


УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Губернатора, заместитель
Председателя Правительства
Нижегородской области, министр
энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства Нижегородской области


« 31 » « 10 » 2016г.



УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
АО «ВВЭК»


« _____ » « _____ » 2016г.



Корректировка

инвестиционной программы

АО «Верхне-Волжская энергетическая компания»

на 2016г.,

разработанная в соответствии с Постановлением Правительства РФ
№ 977 от 01.12.2009г., в форматах, утвержденных приказом
МинЭнерго России № 114 от 24.03.2010г.

СОГЛАСОВАНО

Руководитель региональной службы
по тарифам Нижегородской области


« 27 » « 10 » 2016г.



**Корректировка инвестиционной программы
АО "Верхне-Волжская энергетическая компания"
на 2016 год**

№№ п.п	Наименование документа	Лист начала докум.	Лист оконч докум.
1	Приложение № 1.1 Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования на 2015-2019 г.г. (с НДС)	2	2
2	Приложение 1.2. Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2016г. (с НДС)	3	3
3	Приложение 1.3. Прогноз ввода/вывода объектов на 2016г.	4	4
4	Приложение № 1.4. Предложения о внесении изменений и перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы на 2016 г. (с НДС)	5	6
5	Приложение № 1.4. Предложения о внесении изменений и перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы на 2017 г. (с НДС)	7	8
6	Приложение № 1.4. Предложения о внесении изменений и перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы на 2018 г. (с НДС)	9	10
7	Приложение № 1.4. Предложения о внесении изменений и перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы на 2019 г. (с НДС)	11	12
8	Приложение № 2.1. Пояснительная записка	13	14
9	Приложение № 2.2. Краткое описание инвестиционной программы на 2015-2019 г.г.	15	15
10	Приложение № 3.1. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционных проектов	16	17
11	Приложение № 3.2. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний	18	18
12	Приложение № 4.1. Финансовый план на период реализации инвестиционной программы (без НДС)	19	20
13	Приложение № 4.2. Источники финансирования инвестиционных программ (без НДС)	21	21
14	Приложение № 4.3. Финансовая модель по годам до 2020года включительно	22	22
15	Приложение № 5. Отчет об исполнении финансового плана за 2013- 2015гг.	23	24
16	Приложение № 14. График реализации инвестиционной программы (с НДС)	25	25
17	Источники финансирования инвестиционной программы на 2016 г. План ввода/вывода объектов в 2016 г.	26	26
18	Ориентировочный расчет стоимости реконструкции и модернизации распределительных сетей 10-0,4 кВ Богородского, Сосновского р-ов Н.о., строительства распределительных сетей для подключения потребителей, приобретения объектов электросетей	27	28
19	Сметные расчеты	29	48
20	Приложение №1. Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы АО "ВВЭК"	49	49
21	Приложение №2. Прогноз ввода основных средств АО "ВВЭК"	50	50
22	Приложение №3. Источники финансирования инвестиционной программы АО "ВВЭК" (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей, без НДС	51	51
23	Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии АО "ВВЭК"	52	52
	Итого:	53	



№.№	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	Объем финансирования**** (с НДС)					Итого
									План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	
									млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	
	ВСЕГО,		110,3 МВА/ 30,94 км			443,50	443,50	52,67	26,47	89,85	110,92	110,92	110,92	449,08
1	Техническое перевооружение и реконструкция		3,17 МВА/ 20,74 км			77,14	77,14	52,67	24,47	58,25				77,14
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		3,17 МВА/ 20,74 км			77,14	77,14	52,67	24,47	58,25				77,14
1.1.1.	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса г. Кстово	С и П	1,6 МВА	2015	2015	24,47	24,47		24,47					24,47
1.1.2.	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Богородского района	С и П	3,9 км	2016	2016	6,80	6,80	6,80		6,80				6,80
1.1.3.	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Вацкого района	С и П	14,1 км	2016	2016	23,08	23,08	23,08		23,08				23,08
1.1.4.	Реконструкция и модернизация ТП электросетевого комплекса Вацкого района	С и П	1,47 МВА	2016	2016	7,20	7,20	7,20		7,20				7,20
1.1.5.	Реконструкция и модернизация ТП и распределительных сетей электросетевого комплекса Сосновского района	С и П	2,74 км/ 0,1 МВА	2016	2016	5,58	5,58	5,58		5,58				5,58
1.1.6.	Совершенствование системы учета эл.энергии Богородского, Вацкого, Сосновского районов	С и П	508 ПУ ЭЭ	2016	2016	15,59	15,59	15,59		15,59				15,59
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики													
2.	Новое строительство					366,36	366,36		2,00	31,60	110,92	110,92	110,92	357,26
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности													
2.2.	Прочее новое строительство		107,16 МВА/ 10,2 км			366,36	366,36		2,00	31,60	110,92	110,92	110,92	357,26
2.2.1.	Развитие распределительной сети электросетевого комплекса в районе д. Кузнечиха в Советском районе г. Новгорода для повышения пропускной способности и возможности подключения новых потребителей													
2.2.2.	Строительство электросетевого комплекса в районе микрорайона "Цветы" в Советском районе г. Н. Новгорода для повышения пропускной способности и возможности подключения новых потребителей													
2.2.3.	Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей	С		2015	2019	10,19	10,19	0,60	2,00	0,60	2,36	2,53	2,70	10,19
2.2.4.	Приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области		107,16 МВА/ 10,2 км	2016	2016	347,07	347,07	31,00		31,00	105,73	105,36	104,98	347,07
2.2.5.	Строительство распределителей для подключения заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	С и П		2017	2019	9,10	9,10				2,83	3,03	3,24	9,10
	<i>Справочно:</i>													
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы					51,65	51,65		51,65					51,65
	в том числе % (без НДС)					4,50	4,50		4,50					4,50
	погашение заемных средств (без НДС)					47,15	47,15		47,15					47,15
	в том числе %													

* С - строительство, П - проектирование

** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

*** - для сетевых организаций, передающих 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



№№	Наименование объекта*	с характеристики созданных объектов											
		Генерирующие объекты					Линии электропередачи						Иные объекты
		год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	количество и марка полюсных изоформатов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км	
ВСЕГО,													
1	Техническое перевооружение и реконструкция												
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности												
1.1.2.	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Богородского района							1975	30	ж.б.	СИП	3,91	
1.1.3.	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Вачского района							1969	30	ж.б.	СИП	14,1	
1.1.4.	Реконструкция и модернизация ТП электросетевого комплекса Вачского района					160-2 ГМ-250-3 ГМ-400-1	1,5						
1.1.5.	Реконструкция и модернизация ТП и распределительных сетей электросетевого комплекса Сосновского района					100/6-1	0,1	1981	30	ж.б.	СИП	2,75	
1.1.6.	Совершенствование системы учета эл. энергии Богородского, Вачского, Сосновского районов												Узлы комм. учета ЭЭ 0,4 кВ-500шт. на опорах ЛЭП, узлы учета ЭЭ 6-10 кВ-8 шт.-в 3-х РП-6-10 кВ
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												
2.2.	Прочее новое строительство												
2.2.3.	Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей												
2.2.4.	Приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области					х ТП Г-400-2 ГМГ-630-г, ГМГ-0-2 шт.	4,1	2012	30		ААБЛГУ-10 3х240, АВВБШ В-1 4х70	10,2 км	
2.2.5.	Строительство распределительных сетей для подключения заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)												
Справочно:													
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы												
	в том числе % (без НДС)												
	погашение заемных средств (без НДС)												
	в том числе %												

* - с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения (уточнен)
 ** - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены

Приложение № 1.3
к приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114
(в ред. Приказа Минэнерго России от 01.08.2012 № 364)

Утверждаю
генеральный директор АО «ВВЭК»
Д.О. Алексеев
«___» _____ 2016 года
М.П.
«ВВЭК»
ИНН Нижегородской области 53/0701001001
г. Нижний Новгород

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей										
		года 2016						План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	
		МВт, Гкал/час			II кв.	IV кв.	итого					
		2015	2016	2017				млн. руб.				
1	2	3	4	5	22	23	24	25	25	26	27	
1	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Богородского района						5,76	5,76				5,76
2	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Вачского района						19,56	19,56				19,56
3	Реконструкция и модернизация ТП электросетевого комплекса Вачского района						6,10	6,10				6,10
4	Реконструкция и модернизация ТП и распределительных сетей электросетевого комплекса Сосновского района						4,73	4,73				4,73
5	Совершенствование системы учета эл. энергии Богородского, Вачского, Сосновского районов						13,21	13,21				13,21
6	Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей						0,51	0,51	2,00	2,14407	2,29	6,94
7	Приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области						26,27	26,27	74,4017	74,0881	73,77	248,53
8	Строительство распределительных сетей для подключения заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)						0,00	0,00	2,40	2,57	2,75	7,71

* Не заполняется сетевыми организациями.
** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции.
*** Иные натуральные количественные показатели объектов о
Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на

Предложения о внесении изменений в перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы, млн. рублей с НДС



№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2016г.										Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Причины корректировки		
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			млн. рублей	%	в том числе за счет			Объем ввода в эксплуатацию	
			план ***	скорректированный объем *****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		план ***	скорректированный объем
	ВСЕГО	378,67	152,77	89,85	35,07		35,07		35,07		35,07	89,85	167,65	-62,92	-41,2%					
1	Техническое перевооружение и реконструкция	58,25		58,25							58,25		58,25	100%						
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	58,25		58,25							58,25		58,25	100%						
1.1.1	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса г. Кетово													0%						
1.1.2	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Богородского района	6,80		6,80							6,801		6,80	100%			6,3 км	3,9 км	Уточнение сметной стоимости, корректировка объемов	
1.1.3	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Вачского района	23,08		23,08							23,082		23,08	100%			8,7 км	14,1 км	Уточнение сметной стоимости, корректировка объемов	
1.1.4	Реконструкция и модернизация ТП электросетевого комплекса Вачского района	7,20		7,20									7,20	100%				1,47 МВА	Повышение надежности электроснабжения потребителей	
1.1.5	Реконструкция и модернизация ТП и распределительных сетей электросетевого комплекса Сосновского района	5,58		5,58							5,579		5,58	100%				2,74 км/ 0,1 МВА	Повышение надежности электроснабжения потребителей	
1.1.6	Совершенствование системы учета эл. энергии Богородского, Вачского, Сосновского районов	15,59		15,59							15,587		15,59	100%				508 ПУ ЭЭ	Снижение потерь ЭЭ, оптимизация системы учета ЭЭ	
1.2	Создание системы противоаварийной и режимной автоматики																			
1.3	Создание систем телемеханики и связи																			
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																			
2	Новое строительство	320,42	152,77	31,60	35,07		35,07		35,07		35,07	31,60	167,65	-121,17	-79,3%					
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			

2.2	Прочее новое строительство	320,42	152,77	31,60	35,07		35,07		35,07		35,07	31,60	167,65	-121,17	-79,3%					
2.2.1.	Развитие распределительной сети электросетевого комплекса в районе д. Кузничиха в Советском районе г. Новгорода для повышения пропускной способности и возможности подключения новых потребителей	140,27	140,27		35,1		35,1		35,1		35,1			-140,27	-100%					Отсутствие присоединяемой нагрузки потребителей ЭЭ
2.2.2.	Строительство электросетевого комплекса в районе микрорайона "Цветы" в Советском районе г. Н. Новгорода для повышения пропускной способности и возможности подключения новых потребителей	120,21											120,21		0,0%					
2.2.3.	Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей	59,94	12,5	0,60							0,60		47,44	-11,90	-95,2%					Отсутствие присоединяемой нагрузки потребителей ЭЭ
2.2.4.	Приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области			31,00							31,00			31,00	100,0%			10,2 км/ 4,1 МВА		Консолидация электросетевых активов
2.2.5.	Строительство распределителей для подключения заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)														0,0%					
<i>Справочно:</i>																				
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	94,32											94,32		0,0%					
1	в том числе % (без НДС)	26,94											26,94		0,0%					
2	погашение заемных средств (без НДС)	67,38											67,38		0,0%					

* Представляется ежегодно до 1 октября текущего года.

** В ценах отчетного года

*** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

**** Накопленным итогом за год.

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

Предложения о внесении изменений в перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы, млн. рублей с НДС

Утверждаю
Первый заместитель генерального директора АО "ВВЭК"
В.В. Ульянов
/В.В. Ульянов/
« 24 » 2016 года
М.П.

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2017г.										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей		Причины корректировки
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			млн. рублей	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА		
			план ***	скорректированный объем *****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план ***	скорректированный объем	
														план	скорректированный объем					
	ВСЕГО	167,65	50,59	110,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,92	117,06	60,33	119,3%					
1	Техническое перевооружение и реконструкция	0,00	0	0,00								0,00	0,00	0,00	100%					
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,00	0	0,00								0,00	0,00	0,00	100%					
1.1.1.	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса г. Кстово	0,00										0,00	0,00	0,00	0,0%					
1.1.2.	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Богородского района	0,00	0	0,00							0,000	0,000	0,00	0,00	0,0%					
1.1.3.	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Вачского района	0,00	0	0,00							0,000	0,000	0,00	0,00	0,0%					
1.1.4.	Реконструкция и модернизация ТП электросетевого комплекса Вачского района	0,00	0	0,00							0,000	0,000	0,00	0,00	0,0%					
1.1.5.	Реконструкция и модернизация ТП и распределительных сетей электросетевого комплекса Сосновского района	0,00	0	0,00							0,000	0,000	0,00	0,00	0,0%					
1.1.6.	Совершенствование системы учета эл.энергии Богородского, Вачского, Сосновского районов	0,00	0	0,00							0,000	0,000	0,00	0,00	0,0%					
1.2	Создание системы противоаварийной и режимной автоматики																			
1.3	Создание систем телемеханики и связи																			
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																			
2	Новое строительство	167,65	50,59	110,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,92	117,06	60,33	119,3%					
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			

2.2	Прочее новое строительство	167,65	50,59	110,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,92	117,06	60,33	119,3%					
2.2.1.	Развитие распределительной сети электросетевого комплекса в районе д. Кузнечиха в Советском районе г. Новгорода для повышения пропускной способности и возможности подключения новых потребителей	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0%					
2.2.2.	Строительство электросетевого комплекса в районе микрорайона "Цветы" в Советском районе г. Н. Новгорода для повышения пропускной способности и возможности подключения новых потребителей	120,21	36,43	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	83,78	-36,43	-100,0%					Отсутствие присоединяемой нагрузки потребителей ЭЭ
2.2.3.	Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей	47,44	14,16	2,36								2,36	33,28	-11,80	-83,3%					Отсутствие присоединяемой нагрузки потребителей ЭЭ
2.2.4.	Приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области	0,00		105,73								105,73	0,00	105,73	100,0%			30 МВА		Консолидация электросетевых активов
2.2.5.	Строительство распределителей для подключения заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	0,00		2,83								2,83	0,00	2,83	100,0%					Для подключения заявителей, максимальной мощностью от 15 кВт до 150 кВт включительно
<i>Справочно:</i>																				
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	94,32	35,93										58,39	-35,93	-100,0%					отсутствие привлеченных кредитных ресурсов
1	в том числе % (без НДС)	26,94	13,47										13,47	-13,47	-100,0%					
2	погашение заемных средств (без НДС)	67,38	22,46										44,92	-22,46	-100,0%					
...																				

* Представляется ежегодно до 1 октября текущего года.

** В ценах отчетного года.

*** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

**** Накопленным итогом за год.

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

Предложения о внесении изменений в перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы, млн. рублей с НДС

Утверждаю
Первый заместитель генерального директора АО "ВВЭК"

/В.В. Ульянов/

«...» 2016 года

М.П.

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2018г.										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей		Причины корректировки
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			млн. рублей	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА		
			план ***	скорректированный объем *****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план ***	скорректированный объем	
	ВСЕГО	117,06	55,88	110,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,92	61,18	55,04	98,5%					
1	Техническое перевооружение и реконструкция	0,00	0	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	100%					
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,00	0	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	100%					
1.1.1	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса г. Кстово	0,00											0,00	0,00	0,0%					
1.1.2	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Богородского района	0,00	0	0,00					0,000			0,000	0,00	0,00	0,0%					
1.1.3	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Вачского района	0,00	0	0,00					0,000			0,000	0,00	0,00	0,0%					
1.1.4	Реконструкция и модернизация ТП электросетевого комплекса Вачского района	0,00	0	0,00					0,000			0,000	0,00	0,00	0,0%					
1.1.5	Реконструкция и модернизация ТП и распределительных сетей электросетевого комплекса Сосновского района	0,00	0	0,00					0,000			0,000	0,00	0,00	0,0%					
1.1.6	Совершенствование системы учета эл. энергии Богородского, Вачского, Сосновского районов	0,00	0	0,00					0,000			0,000	0,00	0,00	0,0%					
1.2	Создание системы противоаварийной и режимной автоматики																			
1.3	Создание систем телемеханики и связи																			
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																			
2	Новое строительство	117,06	55,88	110,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,92	61,18	55,04	98,5%					
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			

2.2	Прочее новое строительство	117,06	55,88	110,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,92	61,18	55,04	98,5%				
2.2.1.	Развитие распределительной сети электросетевого комплекса в районе д. Кузнечиха в Советском районе г. Новгорода для повышения пропускной способности и возможности подключения новых потребителей	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0%				
2.2.2.	Строительство электросетевого комплекса в районе микрорайона "Цагты" в Советском районе г. Н. Новгорода для повышения пропускной способности и возможности подключения новых потребителей	83,78	40,30	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	43,48	-40,30	-100,0%				Отсутствие присоединяемой нагрузки потребителей ЭЭ
2.2.3.	Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей	33,28	15,58	2,36								2,36	17,70	-13,22	-84,9%				Отсутствие присоединяемой нагрузки потребителей ЭЭ
2.2.4.	Приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области	0,00		105,73								105,73	0,00	105,73	100,0%			32 МВА	Консолидация электросетевых активов
2.2.5.	Строительство распределителей для подключения заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	0,00		2,83								2,83	0,00	2,83	100,0%				Для подключения заявителей, максимальной мощностью от 15 кВт до 150 кВт включительно
<i>Справочно:</i>																			
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	58,39	31,44										26,95	-31,44	-100,0%				отсутствие привлеченных кредитных ресурсов
1	в том числе % (без НДС)	13,47	8,98										4,49	-8,98	-100,0%				
2	погашение заемных средств (без НДС)	44,92	22,46										22,46	-22,46	-100,0%				
...																			

* Представляется ежегодно до 1 октября текущего года.

** В ценах отчетного года.

*** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

**** Накопленным итогом за год.

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

2.2	Прочее новое строительство	61,18	61,18	110,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,92	0,00	49,74	81,3%					
2.2.1	Развитие распределительной сети электросетевого комплекса в районе д. Кузнечиха в Советском районе г. Новгорода для повышения пропускной способности и возможности подключения новых потребителей	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0%					
2.2.2	Строительство электросетевого комплекса в районе микрорайона "Цесты" в Советском районе г. Н. Новгорода для повышения пропускной способности и возможности подключения новых потребителей	43,48	43,48	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	-43,48	-100,0%					Отсутствие присоединяемой нагрузки потребителей ЭЭ
2.2.3	Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей	17,70	17,7	2,70								2,70	0,00	-15,00	-84,7%					Отсутствие присоединяемой нагрузки потребителей ЭЭ
2.2.4	Приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области	0,00		104,98								104,98	0,00	104,98	100,0%				41 МВА	Консолидация электросетевых активов
2.2.5	Строительство распределителей для подключения заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	0,00		3,24								3,24	0,00	3,24	100,0%					Для подключения заявителей, максимальной мощностью от 15 кВт до 150 кВт включительно
<i>Справочно:</i>																				
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	26,95	26,95										0,00	-26,95	-100,0%					отсутствие привлеченных кредитных ресурсов
1	в том числе % (без НДС)	4,49	4,49										0,00	-4,49	-100,0%					
2	погашение заемных средств (без НДС)	22,46	22,46										0	-22,46	-100,0%					

* Представляется ежегодно до 1 октября текущего года.

** В ценах отчетного года.

*** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

**** Накопленным итогом за год.

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

Краткое описание инвестиционной программы

Утверждаю

Генеральный директор АО "ВВЭК"


 Д.О. Алексеев/
 2016 года
 М.П.



Пояснительная записка

I. Общая характеристика инвестиционной программы:

Основная цель: повышение надежности и качества электроснабжения потребителей электроэнергии.

Основные направления: строительство, реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса. Данная программа предусматривает реконструкцию ЛЭП 0,4-6-10 кВ с истекшим нормативным сроком службы и морально и физически устаревшего оборудования трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ с заменой силовых трансформаторов, модернизацию системы коммерческого учета электроэнергии, строительство электросетевых объектов для обеспечения возможности присоединения потребителей электроэнергии, приобретение электросетевых активов- объектов электросетевого хозяйства.

Показатель энергетической эффективности- допустимый процент потерь энергии в сети (согласно ГОСТ-31532-2012) – утвержденный для ОАО «ВВЭК» норматив потерь э.э. на долгосрочный период тарифного регулирования составляет - 5,69 %. Реализация указанных мероприятий по реконструкции позволит снизить потери электроэнергии при её передаче в сетях 10-0,4 кВ Богородского, Вачского, Сосновского районов .

II. Задачи решаемые при реализации инвестиционного проекта:

- 1.1 Поддержание в эксплуатационной готовности оборудования, необходимого для надежного, бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей;
- 1.2 Проведение мероприятий по снижению производственных издержек, в том числе за счет повышения эффективности работы оборудования, развития систем учета потребляемых энергоресурсов;
- 1.3 Модернизация оборудования;
- 1.4 Обеспечение безопасности работы обслуживающего персонала;
- 1.5 Обеспечение пропускной способности электрических сетей для устойчивого функционирования электроэнергетики и обеспечения присоединения потребителей.
- 1.6 Модернизация и совершенствование системы учета электроэнергии на вновь принятых и существующих объектах электросетей с целью включения их в баланс электрической энергии и снижения нормативных и сверхнормативных потерь.
- 1.7. Развитие и консолидация электросетевых активов общества путем приобретения социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области, повышение надежности и качества энергоснабжения потребителей питающихся от приобретаемых объектов электросетей.

В связи с переносом сроков , изменения стоимости реализации проекта и в связи со снижением количества заявок от льготных заявителей для которых необходимо проводить мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства в 2016г. скорректировать плановый объем финансирования по мероприятиям:

2.2.1 "Развитие распределительной сети электросетевого комплекса в районе д. Кузнечиха в Советском районе г. Н.Новгорода для повышения пропускной способности и возможности подключения новых

2.2.3. "Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей"

С целью повышения качества и надежности электроснабжения потребителей эл.энергии, снижения аварийности а так же снижения потерь эл.энергии при транспортировки по эл.сетям включить мероприятия:

п.1.1.2. "Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Богородского района"

п.1.1.3. "Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Вачского района".

1.1.4. Реконструкция и модернизация ТП электросетевого комплекса Вачского района.

1.1.5. Реконструкция и модернизация ТП и распределительных сетей электросетевого комплекса Сосновского района

В рамках данных мероприятий будут реконструированны и модернизированны распределительные сети электросетевого комплекса Богородского,Вачского,Сосновского районов: морально и физически

1.1.6. Совершенствование системы учета эл.энергии Богородского, Вачского, Сосновского районов

В рамках данного мероприятия будут реконструированны и модернизированны расчетные узлы учета электроэнергии 6-10 кВ в РП-14А,РП-15А Богородского района, РП-30А Вачского района с целью определения и включения в балансы объема принятой и отпущенной эл.энергии, а так же выполнен монтаж выносных узлов учета эл.энергии 0,4 кВ на ЛЭП-0,4 кВ а потребителей эл.энергии с.Селитьба Сосновского район в целях снижения коммерческих потерь.

2.2.1. Развитие распределительной сети электросетевого комплекса в районе д. Кузнечиха в Советском районе г. Н.Новгорода для повышения пропускной способности и возможности подключения новых потребителей

2.2.2. Строительство электросетевого комплекса в районе микрорайона "Цветы" в Советском районе г. Н. Новгорода для повышения пропускной способности и возможности подключения новых потребителей

2.2.3. Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей.

В рамках данных мероприятий планируется строительство электросетевых объектов с целью обеспечения возможности технологического присоединения новых потребителей электроэнергии.

2.2.4. Приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области
В рамках данного мероприятия планиркется приобретение объектов электросетевого хозяйства: распределительные электросети 10-0,4 кВ и подстанции 110/6 кВ питающие потребителей жилые дома и объекты социальной инфраструктуры (ПС 110/6 кВ-3 шт., ТП-10/0,4 кВ-3 шт., КЛ-10 кВ- 1,95 км, КЛ-0,4 кВ-8,3 км)

2.2.5. Строительство распределительных сетей для подключения заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)

В рамках данных мероприятий планируется строительство электросетевых объектов с целью обеспечения возможности технологического присоединения новых потребителей электроэнергии.

III. Инвестиционная программа ОАО "ВВЭК" на 2015-2019гг., утверждена министерством ЖКХ и ТЭК Нижегородской области 14.08.2014г. , с учетом корректировки от 30.09.2015 г. утвержденной Заместителем Губернатора, заместителем Председателя Правительства Нижегородской области А.А.Байером.

Краткое описание инвестиционной программы АО "ВВЭК" на 2015-2019 г.г.



№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Место расположения объекта	Технические характеристики			Использование топлива	Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации				Процент исполнения сметной стоимости на 01.01.2015, %	Техническая готовность объекта на 01.01.2015, %	Стоимость объекта, млн.рублей		Остаточная стоимость объекта на 01.01.2015, млн.рублей		Обоснование необходимости реализации проекта									
			мощность, МВт, МВА	выработка, млн.кВт/ч	длина ВЛ, км		Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+/-)	Заключение Главного эксперта России (+/-)	Оформленный в соответствии с законодательством инвестиция (+/-)	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 *	режимно-балансовая необходимость	основание включения инвестиционной программы (решение Правительства РФ, федеральные, региональные и муниципальные программы и др.)	доходность		сроки окупаемости				
																						NPV, млн. рублей	IRR, %	простой	дисконтированный			
1.1.1.	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса г. Кстово	г. Кстово	1,6 МВА				2015	2015						24,47		24,47			повышение надежности электроснабжения потребителей									
1.1.2.	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Богородского района	Богородский район			3,9 км		2016	2016						6,80		6,80			повышение надежности электроснабжения потребителей									
1.1.3.	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Вачского района	Вачский район			14,1 км		2016	2016						23,08		23,08			повышение надежности электроснабжения потребителей									
1.1.4.	Реконструкция и модернизация ТП электросетевого комплекса Вачского района	Вачский район	1,47 МВА				2016	2016						7,20		7,20			повышение надежности электроснабжения потребителей									
1.1.5.	Реконструкция и модернизация ТП и распределительных сетей электросетевого комплекса Сосновского района	Сосновский район	6,3 МВА		2,74 км		2016	2016						5,58		5,58			повышение надежности электроснабжения потребителей									
1.1.6.	Совместное использование систем учета электроэнергии Богородского, Вачского, Сосновского районов	Богородский, Вачский, Сосновский районы					2016	2016						15,59		15,59			повышение надежности электроснабжения потребителей									
2.2.3.	Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей	Нижегородская область					2015	2019						10,19		10,19			создание условий для подключения льготных потребителей									
2.2.4.	Приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области	Нижегородская область	107,1 МВА		10,2 км		2016	2019						347,07		347,07			консолидация электросетевых активов							25		
2.2.5.	Строительство распределителей для подключения заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	Нижегородская область					2017	2019						9,10		9,10			создание условий для подключения льготных потребителей									

* 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 электроснабжения объекта (энергетика).
 ** - определяется исходя из выполнения графика строительства
 *** - текущие цены с НДС с применением коэффициентов пересчета в базисные цены Мирэнерго России или иных уполномоченных государственных органов (указан)
 **** - применять финансовую модель по проекту (приложение 2.3)

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционных проектов АО "ВВЭК"



Наименование инвестиционного проекта Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей (тех. прис.) по состоянию на 05/ 2016 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	разработка проектно сметной документации	01.01.2015	01.09.2019	19,6	
2	выполнение СМР	01.01.2015	01.12.2019	19,6	
3	пуско-наладочные работы	01.01.2015	01.12.2019	19,6	
4	ввод в эксплуатацию	01.01.2015	01.12.2019	19,6	

Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса г. Кстово по состоянию на 05/ 2016 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	разработка проектно сметной документации	01.10.2015	31.10.2015	100	
2	выполнение СМР	01.11.2015	01.12.2015	100	
3	пуско-наладочные работы	01.11.2015	20.12.2015	100	
4	ввод в эксплуатацию	20.12.2015	30.12.2015	100	

Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Богородского района по состоянию на 05/ 2016 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	разработка проектно сметной документации	01.05.2016	15.06.2016		
3	выполнение СМР	15.06.2016	01.12.2016		
3	пуско-наладочные работы	01.07.2016	20.12.2016		
4	ввод в эксплуатацию	20.10.2016	30.12.2016		

Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Вачского района по состоянию на 05/ 2016 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	разработка проектно сметной документации	01.05.2016	15.06.2016		
3	выполнение СМР	15.06.2016	01.12.2016		
3	пуско-наладочные работы	01.07.2016	20.12.2016		
4	ввод в эксплуатацию	20.10.2016	30.12.2016		

Реконструкция и модернизация ТП электросетевого комплекса Вачского района
по состоянию на 05/ 2016 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	разработка проектно сметной документации	01.05.2016	15.06.2016		
3	выполнение СМР	15.06.2016	01.12.2016		
3	пуско-наладочные работы	01.07.2016	20.12.2016		
4	ввод в эксплуатацию	20.10.2016	30.12.2016		

Реконструкция и модернизация ТП и распределительных сетей электросетевого комплекса Сосновского района
по состоянию на 05/ 2016 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	разработка проектно сметной документации	01.05.2016	15.06.2016		
3	выполнение СМР	15.06.2016	01.12.2016		
3	пуско-наладочные работы	01.07.2016	20.12.2016		
4	ввод в эксплуатацию	20.10.2016	30.12.2016		

Совершенствование системы учета э.энергии Богородского, Вачского, Сосновского районов
по состоянию на 05/ 2016 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	разработка проектно сметной документации	01.05.2016	15.06.2016		
3	выполнение СМР	15.06.2016	01.12.2016		
3	пуско-наладочные работы	01.07.2016	20.12.2016		
4	ввод в эксплуатацию	20.10.2016	30.12.2016		

Наименование инвестиционного проекта Строительство распред. сетей для подключения заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
по состоянию на 05/ 2016 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	разработка проектно сметной документации	01.01.2017	01.09.2019		
2	выполнение СМР	01.03.2017	01.12.2019		
3	пуско-наладочные работы	01.03.2017	01.12.2019		
4	ввод в эксплуатацию	01.03.2017	01.12.2019		

Приложение № 3.2
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2010 г. №__

Утверждаю
Генеральный директор
Д.О. Алексеев
(подпись)
«__» _____ 2016 года
М.П.



Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	тип
1	2	3
1	разработка проектно сметной документации	работа
3	выполнение СМР	работа
3	пуско-наладочные работы	работа
4	ввод в эксплуатацию	событие

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

Первый заместитель генерального директора АО "ВВЭК"

Утверждаю

/ В.В. Ульянов /

2016 года

М.П.

« »

млн. рублей

№ п/п	Показатели	год 2015	год 2016	год 2017	год 2018	год 2019
		Всего	Всего	Всего	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6	7
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	452,12	479,33	522,08	540,06	560,02
	в том числе:					
1.1.	Выручка от основной деятельности (передача электрической энергии)	452,12	479,33	522,08	540,06	560,02
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)					
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	395,52	420,15	459,58	477,56	497,52
1.	Материальные расходы, всего	126,84	142,70	158,09	168,72	182,16
	в том числе:					
1.1.	Топливо					
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	0,77	0,84	0,81	0,85	0,89
1.3.	Покупная электроэнергия (технологические потери)	18,17	23,91	31,08	40,40	52,52
1.4.	работы и услуги производственного характера	107,90	117,95	126,21	127,47	128,75
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	27,90	27,22	29,23	31,39	33,72
3.	Амортизационные отчисления	28,80	28,80	44,00	44,00	44,00
4.	Налоги и сборы, всего	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68
5.	Прочие расходы, всего	204,29	213,75	220,57	225,76	229,97
	в том числе:					
5.1.	Ремонт основных средств	200,00	209,47	210,00	213,00	215,00
5.2.	Платежи по аренде и лизингу		2,40	2,57	2,76	2,97
5.3.	прочие услуги сторонних организаций		1,89	8,00	10,00	12,00
5.4.	общехозяйственные расходы					
5.5.	Инфраструктурные платежи рынка					
III.	Валовая прибыль (I р.-II р.)	56,61	59,18	62,50	62,50	62,50
IV.	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)					
1.	Внереализационные доходы, всего					
	в том числе					
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)					
1.2.	Проценты от размещения средств					
2.	Внереализационные расходы, всего					
	в том числе					
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов					
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	56,61	59,18	62,50	62,50	62,50
VI.	Налог на прибыль	11,32	11,84	12,50	12,50	12,50
VII.	Чистая прибыль	45,28	47,34	50,00	50,00	50,00
VIII.	Направления использования чистой прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:					
1.	Фонд накопления					
2.	Резервный фонд					
3.	Выплата дивидендов					
4.	прибыль на социальное развитие					
5.	Прочие расходы из прибыли					

IX.	Изменение дебиторской задолженности					
1.	Увеличение дебиторской задолженности					
2.	Сокращение дебиторской задолженности					
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)					
X.	Изменение кредиторской задолженности					
1.	Увеличение кредиторской задолженности					
2.	Сокращение кредиторской задолженности					
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)					
XI.	Привлечение заемных средств		0,00			
	в том числе на:					
1.	Финансирование инвестиционной программы		0,00			
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*					
2.	Прочие цели (расшифровка)					
XII.	Погашение заемных средств	51,65		0,00	0,00	0,00
	в том числе по:					
1.	Инвестиционной программе					
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*	51,65		0,00	0,00	0,00
2.	Прочие цели (расшифровка)					
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)					
XIV.	Купля/продажа активов					
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)					
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)					
XV.	Средства, полученные от допэмиссии акций					
XVI.	Капитальные вложения	22,43	76,14	94,00	94,00	94,00
	в т.ч. в части ДПМ*					
XVI.	Всего поступления (I р.+ 1п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2п.XIV р. + XV р.)	452,12	479,33	522,08	540,06	560,02
XVII.	Всего расходы (II р. - 3п. II р. + 2п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р.+ XVI р.)	452,12	479,33	522,08	540,06	560,02
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Справочно:					
1.	ЕВИТДА	85,41	87,98	106,50	106,50	106,50
2.	Долг на конец периода					
3.	Прогноз тарифов, руб/кВтч	3 185,70	3061,7	3334,78	3449,62	3577,16

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

Первый заместитель генерального директора АО "ВВЭК"

Утверждаю

/В.В. Ульянов/

2016 года

М.П.

№.№	Источник финансирования	коррек. План * года 2015	коррек. План * года 2016	План * года 2017	План * года 2018	План * года 2019	Итого
1	Собственные средства	74,08	76,14	94,00	94,00	94,00	432,23
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	45,28	47,34	50,00	50,00	50,00	242,63
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	45,28	47,34	50,00	50,00	50,00	242,63
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора						
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей						
1.1.4.	Прочая прибыль						
1.2.	Амортизация	28,80	28,80	44,00	44,00	44,00	189,60
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	28,80	28,80	44,00	44,00	44,00	189,60
1.2.2.	Прочая амортизация						
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						
1.3.	Возврат НДС						
1.4.	Прочие собственные средства (неиспользованная прибыль прошлых лет)						-
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии						
1.5.	Остаток собственных средств на начало года						
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:						
2.1.	Кредиты						-
2.2.	Облигационные займы						
2.3.	Займы организаций						-
2.4.	Бюджетное финансирование						
2.5.	Средства внешних инвесторов						
2.6.	Использование лизинга						
2.7.	Прочие привлеченные средства						
	ВСЕГО источников финансирования	74,08	76,14	94,00	94,00	94,00	432,23
	Сравочно:						
	погашение %	4,5					4,50
	погашение заемных средств	47,15					47,15

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

Первый заместитель генерального директора АО "ВВЭК"
В.В. Ульянов



Утверждаю
(подпись)
« » 2016 года
М.П.

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого
Выручка	452,12	479,33	522,08	540,06	560,02	513,44	3067,05
передача электрической энергии	452,12	479,33	522,08	540,06	560,02	513,44	3067,05
Себестоимость	395,52	420,15	459,58	477,56	497,52	513,44	2763,76
Прямая себестоимость	262,39	278,73	304,88	316,81	330,06	340,62	1833,48
передача электрической энергии	262,39	278,73	304,88	316,81	330,06	340,62	1833,48
Накладные расходы	133,13	141,42	154,69	160,75	167,47	172,83	930,28
Операционная прибыль	56,61	59,18	62,50	62,50	62,50	0,00	303,28
Внереализационные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Проценты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль	11,32	11,84	12,50	12,50	12,50	0	60,66
Чистая прибыль/убыток	45,28	47,34	50,00	50,00	50,00	0,00	242,63
Чистая прибыль с учетом субсидий по процентам							
Операционный денежный поток							
Поступления	452,12	479,33	522,08	540,06	560,02	513,44	3067,05
передача электрической энергии	452,12	479,33	522,08	540,06	560,02	513,44	3067,05
Выбытия	378,04	403,18	428,08	446,06	466,02	469,44	2590,82
Платежи по прямой себестоимости	233,59	249,93	260,88	272,81	286,06	296,62	1599,88
передача электрической энергии	233,59	249,93	260,88	272,81	286,06	295,21	1598,47
Заводские расходы	144,45	153,26	167,19	173,25	179,97	172,83	990,94
Процентные платежи							
Итого операционный денежный поток	74,08	76,14	94,00	94,00	94,00	44,00	476,23
Инвестиционный денежный поток							
Поступления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выбытия	22,43	76,14	94,00	94,00	94,00		380,58
Итого инвестиционный денежный поток	-22,43	-76,14	-94,00	-94,00	-94,00	0,00	-380,58
Финансовый денежный поток							
Поступления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Эмиссия акций							
Привлечение кредитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выбытия	51,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,65
Погашение кредитов и займов	51,65	0,00	0,00	0,00	0,00		51,65
Итого финансовый денежный поток	-51,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-51,65
Итого денежный поток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,00	44,00
Меры господдержки							
Реструктуризация дефицитных кредитов							
Увеличение капитализации							
Субсидирование процентной ставки (рестр)							
Субсидирование процентной ставки							
Итого денежный поток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,00	44,00
Нарастающим итогом		0,00	0,00	0,00	0,00	44,00	
остаток денежных средств на начало периода							
Кредиты на начало	47,15	0,00	0,00	0,00	0,00		
Кредиты на конец	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

Примечание:

Финансовая модель сформированна с учетом прогноза инфляции, разработанного Минэкономразвития 08.11.2013г. в рамках Прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года

Отчет об исполнении финансового плана
(заполняется по финансированию) без НДС

Утверждаю
Генеральный директор АО "ВВЭК"
/Д.О. Алексеев/
2015 года
М.П.
АО "ВВЭК"
Мин. рублей
Новгород

№ п/п	Показатели	2013 год факт	2014 год факт	2015 год факт
1	2	3	4	5
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	480,22	401,78	434,76
	в том числе:			
1.1.	Выручка от основной деятельности (передаче электрической энергии)	480,22	401,78	432,15
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)			2,60
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	414,67	348,26	427,20
1.	Материальные расходы, всего	94,83	218,36	129,41
	в том числе:			
1.1.	Топливо			
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	0,67		0,77
1.3.	Покупная электроэнергия			31,75
1.4.	Работа и услуги производственного характера	94,16	218,36	96,89
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	30,45	53,31	63,11
3.	Амортизационные отчисления	28,81	28,81	26,61
4.	Налоги и сборы, всего	7,68	7,31	7,18
5.	Прочие расходы, всего	252,90	40,47	200,89
	в том числе:			
5.1.	Ремонт основных средств	226,10		151,90
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	20,00	40,47	39,21
5.4.	Прочие услуги сторонних организаций	6,80		
5.5.	Общехозяйственные расходы			
5.6.	Прибыль на развитие производства (финансирование капитальных вложений)			
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка			
III.	Валовая прибыль (I р.-II р.)	65,54	53,53	7,55
IV.	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)			10,65
1.	Внереализационные доходы, всего			54,37
	в том числе			
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)			
1.2.	Прочие внереализационные доходы			2,10
2.	Внереализационные расходы, всего			43,72
	в том числе			
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов			30,34
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	65,54	53,53	18,20
VI.	Налог на прибыль	18,76	10,71	8,07
VII.	Чистая прибыль	46,78	42,82	10,13
VIII.	Направления использования чистой прибыли	46,78	42,82	47,35
	в том числе:			
1.	Фонд накопления			
2.	Резервный фонд			
3.	Выплата дивидендов			
4.	прибыль на социальное развитие	1,48		
5.	Прочие расходы из прибыли (капитальные вложения производственного характера)	45,30	42,82	47,35
IX.	Изменение дебиторской задолженности			
1.	Увеличение дебиторской задолженности			
2.	Сокращение дебиторской задолженности			
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)			

X.	Изменение кредиторской задолженности			
1.	Увеличение кредиторской задолженности			
2.	Сокращение кредиторской задолженности			
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)			
XI.	Привлечение заемных средств			
	в том числе на:			
1.	Финансирование инвестиционной программы			
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*			
2.	Прочие цели (расшифровка)			
XII.	Погашение заемных средств			
	в том числе по:			
1.	Инвестиционной программе			
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*			
2.	Прочие цели (расшифровка)			
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)			
XIV.	Купля/продажа активов			
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)			
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)			
XV.	Средства, полученные от допэмиссии акций			
XVI.	Капитальные вложения			
	в т.ч. в части ДПМ*			
XVI.	Всего поступления (I р.+ 1п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2п.XIV р. + XV р.)	480,22	401,78	489,12
XVII.	Всего расходы (II р. - 3п. II р. + 2п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р.+ XVI р.)	480,22	401,78	499,73
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	0,00	0,00	-10,60
	Справочно:			
1.	ЕВИТДА	94,36	82,33	75,16
2.	Долг на конец периода			
3.	Уровень тарифов	2 588,30	2 186,43	3 186,20

*заполняется ОГК/ТГК

График реализации инвестиционной программы *, млн. рублей с НДС
(представляется ежегодно до 15 декабря года, предшествующего плановому)



Перечень инвестиционных проектов инвестиционной программы и план их финансирования

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2016г.					Остаток профинансировать по результатам отчетного периода *
			всего, 2016г	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	
			план**	план	план	план	план	
	ВСЕГО,	359,70	89,85				89,85	269,85
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	58,25	58,25				58,25	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	58,25	58,25				58,25	
1.1.2.	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Богородского района	6,80	6,80				6,80	
1.1.3.	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Вачского района	23,08	23,08				23,08	
1.1.4.	Реконструкция и модернизация ТП электросетевого комплекса Вачского района	7,20	7,20				7,20	
1.1.5.	Реконструкция и модернизация ТП и распределительных сетей электросетевого комплекса Сосновского района	5,58	5,58				5,58	
1.1.6.	Совершенствование системы учета эл. энергии Богородского, Вачского, Сосновского районов	15,59	15,59				15,59	
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	301,45	31,60				31,60	269,85
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							
2.2.	Прочее новое строительство	301,45	31,60				31,60	269,85
2.2.3.	Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей	8,19	0,60				0,60	7,59
2.2.4.	Приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области	293,26	31,00				31,00	262,26
2.2.5.	Строительство распределительных сетей для подключения заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	9,10						9,10
	Справочно:							
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы							
...								

* - в ценах отчетного года

** - план, согласно утвержденной инвестиционной программе

Источники финансирования инвестиционной программы на год 2016г., млн. рублей без НДС

№№	Источник финансирования	Объем финансирования					Причины отклонений
		всего	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	
		план*	план	план	план	план	
1	Собственные средства	76,14	-	-	-	76,14	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	47,34	-	-	-	47,34	
1.1.1.	в том числе инвестиционная составляющая в тарифе	47,34	-	-	-	47,34	
1.1.2.	в том числе прибыль со свободного сектора						
1.1.3.	в том числе от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						
1.1.3.1.	в том числе от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2.	в том числе от технологического присоединения потребителей						
1.2.	Амортизация	28,80	-	-	-	28,80	
1.3.	Возврат НДС						
1.4.	Прочие собственные средства						
1.4.1.	в т.ч. Средства от доп. эмиссии акций						
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:						
2.1.	Кредиты						
2.2.	Облигационные займы						
2.3.	Займы организаций						
2.4.	Бюджетное финансирование						
2.5.	Средства внешних инвесторов						
2.6.	Прочие привлеченные средства						

* план в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

План ввода/вывода объектов в 2016году, млн. рублей

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
		план*					план*				
		1 кв. 2016 года	2 кв. 2016 года	3 кв. 2016 года	4 кв. 2016 года	2016 год	1 кв. 2016 года	2 кв. 2016 года	3 кв. 2016 года	4 кв. 2016 года	2016 год
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Богородского района				3,91 км	3,91 км				3,91 км	3,91 км
2	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Вачского района				14,09 км	14,09 км				14,09 км	14,09 км
3	Реконструкция и модернизация ТП электросетевого комплекса Вачского района				1,47 МВА	1,47 МВА				1,47 МВА	1,47 МВА
4	Реконструкция и модернизация ТП и распределительных сетей электросетевого комплекса Сосновского района				2,75км/0,1 МВА	2,75км/0,1 МВА				2,75км/0,1 МВА	2,75км/0,1 МВА
5	Совершенствование системы учета эл. энергии Богородского, Вачского, Сосновского районов				508 ПУ ЭЭ	508 ПУ ЭЭ				508 ПУ ЭЭ	508 ПУ ЭЭ
6	Строительство электросетевого комплекса в районе микрорайона "Цветы" в Советском районе г. Н. Новгорода для повышения пропускной способности и возможности подключения новых потребителей										
7	Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей										
8	Приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области				10,2 км/4,1 МВА	10,2 км/4,1 МВА				10,2 км/4,1 МВА	10,2 км/4,1 МВА
9	Строительство распределительных сетей для подключения заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт										

* план в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

Ориентировочный расчет стоимости реконструкции и модернизации распределительных сетей 10-0,4 кВ Богородского, Вачского, Сосновского районов Н.о., строительства распределительных сетей для подключения потребителей, приобретения объектов электросетей

Богородский район

тыс.руб. с НДС

№№	Наименование эл.установки	Протяженность ЛЭП-0,4 кВ, кол-во ТП, узлов учета ЭЭ	Ориентиров. стоимость СМР (тыс.руб.)	Итого
1	Богородск ТП-1482А ВЛ-0.4 кВ ф 5	0,4	700	700
2	Богородск ТП-РП-14А ВЛ-0.4 кВ ф 2	0,5	875	875
3	Богородск ТП-1305А ВЛ-0.4 кВ ф 1	0,175	306	306
4	д Хвощевка ТП-1611А ВЛ-0.4 кВ ф 1	1,33	2 328	2 328
5	д Ункор ВЛ-0.4 кВ от ТП-1739А	1,5	2 592	2 592
	Всего	3,9	6 801	6 801

Вачский район

№	Наименование эл.установки	Протяженность ЛЭП-0,4 - 6 10 кВкВ	Ориентиров.стоимость СМР (тыс.руб.)	Итого
1	с. Филинское ТП-3408А ф.1	0,600	928	928
2	с.Филинское ТП-3415А ф.1,2	0,720	1 400	1 400
3	с. Филинское ТП-3421А ф.2,3	2,020	3 535	3 535
4	с. Арефино ТП-3618А ф.2,4	1,400	1 750	1 750
5	п. Арефино ТП-3617А ф.1,2	0,776	1 365	1 365
6	с.Казаково ТП-3216А ф.1,2,3	0,827	1 243	1 243
7	р/п Вача ТП-3623А ф.2,4	0,750	1 313	1 313
8	р/п Вача ТП-3214А ф.2,4	0,600	875	875
9	р/п Вача ТП-3215А ф.1	0,165	245	245
10	р/п Вача ТП-3209А ф.1	0,130	228	228
11	Реконструкция ВЛ-6кВ: ВЛ-608 участок от 3618А до оп.№16; ВЛ-3103 участок от ТП-3227А до РП-31А; ВЛ-604 ПС Филинская от ЗТП-3415А до оп. №24; ВЛ-604 ПС Филинская от ЗТП-3414А до оп. №	1,9	2 850	2 850
12	Реконструкция ВЛ-0.4 кВ ТП-3018 ф.2, ТП-3414А ф.1, ТП -3227А ф.2, ТП-3217А ф.2, ТП-3228А ф.1 , ф.3, ТП-3601А ф.1, ТП-3213А ф.1, ТП-3625А ф.1	4,2	7 350	7 350
	Всего	14,09	23 082	23 082

Реконструкция ТП Вачского района

1	ТП№ 3227А, 3415А,3416А,3220А, 3225А, 3229А	6	7 200	7 200
	Всего		7 200	7 200

Реконструкция ТП и ВЛ-0,4 кВ Сосновского района

1	с.Настино Реконструкция ТП№ 4138А	1	1 200	1 200
2	Реконструкция ВЛ-0.4 кВ ВЛ-0.4 кВ ТП-4138А ф.1,ф.2, ТП-4108А ф.2	2,737	4 379	4 379

	Всего		5 579	5 579
--	--------------	--	--------------	--------------

Совершенствование системы учета эл.энергии Богородского, Вачского, Сосновского районов

1	Монтаж системы коммерческого учета 0,4 кВ с.Селитьба, с.Давыдково Сосновского района	500	10 000	10 000
2	Монтаж системы коммерческого учета 6-10 кВ в РП-14, РП-15 Богородского района	4	2 832	2 832
3	Монтаж системы коммерческого учета 6 кВ в РП-30А Вачского района	4	2 755	2 755
	Всего	508	15 587	15 587

Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей

1	Строительство распределительных сетей ЛЭП-0,4 кВ для подключения льготных потребителей на 2015 г.	2,9 км	2 000	2 000
2	Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей на 2016 г.	Бюджет определено при поступлении заявок на Т.П.	600	600
3	Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей на 2017 г.	Бюджет определено при поступлении заявок на Т.П.	14 160	14 160
4	Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей на 2018 г.	Бюджет определено при поступлении заявок на Т.П.	15 580	15 580
5	Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей на 2019 г.	Бюджет определено при поступлении заявок на Т.П.	17 700	17 700
	Всего		50 040	50 040

Строительство распределительных сетей для подключения заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)

1	Строительство распределительных сетей для подключения заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности) на 2017 г.	Бюджет определено при поступлении заявок на Т.П.	2 830	2 830
2	Строительство распределительных сетей для подключения заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности) на 2018 г.	Бюджет определено при поступлении заявок на Т.П.	3 030	3 030
3	Строительство распределительных сетей для подключения заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности) на 2019 г.	Бюджет определено при поступлении заявок на Т.П.	3 240	3 240
	Всего		9 100	9 100

Приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области

№	Наименование	Протяженность ЛЭП-0,4 -6 10 кВ	Ориентиров.стоимость СМР (тыс.руб.)	Итого
1	Приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области на 2016 г.	КЛ-10 кВ- 1,95 км КЛ-0,4 кВ-8,3 км ТП-10/0,4 кВ-3 шт.	31 000	31 000
2	Приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области на 2017 г.	ПС 110/6 кВ	87 790	87 790
3	Приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области на 2018 г.	ПС 110/6 кВ	87 420	87 420
4	Приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области на 2019 г.	ПС 110/6 кВ	87 040	87 040
	Всего		293 250	293 250

Генеральный директор АО "ВВЭК"



Д.О. Алексеев

**Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого
комплекса Богородского района.**

Сметный расчет (по укрупненным стоимостным показателям)

Составлен в ценах на 4 кв. 2015г.

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ), затрат	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
1	Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ		км	3,905		1 246,14	
	ИТОГО:					1 246,14	
2	Стоимость строительства (с учетом затрат, сопутствующих строительству) в базисных ценах на 01.01.2000 года (Всего), в т.ч.:					1 246,14	
2.1	Строительно-монтажные работы					1 068,94	
2.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь					50,70	
2.3	Пусконаладочные работы					9,55	
2.4	ПИР					98,19	
2.5	Инженерно-геодезические изыскания						
2.6	Прочие затраты					18,77	
3	Стоимость строительства в текущем уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					5 763,56	
3.1	Строительно-монтажные работы (к=4,59)					4 906,43	

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ), затрат)	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
3.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					215,46	
3.3	Пусконаладочные работы (к-11,28)					107,73	
3.4	ПИР (К=3,84)					377,06	
3.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3.90)						
3.6	Прочие затраты (к=8,36)					156,89	
	Стоимость по расчету всего в уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					5 763,56	
10.1	Строительно-монтажные работы (к=4,59)					4 906,43	
10.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					215,46	
10.3	Пусконаладочные работы (к-11,28)					107,73	
10.4	ПИР (К=3,84)					377,06	
10.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3.90)						
10.6	Прочие затраты (к=8,36)					156,89	
11	НДС (18%)					1 037,44	
12	Всего с НДС (18%) тыс.руб.					6 801,00	

Составил:

Проверил:

Юнусов Д.Э.

**Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого
комплекса Вачского района.**

**ВЛ-0,4 кВ ТП-3408А ф.1, ТП-3415А ф.1,2, ТП -3421А ф.2,3, ТП-3618А ф.2,4, ТП-3617А ф.1,2,
ТП-3216А ф.1,2,3, ТП-3623А ф.2,4, ТП-3214А ф.2,4, ТП-3215А ф.1, ТП-3209А ф.1.**

Сметный расчет (по укрупненным стоимостным показателям)

Составлен в ценах на 4 кв. 2015г.

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ), затрат)	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
1	Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ		км	7,98		2 359,99	
	ИТОГО:					2 359,99	
2	Стоимость строительства (с учетом затрат, сопутствующих строительству) в базисных ценах на 01.01.2000 года (Всего), в т.ч.:					2 359,99	
2.1	Строительно-монтажные работы					2 024,40	
2.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь					96,01	
2.3	Пусконаладочные работы					18,09	
2.4	ПИР					185,96	
2.5	Инженерно-геодезические изыскания						
2.6	Прочие затраты					35,54	
3	Стоимость строительства в текущем уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					10 915,25	

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ), затрат)	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
3.1	Строительно-монтажные работы (к=4,59)					9 291,98	
3.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					408,05	
3.3	Пусконаладочные работы (к-11,28)					204,02	
3.4	ПИР (К=3,84)					714,08	
3.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3.90)						
3.6	Прочие затраты (к=8,36)					297,12	
	Стоимость по расчету всего в уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					10 915,25	
10.1	Строительно-монтажные работы (к=4,59)					9 291,98	
10.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					408,05	
10.3	Пусконаладочные работы (к-11,28)					204,02	
10.4	ПИР (К=3,84)					714,08	
10.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3.90)						
10.6	Прочие затраты (к=8,36)					297,12	
11	НДС (18%)					1 964,75	
12	Всего с НДС (18%) тыс.руб.					12 880,00	

Составил:

Проверил:

Юнусов Д.Э.

Реконструкция ВЛ-6 кВ : ВЛ-608 участок от ЗТП-3618А до оп. № 16; ВЛ-3103 участок от ТП-3227А до РП-31А; ВЛ-604 ПС Филинская от ЗТП-3415А до оп. № 24; ВЛ-604 ПС Филинская от ЗТП-3414А до оп. № 10. Вачский район.

Сметный расчет (по укрупненным стоимостным показателям)

Составлен в ценах на 4 кв. 2015г.

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ), затрат)	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
1	Капитальный ремонт ВЛ 6 кВ		км	1,9		522,33	
	ИТОГО:					522,33	
2	Стоимость строительства (с учетом затрат, сопутствующим строительству) в базисных ценах на 01.01.2000 года (Всего), в т.ч.:					522,33	
2.1	Строительно-монтажные работы					448,80	
2.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь					20,63	
2.3	Пусконаладочные работы					3,89	
2.4	ПИР					41,15	
2.5	Инженерно-геодезические изыскания						
2.6	Прочие затраты					7,86	
3	Стоимость строительства в текущем уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					2 415,25	
3.1	Строительно-монтажные работы (к=4,59)					2 060,01	

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ), затрат)	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
3.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					87,66	
3.3	Пусконаладочные работы (к-11,28)					43,83	
3.4	ПИР (К=3,84)					158,01	
3.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3.90)						
3.6	Прочие затраты (к=8,36)					65,75	
	Стоимость по расчету всего в уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					2 415,25	
10.1	Строительно-монтажные работы (к=4,59)					2 060,01	
10.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					87,66	
10.3	Пусконаладочные работы (к-11,28)					43,83	
10.4	ПИР (К=3,84)					158,01	
10.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3.90)						
10.6	Прочие затраты (к=8,36)					65,75	
11	НДС (18%)					434,75	
12	Всего с НДС (18%) тыс.руб.					2 850,00	

Составил:

Проверил:



**Реконструкция ВЛ-0.4 кВ ТП-3018 ф.2, ТП-3414А ф.1, ТП -3227А ф.2, ТП-3217А ф.2, ТП-3228А ф.1 , ф.3, ТП-3601А ф.1, ТП-3213А ф.1, ТП-3625А ф.1
Вачского р-на**

Сметный расчет (по укрупненным стоимостным показателям)

Составлен в ценах на 4 кв. 2015г.

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ), затрат)	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
1	Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ		км	4,2		1 346,74	
	ИТОГО:					1 346,74	
2	Стоимость строительства (с учетом затрат, сопутствующих строительству) в базисных ценах на 01.01.2000 года (Всего), в т.ч.:					1 346,74	
2.1	Строительно-монтажные работы					1 155,23	
2.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь					54,79	
2.3	Пусконаладочные работы					10,32	
2.4	ПИР					106,12	
2.5	Инженерно-геодезические изыскания						
2.6	Прочие затраты					20,28	
3	Стоимость строительства в текущем уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					6 228,81	
3.1	Строительно-монтажные работы (к=4,59)					5 302,49	

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ), затрат)	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
3.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					232,85	
3.3	Пусконаладочные работы (к=11,28)					116,43	
3.4	ПИР (К=3,84)					407,49	
3.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3.90)						
3.6	Прочие затраты (к=8,36)					169,55	
	Стоимость по расчету всего в уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					6 228,81	
10.1	Строительно-монтажные работы (к=4,59)					5 302,49	
10.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					232,85	
10.3	Пусконаладочные работы (к=11,28)					116,43	
10.4	ПИР (К=3,84)					407,49	
10.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3.90)						
10.6	Прочие затраты (к=8,36)					169,55	
11	НДС (18%)					1 121,19	
12	Всего с НДС (18%) тыс.руб.					7 350,00	

Составил:

Проверил:



Юнусов Д.Э.

Реконструкция ТП №№ 3227А, 3415А, 3416А , 3220А,3225А,3229А Вачского района

Сметный расчет (по укрупненным стоимостным показателям)

Составлен в ценах на 4 кв. 2015г.

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ), затрат)	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
1	Реконструкция ТП		шт	6		1 213,50	
	ИТОГО:					1 213,50	
2	Стоимость строительства (с учетом затрат, сопутствующего строительству) в базисных ценах на 01.01.2000 года (Всего), в т.ч.:					1 213,50	
2.1	Строительно-монтажные работы					347,29	
2.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь					717,85	
2.3	Пусконаладочные работы					24,54	
2.4	ПИР					103,95	
2.5	Инженерно-геодезические изыскания						
2.6	Прочие затраты					19,87	
3	Стоимость строительства в текущем уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					6 101,69	
3.1	Строительно-монтажные работы (к=6,36)					2 208,76	

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ), затрат)	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
3.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					3 050,85	
3.3	Пусконаладочные работы (к-11,28)					276,82	
3.4	ПИР (К=3,84)					399,18	
3.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3,90)						
3.6	Прочие затраты (к=8,36)					166,09	
	Стоимость по расчету всего в уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					6 101,69	
10.1	Строительно-монтажные работы (к=6,36)					2 208,76	
10.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					3 050,85	
10.3	Пусконаладочные работы (к-11,28)					276,82	
10.4	ПИР (К=3,84)					399,18	
10.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3,90)						
10.6	Прочие затраты (к=8,36)					166,09	
11	НДС (18%)					1 098,31	
12	Всего с НДС (18%) тыс.руб.					7 200,00	

Составил:

Проверил:

Юнусов Д.Э.

Реконструкция ТП № 4138А. Сосновский район.
Сметный расчет (по укрупненным стоимостным показателям)

Составлен в ценах на 4 кв. 2015г.

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ, затрат)	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
1	Реконструкция ТП		шт	1		202,25	
	ИТОГО:					202,25	
2	Стоимость строительства (с учетом затрат, сопутствующих строительству) в базисных ценах на 01.01.2000 года (Всего), в т.ч.:					202,25	
2.1	Строительно-монтажные работы					57,88	
2.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь					119,64	
2.3	Пусконаладочные работы					4,09	
2.4	ПИР					17,33	
2.5	Инженерно-геодезические изыскания						
2.6	Прочие затраты					3,31	
3	Стоимость строительства в текущем уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					1 016,95	
3.1	Строительно-монтажные работы (к=6,36)					368,13	
3.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					508,47	

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ), затрат)	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
3.3	Пусконаладочные работы (к-11,28)					46,14	
3.4	ПИР (К=3,84)					66,53	
3.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3.90)						
3.6	Прочие затраты (к=8,36)					27,68	
	Стоимость по расчету всего в уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					1 016,95	
10.1	Строительно-монтажные работы (к=6,36)					368,13	
10.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					508,47	
10.3	Пусконаладочные работы (к-11,28)					46,14	
10.4	ПИР (К=3,84)					66,53	
10.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3.90)						
10.6	Прочие затраты (к=8,36)					27,68	
11	НДС (18%)					183,05	
12	Всего с НДС (18%) тыс.руб.					1 200,00	

Составил:

Проверил:

Юнусов Д.Э.

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-4138А ф.1,ф.2, ТП-4108А ф.2 Сосновского района.

Сметный расчет (по укрупненным стоимостным показателям)

Составлен в ценах на 4 кв. 2015г.

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ), затрат)	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
1	Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ		км	2,74		881,88	
	ИТОГО:					881,88	
2	Стоимость строительства (с учетом затрат, сопутствующих строительству) в базисных ценах на 01.01.2000 года (Всего), в т.ч.:					881,88	
2.1	Строительно-монтажные работы					756,48	
2.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь					35,88	
2.3	Пусконаладочные работы					6,76	
2.4	ПИР					69,49	
2.5	Инженерно-геодезические изыскания						
2.6	Прочие затраты					13,28	
3	Стоимость строительства в текущем уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					4 078,81	
3.1	Строительно-монтажные работы (к=4,59)					3 472,23	

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ), затрат)	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
3.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					152,48	
3.3	Пусконаладочные работы (к-11,28)					76,24	
3.4	ПИР (К=3,84)					266,84	
3.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3.90)						
3.6	Прочие затраты (к=8,36)					111,03	
	Стоимость по расчету всего в уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					4 078,81	
10.1	Строительно-монтажные работы (к=4,59)					3 472,23	
10.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					152,48	
10.3	Пусконаладочные работы (к-11,28)					76,24	
10.4	ПИР (К=3,84)					266,84	
10.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3.90)						
10.6	Прочие затраты (к=8,36)					111,03	
11	НДС (18%)					734,19	
12	Всего с НДС (18%) тыс.руб.					4 813,00	

Составил:

Проверил:

Юнусов Д.Э.

Монтаж узлов учета на ГБП. Сосновский район.
Сметный расчет (по укрупненным стоимостным показателям)

Составлен в ценах на 4 кв. 2015г.

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ, затрат)	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
1	Монтаж узлов учета		шт	500		1 536,70	
	ИТОГО:					1 536,70	
2	Стоимость строительства (с учетом затрат, сопутствующих строительству) в базисных ценах на 01.01.2000 года (Всего), в т.ч.:					1 536,70	
2.1	Строительно-монтажные работы					815,01	
2.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь					677,58	
2.3	Пусконаладочные работы					14,59	
2.4	ПИР						
2.5	Инженерно-геодезические изыскания						
2.6	Прочие затраты					29,53	
3	Стоимость строительства в текущем уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					8 474,58	
3.1	Строительно-монтажные работы (к=6,36)					5 183,48	
3.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					2 879,71	

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ), затрат)	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
3.3	Пусконаладочные работы (к-11,28)					164,55	
3.4	ПИР (К=3,84)						
3.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3.90)						
3.6	Прочие затраты (к=8,36)					246,83	
	Стоимость по расчету всего в уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					8 474,58	
10.1	Строительно-монтажные работы (к=6,36)					5 183,48	
10.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					2 879,71	
10.3	Пусконаладочные работы (к-11,28)					164,55	
10.4	ПИР (К=3,84)						
10.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3.90)						
10.6	Прочие затраты (к=8,36)					246,83	
11	НДС (18%)					1 525,42	
12	Всего с НДС (18%) тыс.руб.					10 000,00	

Составил:

Проверил:

Юнусов Д.Э.

**Монтаж в/в узлов учета в РП-14А, РП-15А Богородского р-на,
Сметный расчет (по укрупненным стоимостным показателям)**

Составлен в ценах на 4 кв. 2015г.

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ), затрат)	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
1	Монтаж узлов учета		шт	4		467,88	
	ИТОГО:					467,88	
2	Стоимость строительства (с учетом затрат, сопутствующих строительству) в базисных ценах на 01.01.2000 года (Всего), в т.ч.:					467,88	
2.1	Строительно-монтажные работы					109,91	
2.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь					328,95	
2.3	Пусконаладочные работы					20,66	
2.4	ПИР						
2.5	Инженерно-геодезические изыскания						
2.6	Прочие затраты					8,36	
3	Стоимость строительства в текущем уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					2 400,00	
3.1	Строительно-монтажные работы (к=6,36)					699,03	
3.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					1 398,06	

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ), затрат)	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
3.3	Пусконаладочные работы (к-11,28)					233,01	
3.4	ПИР (К=3,84)						
3.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3.90)						
3.6	Прочие затраты (к=8,36)					69,90	
	Стоимость по расчету всего в уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					2 400,00	
10.1	Строительно-монтажные работы (к=6,36)					699,03	
10.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					1 398,06	
10.3	Пусконаладочные работы (к-11,28)					233,01	
10.4	ПИР (К=3,84)						
10.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3.90)						
10.6	Прочие затраты (к=8,36)					69,90	
11	НДС (18%)					432,00	
12	Всего с НДС (18%) тыс.руб.					2 832,00	

Составил:

Проверил:

Юнусов Д.Э.

**Монтаж в/в узлов учета в РП-30А Вачского р-на.
Сметный расчет (по укрупненным стоимостным показателям)**

Составлен в ценах на 4 кв. 2015г.

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ), затрат)	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
1	Монтаж узлов учета		шт	4		455,16	
	ИТОГО:					455,16	
2	Стоимость строительства (с учетом затрат, сопутствующих строительству) в базисных ценах на 01.01.2000 года (Всего), в т.ч.:					455,16	
2.1	Строительно-монтажные работы					106,92	
2.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь					320,01	
2.3	Пусконаладочные работы					20,10	
2.4	ПИР						
2.5	Инженерно-геодезические изыскания						
2.6	Прочие затраты					8,13	
3	Стоимость строительства в текущем уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					2 334,75	
3.1	Строительно-монтажные работы (к=6,36)					680,02	
3.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					1 360,05	

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ), затрат)	Норматив, номер таблицы, норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (по утвержденной Приказом Минэнерго от 14.11.2012 №574)
3.3	Пусконаладочные работы (к-11,28)					226,67	
3.4	ПИР (К=3,84)						
3.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3.90)						
3.6	Прочие затраты (к=8,36)					68,00	
	Стоимость по расчету всего в уровне цен на 4 кв. 2015г., в т.ч.:					2 334,75	
10.1	Строительно-монтажные работы (к=6,36)					680,02	
10.2	Оборудование, приспособления, производственный инвентарь (К=4,25)					1 360,05	
10.3	Пусконаладочные работы (к-11,28)					226,67	
10.4	ПИР (К=3,84)						
10.5	Инженерно-геодезические изыскания (к=3.90)						
10.6	Прочие затраты (к=8,36)					68,00	
11	НДС (18%)					420,25	
12	Всего с НДС (18%) тыс.руб.					2 755,00	

Составил:

Проверил:

Юнусов Д.Э.

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели
реализации инвестиционной программы АО "ВВЭК"
Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 10.06.2014 № 346)

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	год начала реализации инвестиционного проекта	год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта <*>	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта <***>	План финансирования текущего года	Ввод мощностей						Объем финансирования <****> (с НДС)						
										План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018 <****>	План года 2019	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017 <****>	План года 2018	План года 2019	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	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
	ВСЕГО,		110,3 МВА/ 30,94 км				389,69	389,69	52,67	1,6МВА	1,57 МВА/ 20,74 км				10 МВА	110,3 МВА/ 30,94 км	26,47	89,85	110,92	110,92	110,92	449,08
1	Техническое перевооружение и реконструкция		3,17 МВА/ 20,74 км				77,14	77,14	52,67	1,6МВА	1,57 МВА/ 20,74 км					3,17 МВА/ 20,74 км	24,47	58,25				77,14
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		3,17 МВА/ 20,74 км				77,14	77,14	52,67	1,6МВА	1,57 МВА/ 20,74 км					3,17 МВА/ 20,74 км	24,47	58,25				77,14
1.1.1.	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса г. Кетово	С и П	1,6 МВА		2015	2015	24,47	24,47		1,6МВА						1,6 МВА	24,47					24,47
1.1.2.	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Богородского района	С и П	3,9 км		2016	2016	6,80	6,80	6,80		3,9 км					3,9 км		6,80				6,80
1.1.3.	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Вачского района	С и П	14,1 км		2016	2016	23,08	23,08	23,08		14,1 км					14,1 км		23,08				23,08
1.1.4.	Реконструкция и модернизация ТП электросетевого комплекса Вачского района	С и П	1,47 МВА		2016	2016	7,20	7,20	7,20		1,47 МВА					1,47 МВА		7,20				7,20
1.1.5.	Реконструкция и модернизация ТП и распределительных сетей электросетевого комплекса Соносовского района	С и П	2,74 км/ 0,1 МВА		2016	2016	5,58	5,58	5,58		2,74 км/ 0,1 МВА					2,74 км/ 0,1 МВА		5,58				5,58
1.1.6.	Совершенствование системы учета за энергии Богородского, Вачского, Соносовского районов	С и П	508 ПУ ЭЭ		2016	2016	15,59	15,59	15,59		508 ПУ ЭЭ					508 ПУ ЭЭ		15,59				15,59
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																					
2.	Новое строительство						312,55	312,55									2,00	31,60	110,92	110,92	110,92	357,26
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																					
2.2.	Прочее новое строительство		107,16 МВА/ 10,2 км				312,55	312,55						10 МВА	10 МВА	2,00	31,60	110,92	110,92	110,92	357,26	
2.2.1.	Развитие распределительной сети электросетевого комплекса в районе д. Кузнецки в Советском районе г. Новгорода для повышения пропускной способности и возможности подключения новых потребителей																					
2.2.2.	Строительство электросетевого комплекса в районе микрорайона "Цесты" в Советском районе г. Н. Новгорода для повышения пропускной способности и возможности подключения новых потребителей													10 МВА	10 МВА							
2.2.3.	Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей	С			2015	2019	10,19	10,19	0,60								2,00	0,60	2,36	2,53	2,70	10,19
2.2.4.	Приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области		107,16 МВА/ 10,2 км		2016	2016	293,26	293,26	31,00		10,2 км/ 4,1 МВА						31,00	105,73	105,36	104,98	347,07	
2.2.5.	Строительство распределителей для подключения заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	С и П			2017	2019	9,10	9,10										2,83	3,03	3,24	9,10	
	<i>Справочно:</i>																					
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы						51,65	51,65									51,65					51,65
	в том числе % (без НДС)						4,50	4,50									4,50					4,50
	погашение заемных средств (без НДС)						47,15	47,15									47,15					47,15
	в том числе %																					

<*> С - строительство, П - проектирование

<***> - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

<****> - для сетевых организаций, передающих на метод тарифного регулирования РАО, горизонт планирования может быть больше

<*****> - в прогнозных ценах соответствующего года

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

Прогноз ввода основных средств АО "ВВЭК" <*>

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей <*>						Выход мощностей						Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС) <***>	Ввод основных средств АО "ВВЭК"																			
		МВт, Гкал/час, км, МВ-А						МВт, Гкал/час, км, МВ-А							План года 2016					План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2016					План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого
		2015	2016	2017	2018	2019	Итого	2015	2016	2017	2018	2019	Итого		1 кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого						1 кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого					
		км/МВ-А/другое <***>											млн. руб.																					
3	4	5	5	5	6	7	8	9	9	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	18	18	19	20	21	22	23	24	25	25	25	26	27		
1	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Богородского района							3,91 км				3,91 км	5,76				3,91 км	3,91 км	10 МВА				3,91 км				5,76	5,76	5,76				5,76	
2	Реконструкция и модернизация распределительных сетей электросетевого комплекса Вачского района							14,09 км				14,09 км	19,56				14,09 км	14,09 км				14,09 км				19,56	19,56					19,56		
3	Реконструкция и модернизация ТП электросетевого комплекса Вачского района							1,47 МВА				1,47 МВА	6,10				1,47 МВА	1,47 МВА				1,47 МВА				6,10	6,10					6,10		
4	Реконструкция и модернизация ТП и распределительных сетей электросетевого комплекса Сосновского района							2,75 км/0,1 МВА				2,75 км/0,1 МВА	4,73				2,75 км/0,1 МВА	2,75 км/0,1 МВА				2,75 км/0,1 МВА				4,73	4,73					4,73		
5	Совершенствование системы учета эл. энергии Богородского, Вачского, Сосновского районов							508 ПУ ЭЭ				508 ПУ ЭЭ	13,21				508 ПУ ЭЭ	508 ПУ ЭЭ				508 ПУ ЭЭ				13,21	13,21					13,21		
6	Строительство распределительных сетей для подключения льготных потребителей											6,94						8,7 км								0,51	0,51	19,6	2,00	2,14	2,29	6,94		
7	Приобретение социально значимых объектов электросетевого хозяйства Нижегородской области											294,13				10,2 км/4,1 МВА	10,2 км/4,1 МВА					10,2 км/4,1 МВА				26,27	26,27			89,60	89,29	88,97	294,13	
8	Строительство распределительных сетей для подключения заявителей с максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)											7,71														0,00	0,00			2,40	2,57	2,75	7,71	

<*> Заполняется в отношении инвестиционных программ сетевых организаций.

<***> 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 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.

**Источники финансирования инвестиционной программы АО "ВВЭК"
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей, без НДС**

без НДС млн. руб.

№№	Источник финансирования	коррек. План <*> года 2015	коррек. План <*> года 2016	План <*> года 2017	План <*> года 2018 <***>	План <*> года 2019	Итого
1	Собственные средства	74,08	76,14	94,00	94,00	94,00	432,23
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	45,28	47,34	50,00	50,00	50,00	242,63
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	45,28	47,34	50,00	50,00	50,00	242,63
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора						
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей						
1.1.4.	Прочая прибыль						
1.2.	Амортизация	28,80	28,80	44,00	44,00	44,00	189,60
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	28,80	28,80	44,00	44,00	44,00	189,60
1.2.2.	Прочая амортизация						
1.2.3.	Неиспользованная амортизация прошлых лет						
1.3.	Возврат НДС						
1.4.	Прочие собственные средства (неиспользованная прибыль прошлых лет)						-
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии						
1.5.	Остаток собственных средств на начало года						
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:		-				-
2.1.	Кредиты						
2.2.	Облигационные займы						
2.3.	Займы организаций						
2.4.	Бюджетное финансирование						-
2.5.	Средства внешних инвесторов						
2.6.	Использование лизинга						
2.7.	Прочие привлеченные средства						
	ВСЕГО источников финансирования	74,08	76,14	94,00	94,00	94,00	432,23
	Сравочно:						
	погашение %	4,5					4,50
	погашение засмных средств	47,15					47,15

<*> 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.

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче
электрической энергии АО "ВВЭК" <*>

Наименование показателя	Значение показателя, годы <***>				
	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _п)	0,0242	0,0228	0,021	0,02	0,18
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П _{тсо}) <***>	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

<*> Заполняется в отношении сетевых организаций, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

<***> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать периоду реализации инвестиционной программы.

<***> Показатель не заполняется в отношении организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

Всего прошито, пронумеровано
и скреплено печатью
ОАО «Верхне-Волжская энергетическая компания»
« 23 » (двадцать три) листа (ов)

Генеральный директор Д.О.Алексеев

