



**МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ, СТРОИТЕЛЬСТВА,
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА И ТРАНСПОРТА
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

07.11.2018

№ 1023-од

Экз. № _____

г. Ульяновск

**Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционные программы
ресурсоснабжающих организаций**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»:

1. Утвердить:

1.1. Изменения, вносимые в инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Ульяновская воздушно-кабельная сеть» на 2018 – 2020 годы, утверждённую распоряжением Министерства промышленности, строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области от 31.08.2017 № 663-од «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Ульяновская воздушно-кабельная сеть».

1.2. Изменения, вносимые в инвестиционную программу акционерного общества «ГНЦ НИИАР» на 2014 – 2019 годы, утверждённую распоряжением Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области от 11.08.2015 № 433-од «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Государственный научный центр-Научно-исследовательский институт атомных реакторов».

1.3. Изменения, вносимые в инвестиционную программу муниципального унитарного предприятия «Ульяновская городская электросеть» на 2015 – 2019 годы, утверждённую распоряжением Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области от 29.07.2014 № 381-од «Об утверждении мероприятий инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Ульяновская городская электросеть».

1.4. Изменения, вносимые в инвестиционную программу акционерного общества «Авиастар- объединённое предприятие энергоснабжения» на 2015-2019

годы, утверждённую распоряжением Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области от 29.07.2014 № 378-од «Об утверждении мероприятий инвестиционной программы закрытого акционерного общества «Авиастар-объединённое предприятие энергоснабжения».

1.5. Изменения, вносимые в инвестиционную программу публичного акционерного общества «Ульяновскэнерго» на 2018 год, утверждённую распоряжением Министерства промышленности, строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области от 15.06.2016 № 458-од «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Ульяновскэнерго».

2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения оставляю за собой.

Министр



Д.А.Вавилин

СОГЛАСОВАНО:

Министр промышленности, строительства,
ЖКХ и транспорта Ульяновской области



Д.А. Вавилин

2018г.



Утверждаю:

Главный инженер АО «ГНЦ НИИАР»


А.О. Воробей

2018г.



**ИЗМЕНЕНИЯ В
ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ГНЦ НИИАР»**

Димитровград 2018г.

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования на 2014-2019 годы

№№	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****						
									План 2014г.	План 2015г.	План 2016г.	План 2017г.	План 2018г.	План 2019г.	Итого	План 2014г.	План 2015г.	План 2016г.	План 2017г.	План 2018г.	План 2019г.	Итого
									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	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	млн. рублей с НДС	млн. рублей с НДС	млн. рублей с НДС	млн. рублей с НДС	млн. рублей с НДС	млн. рублей с НДС	млн. рублей с НДС
	ВСЕГО.					98,600	98,600									25,600	37,079	1,996	4,840	17,056	12,029	98,600
1	Техническое перевооружение и реконструкция					98,600	98,600									25,600	37,079	1,996	4,840	17,056	12,029	98,600
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					98,600	98,600									25,600	37,079	1,996	4,840	17,056	12,029	98,600
1.1.1.	ПС 220кВ 1М яч. Димитровградская-1	С	0 МВА	2014	2015	8,090	8,090	0	0	0	0	0	0	0	0	6,400	1,690	0	0	0	0	8,090
1.1.2.	ПС 220кВ 1М яч. Димитровградская-2	С	0 МВА	2014	2015	8,090	8,090	0	0	0	0	0	0	0	0	6,400	1,690	0	0	0	0	8,090
1.1.3.	ПС 220кВ 1М яч. Мелекес-Городская-1	С	0 МВА	2014	2015	13,438	13,438	0	0	0	0	0	0	0	0	6,400	7,038	0	0	0	0	13,438
1.1.4.	ПС 220кВ 1М яч. Мелекес-Городская-2	С	0 МВА	2014	2015	13,438	13,438	0	0	0	0	0	0	0	0	6,400	7,038	0	0	0	0	13,438
1.1.5.	ПС 220кВ 1М яч. ОВ-110	С	0 МВА	2014	2018	13,860	13,860	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,100	0	0	0	4,760	13,860
1.1.6.	ПС 220кВ 1М яч. ШСВ-110	С	0 МВА	2014	2018	13,860	13,860	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,100	0	0	0	4,760	13,860
1.1.7.	ПС 110кВ 2М сооружение двух маслосборников силовых трансформаторов	С	0 МВА	2015	2016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.8.	ПС 110кВ 2М замена отделителей-короткозамыкателей 110кВ на выключатели	С	0 МВА	2018	2019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.9.	ПС 110кВ 2М замена масляных выключателей бкВ на вакуумные (10 шт)	С	0 МВА	2016	2018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.10.	ПС 110кВ 3М сооружение маслосборника силового трансформатора	С	0 МВА	2016	2016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.11.	ПС 110кВ 3М замена масляных выключателей бкВ на вакуумные (2шт)	П	0 МВА	2015	2015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.12.	Замена КТП-27	П	0 МВА	2016	2016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.13.	ЦРП-100 замена масляных выключателей бкВ на вакуумные (2шт)	П	0 МВА	2016	2016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.14.	ЦРП-100 замена трансформаторов	П	0 МВА	2016	2016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.15.	Прокладка КЛ бкВ 2-100А	П	32	2015	2015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.16.	Прокладка КЛ бкВ 2-100Б	П	32	2016	2016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.17.	Прокладка КЛ бкВ 3-102А	П	32	2016	2016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.18.	Прокладка КЛ бкВ 3-102Б	П	32	2016	2016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.19.	Замена силовых трансформаторов на ТП-48	П	0,38	2016	2018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.20.	Замена силовых трансформаторов на ТП-185	П	0,38	2017	2018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.21.	Замена токоограничивающего реактора бкВ на ПС 1М	П	0 МВА	2015	2015	0,333	0,333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,333	0	0	0	0	0,333
1.1.22.	Замена конструктивных элементов и узлов силового трансформатора Т-1 ПС 2М	П	0 МВА	2018	2018	3,030	3,030	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,030	0	3,030
1.1.23.	Замена конструктивных элементов и узлов силового трансформатора Т-1 ПС 3М	П	0 МВА	2018	2018	3,730	3,730	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,730	0	3,730
1.1.24.	ПС 220кВ 1М замена оборудования ячеек 110кВ Т-1, Т-2	С	0 МВА	2019	2019	8,797	8,797	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,797	8,797
1.1.25.	Замена конструктивных элементов Т-2 2М и Т-2 3М	С	0 МВА	2017	2017	4,840	4,840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,840	0	0	4,840
1.2.	Создание систем противопожарной и	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Создание систем телемеханики и связи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.	Приобретение устройства РГОМ-61	С	0 МВА	2016	2016	1,787	1,787	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,787	0	0	0	0	1,787
1.3.2.	Приобретение устройства Сатурн М3	С	0 МВА	2016	2016	0,209	0,209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,209	0	0	0	0	0,209
1.3.3.	Система пожарной сигнализации и оповещения о возгорании д.110, 139ПС 1М	С	0 МВА	2015	2015	1,090	1,090	0	0	0	0	0	0	0	0	1,090	0	0	0	0	0	1,090

№№	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****						
									План 2014г.	План 2015г.	План 2016г.	План 2017г.	План 2018г.	План 2019г.	Итого	План 2014г.	План 2015г.	План 2016г.	План 2017г.	План 2018г.	План 2019г.	Итого
									млн. рублей с НДС	млн. рублей с НДС	млн. рублей с НДС	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	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	млн. рублей с НДС	млн. рублей с НДС	млн. рублей с НДС	млн. рублей с НДС
1.3.4.	СОПИАССО по объекту ПС 220 кВ ПМ, ПС 110 кВ 2М, ПС 110 кВ 3М, ТЭЦ	С	0 МВА	2018	2019	4,008	4,008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,776	3,232	4,008
1.4.	Установка устройств регулирования реактивной мощности																					
1.4.1.	ПС 110кВ 2М установка статических конденсаторов в ЗРУ-6кВ	С	0 МВА	2016	2016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.	ПС 110кВ 3М установка статических конденсаторов в ЗРУ-6кВ	С	0 МВА	2016	2016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Новое строительство																					
2.1.	Энергосбережение и повышение																					
2.2.	Прочее новое строительство																					
	Справка:																					
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																					
Итого																25,600	37,079	1,996	4,840	17,056	12,029	98,600

* 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: Инвестиционная программа на 2014-2019г.г. скорректирована по результатам проверки Министерства промышленности, строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области на основании акта о результатах проверки хода реализации инвестиционной программы субъектов электроэнергетики от 06.11.2018г.

Заместитель главного инженера по энергетике

В.В. Трофимов



Прогноз ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей*						Вывод мощностей						Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)** млн руб.	Ввод основных средств сетевых организаций																						
		МВт, Гкал/час, км, МВ-А						МВт, Гкал/час, км, МВ-А							План года 2014					Итого	План года 2014					Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого					
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	Итого	2014	2015	2016	2017	2018		2019	Итого	I кв.	II кв.	III кв.		IV кв.	Итого	I кв.	II кв.	III кв.								IV кв.	Итого			
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
1	2																																				
1	ПС 220кВ 1М яч. Димитровградская-1						0,00							0,00	6,856														6,400	6,400	1,690					8,090	
2	ПС 220кВ 1М яч. Димитровградская-2						0,00							0,00	6,856														6,400	6,400	1,690					8,090	
3	ПС 220кВ 1М яч. Мелекес-Городская-1						0,00							0,00	11,388														6,400	6,400	7,038					13,438	
4	ПС 220кВ 1М яч. Мелекес-Городская-2						0,00							0,00	11,388														6,400	6,400	7,038					13,438	
5	ПС 220кВ 1М яч. ОВ-110						0,00							0,00	11,746														0	9,100			4,76			13,860	
6	ПС 220кВ 1М яч. ШСВ-110						0,00							0,00	11,746														0	9,100			4,76			13,860	
7	ПС 110кВ 2М сооружение двух маслобронников силовых трансформаторов						0,00							0,00	0,000														0							0	
8	ПС 110кВ 2М замена отделителей-короткозамыкателей 110кВ на выключатели						0,00							0,00	0,000														0							0	
9	ПС 110кВ 2М замена масляных выключателей 6кВ на вакуумные (10 шт)						0,00							0,00	0,000														0							0	
10	ПС 110кВ 3М сооружение маслобронника силового трансформатора						0,00							0,00	0,000														0							0	
11	ПС 110кВ 3М замена масляных выключателей 6кВ на вакуумные (2шт)						0,00							0,00	0,000														0							0	
12	Замена КТП-27						0,00							0,00	0,000														0							0	
13	ЦРП-100 замена масляных выключателей 6кВ на вакуумные (2шт)						0,00							0,00	0,000														0							0	
14	ЦРП-100 замена трансформаторов напряжения (2шт)						0,00							0,00	0,000														0							0	
15	Прокладка КЛ 6кВ 2-100А						0,00							0,00	0,000														0							0	
16	Прокладка КЛ 6кВ 2-100Б						0,00							0,00	0,000														0							0	
17	Прокладка КЛ 6кВ 3-102А						0,00							0,00	0,000														0							0	
18	Прокладка КЛ 6кВ 3-102Б						0,00							0,00	0,000														0							0	
19	Замена силовых трансформаторов на ТП-48						0,00							0,00	0,000														0							0	
20	Замена силовых трансформаторов на ТП-185						0,00							0,00	0,000														0							0	
21	Замена токоограничивающего реактора 6кВ на ПС1М						0,00							0,00	0,282														0		0,333					0,333	
22	Замена конструктивных элементов и узлов силового трансформатора Т-1 ПС 2М						0,00							0,00	2,568														0				3,03			3,03	
23	Замена конструктивных элементов и узлов силового трансформатора Т-1 ПС 3М						0,00							0,00	3,161														0				3,73			3,73	
24	ПС 220кВ 1М замена оборудования ячеек 110кВ Т-1, Т-2						0,00							0,00	7,331														0					8,797		8,797	
25	Замена конструктивных элементов Т-2 2М и Т-2 3М						0,00							0,00	4,102														0			4,84				4,84	
26	Приобретение устройства РЕТОМ-61						0,00							0,00	1,514														0		1,787					1,787	
27	Приобретение устройства Сатурн М3						0,00							0,00	0,177														0		0,209					0,209	
28	Система пожарной сигнализации и оповещения о возгорании зд 110, 139ПС 1М						0,00							0,00	0,924														0	1,09						1,09	
29	СОТИАССО по объекту ПС 220 кВ 1М, ПС 110 кВ 2М, ПС 110 кВ 3М, ТЭЦ						0,00							0,00	3,350														0				0,776	3,23		4,008	

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей*								Выход мощностей								Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)** млн руб.	Ввод основных средств систем организации																			
		МВт, Гкал/час, км, МВ-А				МВт, Гкал/час, км, МВ-А				План года 2014					Итого	План года 2014					Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого											
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	Итого	2014	2015	2016	2017	2018	2019		Итого	I кв.		II кв.	III кв.								IV кв.	Итого									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
30	ПС 110кВ 2М установка статических конденсаторов в ЗРУ-6кВ							0,00							0,00	0,000																						0
31	ПС 110кВ 3М установка статических конденсаторов в ЗРУ-6кВ							0,00							0,00	0,000																						0
83,388																	25,6 36,746 2,329 4,84 17,06 12,03 98,6																					

** 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: Инвестиционная программа на 2014-2019г.г. скорректирована по результатам проверки Министерства промышленности, строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области на основании акта о результатах проверки хода реализации инвестиционной программы субъектов электроэнергетики от 06.11.2018г.

Заместитель главного инженера по энергетике

В.В. Трофимов



№ п/п	Наименование направления/проекта инвестиционной программы	Субъект Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики			Используемое топливо	Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации				Процент освоения сметной стоимости на 01.01.2017, %	Техническая готовность объекта на 01.01.2017, %**	Стоимость объекта, млн. рублей с НДС		Остаточная стоимость объекта на 01.01.2017г., млн. руб. с НДС		Обоснование необходимости реализации проекта			Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта****																	
				мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ПЛ, км		Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+; -)	Заключение Главгосэкспертизы России (+; -)	Оформленный в соответствии с законодательством земельный участок (+; -)	Разрешение на строительство (+; -)			в соответствии с проектно-сметной документацией***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	в соответствии с проектно-сметной документацией***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	решаемые задачи*	релевантная необходимость	основные включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства Российской Федерации, федеральные, региональные и муниципальные)	доходность		срок окупаемости															
																98,600		98,600					NPV, млн. рублей		IRR, %		простой		дисконтированный											
29	СОТИАССО по объекту: ПС 220 кВ 1М, ПС 110 кВ 2М, ПС 110 кВ 3М, ТЭЦ	Ульяновская область	г. Димитровград, Западное шоссе, 9					2018	2019	-	-	-	-	0	0	4,008	-	4,008	-	Оснащение СОТИАССО объектов диспетчеризации																				
30	ПС 110кВ 2М установка статических конденсаторов в ЗРУ-6кВ									2016	2016	-	-	-	-	0	0	0,000	-	0,000	-	Увеличение пропускной способности электросети																		
31	ПС 110кВ 3М установка статических конденсаторов в ЗРУ-6кВ									2016	2016	-	-	-	-	0	0	0,000	-	0,000	-																			

* 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).

Примечание: Инвестиционная программа на 2014-2019г.г. скорректирована по результатам проверки Министерства промышленности, строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области на основании акта о результатах проверки хода реализации инвестиционной программы субъектов электроэнергетики от 06.11.2018г.

Заместитель главного инженера по энергетике

В.В. Трофимов



**Финансовый план на период реализации инвестиционной программы
(заполняется по финансированию)**

млн. рублей

№ п/п	Показатели	2014	2015	2016	2017	2018	2019
		Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего
1	2	7	7	7	7	7	8
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	110,3	117,4	121,1	143,1	160,4	153,5
	в том числе:						
	Выручка от основной деятельности						
1.1.	(расшифровать по видам регулируемой деятельности)	110,3	117,4	121,1	143,1	160,4	153,5
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)						
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	103,9	111,7	115,4	140,1	157,0	135,1
1.	Материальные расходы, всего	33,5	38,2	37,9	51,6	68,6	61,6
	в том числе:						
1.1.	Топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	1,4	4,3	4,6	4,6	4,7	4,8
1.3.	Покупная электроэнергия	32,1	33,9	33,4	47,0	63,9	56,8
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	28,8	36,5	38,6	39,3	39,9	40,5
3.	Амортизационные отчисления	1,5	6,0	6,1	9,5	8,2	8,6
4.	Налоги и сборы, всего	0,0	0,0	0,0	2,8	2,8	2,6
5.	Прочие расходы, всего	40,1	31,1	32,7	36,9	37,4	21,8
	в том числе:						
5.1.	Ремонт основных средств	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	0,1	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
III.	Валовая прибыль (I р.—II р.)	6,4	5,7	5,7	3,0	3,4	18,4
IV.	Внерезализационные доходы и расходы (сальдо)	-5,9	-5,1	-5,1	-2,6	-3,4	-16,0
1.	Внерезализационные доходы, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	в том числе						
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)						
1.2.	Проценты от размещения средств						
2.	Внерезализационные расходы, всего	5,9	5,1	5,1	2,6	3,4	16,0
	в том числе						
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
V.	Прибыль до налогообложения (III+IV)	0,5	0,6	0,6	0,4	0,0	2,4
VI.	Налог на прибыль	0,5	0,6	0,6	0,4	0,0	2,4
VII.	Чистая прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VIII.	Направления использования чистой прибыли	0,0	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	0,0
2.	Резервный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Выплата дивидендов	0,0	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	0,0
IX.	Изменение дебиторской задолженности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.	Увеличение дебиторской задолженности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Сокращение дебиторской задолженности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
X.	Изменение кредиторской задолженности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.	Увеличение кредиторской задолженности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Сокращение кредиторской задолженности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
XI.	Привлечение заемных средств в том числе на:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.	Финансирование инвестиционной программы в т.ч. в части	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Прочие цели (расшифровка)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
XII.	Погашение заемных средств в том числе по:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.	Инвестиционной программе в т.ч. в части ДПМ*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Прочие цели (расшифровка)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)	0,3	0,8	0,8	0,8	0,8	1,0
XIV.	Купля/продажа активов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
XV.	Средства, полученные от допэмиссии акций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
XVI.	Капитальные вложения в т.ч. в части ДПМ	1,5	6,0	6,1	9,5	8,2	8,6
XVI.	(I р.+ 1 п. IV р.+ 2 п. IX р.+ 1 п. X р.+ XI р.+ XIII р.+ 2 п. XIV р.+ XV р.)	110,6	118,2	122,0	144,0	161,2	154,4
XVII.	(II р.- 3 п. II р.+ 2 п. IV р.+ 1 п. IX р.+ 2 п. X р.+ VI р.+ VIII р.+ XII р.+ 1 п. XIV р.+ XVI р.)	110,3	117,4	121,1	143,1	160,4	153,5
2.	Сальдо (+профицит; - дефицит)	-0,3	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-1,0
	Справочно:						
1.	ЕБИТДА						
2.	Долг на конец периода						
3.	Прогноз тарифов						

Примечание: Инвестиционная программа на 2014-2019г.г. скорректирована по результатам проверки Министерства промышленности, строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области на основании акта о результатах проверки хода реализации инвестиционной программы субъектов электроэнергетики от 06.11.2018г.

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

с НДС №06

№№	Источник финансирования	План 2014	План 2015	План 2016	План 2017	План 2018	План 2019	Итого
1	Собственные средства	25,600	37,079	1,996	4,840	17,056	12,029	98,600
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.	в т. ч. прибыль со свободного сектора	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.	в т. ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1.	в т. ч. от технологического присоединения генерации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2.	в т. ч. от технологического присоединения потребителей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.	Прочая прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	Амортизация	1,521	5,981	1,996	4,840	16,997	8,599	39,935
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	1,521	5,981	1,996	4,840	8,200	8,599	31,138
1.2.2.	Прочая амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,000	0,000	0,000	0,000	8,797	0,000	8,797
1.3.	Возврат НДС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Прочие собственные средства	24,079	31,098	0,000	0,000	0,059	3,430	58,665
1.4.1.	в т. ч. средства дозэмиссии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Привлеченные средства, в т. ч.:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	Кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.	Облигационные займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.	Займы организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.5.	Средства внешних инвесторов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.6.	Использование лизинга	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7.	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ВСЕГО источников финансирования	25,600	37,079	1,996	4,840	17,056	12,029	98,600
	для ОГК/ТГК, в том числе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ДПМ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	вне ДПМ	25,600	37,079	1,996	4,840	17,056	12,029	37,629

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

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

Примечание: Инвестиционная программа на 2014-2019г.г. скорректирована по результатам проверки Министерства промышленности, строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области на основании акта о результатах проверки хода реализации инвестиционной программы субъектов электроэнергетики от 06.11.2018г.

Заместитель главного инженера по энергетике

В.В. Трофимов

