23.09.2015 № 01-14-4104/15-0-0) (далее – Инвестиционная программа).

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», по результатам рассмотрения Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга Инвестиционной программы на предмет ее соответствия требованиям Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2010 № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», приказу ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказу ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании постановления Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам

Санкт-Петербурга»,

правление приняло решение:

утвердить изменения, внесенные в Инвестиционную программу закрытого акционерного общества «Колпинская сетевая компания» на 2015-2019 годы, согласно приложению к настоящему протоколу.

**Председатель
правления Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга**



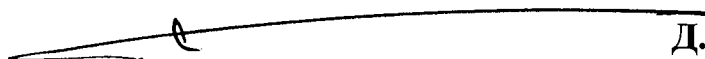
Д.В.Коптин

**Члены правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**



Г.Г.Сафаров

И.И.Бугославская



Д.А.Герасимов



О.А.Козлова
(совещательный голос)

Согласовано

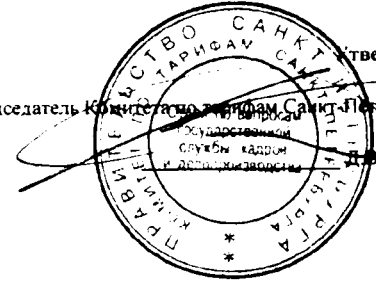
Председатель Комитета по энергетике
и инженерному обеспечению



Утверждаю:

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

Д.А. Коптин



**Инвестиционная программа
ЗАО "Колпинская сетевая компания"
на период 2015 - 2019 гг.**

Генеральный директор
ЗАО "Колпинская сетевая компания"



В.А. Алексеева

М.П.