

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы 2017-2019 гг. и план их финансирования

Утверждаю  
Директор ООО "НУР-ПЛЮС"  
\_\_\_\_\_/А.Г.Габдрахманов/  
(подпись)  
12 февраля 2016 г.  
М.П.

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей				Объем финансирования****			
									План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2017	План 2018 года	План года 2019 ***	Итого
									МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
	<b>ВСЕГО,</b>		<b>7,820КМ/ 2750кВА</b>			<b>6,265</b>	<b>6,265</b>	<b>3,823</b>	<b>5,14км/400кВА</b>	<b>1,6км/1550кВА</b>	<b>1,08км/800кВА</b>	<b>7,820КМ/ 2750кВА</b>	<b>3,823</b>	<b>1,843</b>	<b>0,599</b>	<b>6,265</b>
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>		<b>2,68 км</b>			<b>1,917</b>	<b>1,917</b>		<b>0</b>	<b>1,6 км</b>	<b>1,08км</b>	<b>2,68 км</b>	<b>0,000</b>	<b>1,318</b>	<b>0,599</b>	<b>1,917</b>
<b>1.2</b>	<b>Реконструкция ВЛ 0,4 кв</b>	<b>С</b>	<b>2,68 км</b>			<b>1,917</b>	<b>1,917</b>		<b>0</b>	<b>1,6 км</b>	<b>1,08км</b>	<b>2,68 км</b>	<b>0,000</b>	<b>1,318</b>	<b>0,599</b>	<b>1,917</b>
1.2.1	Реконструкция линии электропередач ВЛ-0,4 кв по ул. Южная, с. Краснохолмский (привышенный срок эксплуатации, сечение провода не соответствует нагрузке)	С	0,45	2018	2018	0,269	0,269			0,45				0,269		0,269
1.2.2	Реконструкция линии электропередач ВЛ-0,4 кв по ул. Полевая, с. Краснохолмский (привышенный срок эксплуатации, сечение провода не соответствует нагрузке)	С	0,3	2018	2018	0,176	0,176			0,3				0,176		0,176
1.2.3	Реконструкция линии электропередач ВЛ-0,4 кв по ул. Стоярова, с. Краснохолмский (привышенный срок эксплуатации, сечение провода не соответствует нагрузке)	С	0,5	2018	2018	0,176	0,176			0,5				0,176		0,176
1.2.4	Реконструкция линии электропередач ВЛ-0,4 кв по ул. Горького, с. Краснохолмский (привышенный срок эксплуатации, сечение провода не соответствует нагрузке)	С	0,35	2018	2018	0,697	0,697			0,35				0,697		0,697
1.2.5	Реконструкция линии электропередач ВЛ-0,4 кв по ул. Губкина, с. Краснохолмский (привышенный срок эксплуатации, сечение провода не соответствует нагрузке)	С	0,6	2019	2019	0,320	0,320			0,6					0,320	0,320
1.2.6	Реконструкция линии электропередач ВЛ-0,4 кв по ул. Стадионная, с. Краснохолмский (привышенный срок эксплуатации, сечение провода не соответствует нагрузке)	С	0,48	2019	2019	0,279	0,279			0,48					0,279	0,279
<b>3</b>	<b>Новое строительство трансформаторных подстанций 6/0,4 Кв</b>	<b>П</b>	<b>2350 кВа</b>							<b>1550 кВА</b>	<b>800 кВА</b>	<b>2350 кВа</b>				
3.1	Строительство КТПН 6/0,4 кв 2*250кВА детский сад ул.Стоярова	П	2*250 кВА	2018	2018					500 кВА						
3.2	Строительство КТПН 6/0,4 кв 250кВА школа № 2	П	250 кВА	2018	2018					250 кВА						
3.3	Строительство КТПН 6/0,4 кв 4*400кВА в районе новой застройки	П	4*400 кВА	2017	2019					800 кВА	800 кВА					
<b>4</b>	<b>Новое строительство ВЛ</b>	<b>С</b>	<b>5,14км/400кВА</b>			<b>4,348</b>	<b>4,348</b>	<b>3,823</b>	<b>5,14км/400кВА</b>			<b>5,14км/400кВА</b>	<b>3,823</b>	<b>0,525</b>		<b>4,348</b>
<u>4.1</u>	Строительство ВЛ 6 кв Ф-6705, ТП 6/0,4кв (400кВА) для подключения нового микрорайона с. Краснохолмский	С	0,5км/400кВА	2017	2017	1,284	1,284	1,284	0,5км/400кВА				1,284			1,284
4.2	Строительство ВЛ 0,4 кв фидер ул. №8 для подключения потребителей нового микрорайона с. Краснохолмский	С	2,420 км	2017	2017	1,460	1,460	1,460	2,420 км				1,460			1,460
4.3	Строительство ВЛ 0,4 кв фидер ул. №10 для подключения потребителей нового микрорайона с. Краснохолмский	С	1,6 км	2017	2017	1,079	1,079	1,079	1,6 км				1,079			1,079
4.4	Строительство ВЛ 0,4 кв фидер ул. №14 для подключения потребителей нового микрорайона с. Краснохолмский	С	0,62 км	2018	2018	0,525	0,525		0,62 км					0,525		0,525

\*\*\* - для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше

\*\*\*\* - в прогнозных ценах соответствующего года

Примечание: для сетевых объектов с



Утверждаю  
Директор ООО "НУР-ПЛЮС"  
\_\_\_\_\_/А.Г.Габдрахманов/  
(подпись)  
«12» февраля 2016 года  
М.П.

**Прогноз ввода/вывода объектов**

Наименование инвестиционного проекта: "Развитие инженерных электрических сетей с.Краснохолмский, Калтасинского района РБ на 2017-2019 год"

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей						Вывод мощностей		
		МВт, Гкал/час, км, МВА						МВт, Гкал/час, км, МВА		
		2017	2018	2019	2017	2018	2019			
1	2	3	4	5	6	7	8			
1	Новое строительство ВЛ 6-0,4 кв	5,14 км								
2	Реконструкция линий электропередач ВЛ-0,4кв в связи с превышением нормативного срока эксплуатации, и несоответствии провода нагрузке		1,6 км	1,08 км						
3	Новое строительство ТП-6/0,4кВ	0,4МВА	1,55МВА	0,8 МВА						

Краткое описание инвестиционной программы ООО "НУР-ПЛЮС" на 2017-2019г.

Утверждаю  
Директор ООО "НУР-ПЛЮС"  
/А.Г.Габдрахманов/  
(подпись)

12 февраля 2016 г.  
М.П.

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Субъект РФ, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики			Использование топлива	Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации				Процент освоения сметной стоимости на 01.01 года 2017, %	Стоимость объекта, млн.рублей		Остаточная стоимость объекта на 01.01. года N, млн.рублей		Обоснование необходимости реализации проекта			Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта ****			
				мощность, МВт, МВА	выработка, млн.кВт/ч	длина ВЛ, км		Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+;-)	Заключены Главгосэкспертизы России (+;-)	Оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+;-)	Разрешение на строительство (+;-)		в соответствии с проектно-сметной документацией ***	в соответствии с проектно-сметной документацией ***	в соответствии с проектно-сметной документацией ***	в соответствии с проектно-сметной документацией ***	решаемые задачи *	режимно-балансовая необходимость	основание включения инвестиционного проекта (решение Правительства РФ, федеральные, региональные и муниципальные программы и др.)	доходность, %	IRR, %	просто	срок окупаемости
1	Строительство ВЛ 6 кв Ф-6705, ТП 6/0,4кв (400кВА) для подключения нового микрорайона с.Краснохолмский	Республика Башкортостан	РБ, Калтасинский район, с.Краснохолмское	0,4МВА	0	5,14		2017	2017	*	-	-	-	0	0	3,823	3,823			Подключение новых потребителей с выделением земельных участков под застройку, в соответствии с генеральным планом развития территорий	техническое задание на разработку инвестиционной программы выданное Администрацией сельского поселения Краснохолмский сельсовет МР Калтасинский район РБ				
2	Реконструкция линий электропередач ВЛ-0,4кв в связи с превышением нормативного срока эксплуатации, и несоответствии провода нагрузке	Республика Башкортостан	РБ, Калтасинский район, с.Краснохолмское	0	0	2,68		2018	2019	*	-	-	-	0	0	1,84	1,843			Цели: 1. Повышение надёжности электроснабжения потребителей. 2.Увеличение мощности ТП 3. Снижение эксплуатационных затрат на ремонт оборудования.	техническое задание на разработку инвестиционной программы выданное Администрацией сельского поселения Краснохолмский сельсовет МР Калтасинский район РБ				
3	Новое строительство ТП 6/0,4 кв в связи с вводом новых потребителей	Республика Башкортостан	РБ, Калтасинский район, с.Краснохолмское	2,35 МВА	0	0		2019	2019	*	-	-	-	0	0	0,599	0,599			Цели: 1. Повышение надёжности электроснабжения потребителей. 2. Подключение новых потребителей	техническое задание на разработку инвестиционной программы выданное Администрацией сельского поселения Краснохолмский сельсовет МР Калтасинский район РБ				

\* в том числе:  
- степень износа электрооборудования  
- срок вывода из эксплуатации электрооборудования  
- уровень технического оснащения электрооборудования  
- требования Системного оператора к электроэнергетическому объекту, которые необходимы для надежного и бесперебойного электрообеспечения объекта (энергорайона).  
\*\* - определяется исходя из выполнения графика строительства  
\*\*\* - в текущих ценах с НДС с применением коэффициентов пересчета к базовым ценам Мирэнерго России или иных уполномоченных государственных органов (указать)  
\*\*\*\* приложить финансовую модель по проекту (приложение 2.3)

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

Утверждаю  
Директор ООО "НУР-ПЛЮС"  
\_\_\_\_\_/А.Г.Габдрахманов/  
(подпись)

12 февраля 2016 г.  
М.П.

млн. рублей

№ п/п	Показатели	2017 год	2018 год	2019 год	Всего
		Всего	Всего	Всего	
1	2	3	4	5	6
<b>I.</b>	<b>Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего</b>	<b>22,7</b>	<b>23,4</b>	<b>24,1</b>	
	в том числе:				
1.1.	Выручка от основной деятельности услуги по передаче электрической энергии	22,7	23,4	24,1	
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)				
<b>II.</b>	<b>Расходы по текущей деятельности, всего</b>	<b>21,6</b>	<b>22,5</b>	<b>22,4</b>	
<b>1.</b>	<b>Материальные расходы, всего</b>	<b>1,6</b>	<b>1,7</b>	<b>1,8</b>	
	в том числе:				
1.1.	Топливо	0,6	0,6	0,7	
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	0,6	0,7	0,7	
1.3.	Покупная электроэнергия	0,4	0,4	0,4	
<b>2.</b>	<b>Расходы на оплату труда с учетом ЕСН</b>	<b>10,4</b>	<b>10,9</b>	<b>11,4</b>	
<b>3.</b>	<b>Амортизационные отчисления</b>	<b>1,5</b>	<b>1,5</b>	<b>0,6</b>	
<b>4.</b>	<b>Налоги и сборы, всего</b>	<b>0,4</b>	<b>0,5</b>	<b>0,6</b>	
<b>5.</b>	<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>7,7</b>	<b>7,9</b>	<b>8</b>	
	в том числе:				
5.1.	Ремонт основных средств	6,6	6,7	6,8	
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	0,4	0,5	0,5	
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка	0,7	0,7	0,7	
<b>III.</b>	<b>Валовая прибыль (I р.-II р.)</b>	<b>1,1</b>	<b>0,9</b>	<b>1,7</b>	
<b>IV.</b>	<b>Внерезервационные доходы и расходы (сальдо)</b>	<b>-0,6</b>	<b>-0,6</b>	<b>-0,6</b>	
1.	Внерезервационные доходы, всего				
	в том числе				
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)				
1.2.	Проценты от размещения средств				
2.	Внерезервационные расходы, всего	0,6	0,6	0,6	
	в том числе				
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	0,6	0,6	0,6	
<b>V.</b>	<b>Прибыль до налогообложения (III + IV)</b>	<b>0,5</b>	<b>0,3</b>	<b>1,1</b>	
<b>VI.</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,075</b>	<b>0,045</b>	<b>0,075</b>	
<b>VII.</b>	<b>Чистая прибыль</b>	<b>0,425</b>	<b>0,255</b>	<b>1,025</b>	
<b>VIII.</b>	<b>Направления использования чистой прибыли</b>				
	в том числе:				
1.	Фонд накопления				
2.	Резервный фонд				
3.	Выплата дивидендов				
4.	Прочие расходы из прибыли	0,34	0,26	0,3	
<b>IX.</b>	<b>Изменение дебиторской задолженности</b>				
1.	Увеличение дебиторской задолженности				
2.	Сокращение дебиторской задолженности				
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)				
<b>X.</b>	<b>Изменение кредиторской задолженности</b>				

№ п/п	Показатели	2017 год	2018 год	2019 год	
		Всего	Всего	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6
1.	Увеличение кредиторской задолженности				
2.	Сокращение кредиторской задолженности				
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)				
<b>XI.</b>	<b>Привлечение заемных средств</b>				
	в том числе на:				
1.	Финансирование инвестиционной программы				
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*				
2.	Прочие цели (расшифровка)				
<b>XII.</b>	<b>Погашение заемных средств</b>				
	в том числе по:				
1.	Инвестиционной программе				
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*				
2.	Прочие цели (расшифровка)				
<b>XIII.</b>	<b>Возмещаемый НДС (поступления)</b>				
<b>XIV.</b>	<b>Купля/продажа активов</b>				
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)				
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)				
<b>XV.</b>	<b>Средства, полученные от допэмиссии акций</b>				
<b>XVI.</b>	<b>Капитальные вложения</b>				
	в т.ч. в части ДПМ*				
<b>XVI.</b>	<b>Всего поступления ( I р.+ 1п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2п.XIV р. + XV р.)</b>	22,7	23,4	24,1	
<b>XVII.</b>	<b>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.)</b>	21,6	22,5	22,4	
	<b>Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)</b>	<b>1,1</b>	<b>0,9</b>	<b>1,7</b>	
	<b>Справочно:</b>				
1.	ЕВИТДА				
2.	Долг на конец периода				
3.	Прогноз тарифов				

\*заполняется ОГК/ТГК

Приложение № 4.2  
к приказу Минэнерго России  
от «21» марта 2010 г. №114

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

Утверждаю  
Директор ООО "НУР-ПЛЮС"  
\_\_\_\_\_/А.Г.Габдрахманов/  
(подпись)

12 февраля 2016 г

М.П.

№№	Источник финансирования	План года 2017	План 2018 года	План 2019 года **	Итого
1	Собственные средства	2,323	0,343	0	2,666
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2,323	0,343	0	2,666
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	2,323	0,343	0	2,666
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	1,5	1,5	0,599	3,6
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	1,5	1,5	0,599	3,6
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС				
1.4.	Прочие собственные средства				
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				
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>3,823</b>	<b>1,843</b>	<b>0,599</b>	<b>6,265</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

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

\*\* - для сетевых компаний, переодящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше