

Утверждаю

Первый заместитель
Председателя Правления
ПАО «ФСК ЕЭС»

В.А. Гончаров

2015г.



Краткое описание инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 – 2020 годы

1. Общие положения

Федеральная сетевая компания - российская энергетическая компания, оказывающая услуги по передаче электроэнергии по Единой национальной электрической сети (ЕНЭС). В этом виде деятельности Компания является субъектом естественной монополии, входит в перечень системообразующих организаций, имеющих стратегическое значение.

ФСК ЕЭС занимает первое место в мире по протяженности линий электропередачи (140,5 тыс. км) и трансформаторной мощности (332,4 тыс. МВА) среди публичных электросетевых компаний.

Объекты электросетевого хозяйства находятся в 75 регионах Российской Федерации общей площадью более 14,8 млн. кв. км. Являясь технологической инфраструктурой ЕЭС России и рынка электроэнергии, электрические сети играют важнейшую интегрирующую роль в топливно-энергетическом комплексе, обеспечивают электроснабжение потребителей, выдачу мощности электростанций, а также обмен мощностью и электроэнергией между регионами, реализацию системных эффектов.

2. Основные принципы формирования инвестиционной программы

В соответствии с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует

государство, и сетевых организаций», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. № 132) разработан проект инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на период 2016-2020 гг. (далее - проект ИП 2016-2020 гг.).

Основными целями проекта инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на период 2016-2020 гг., сформированного в условиях текущей экономической ситуации, характеризующейся существенным удорожанием стоимости заемных средств, ограниченностью финансового рынка, ростом инфляции и курсов валют, неплатежами потребителей за услуги по передаче электроэнергии и услуги ТП, являются:

- ✓ сохранение надежности работы единой энергосистемы, необходимого для бесперебойного энергоснабжения потребителей;
- ✓ обеспечение электроснабжения объектов, имеющих важное общегосударственное значение (мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России при отдельной работе с энергосистемами стран Балтии, направленные на компенсацию последствий снижения пропускной способности электрических связей ОЭС Центра – ОЭС Северо-Запада и изменения режимов работы энергокольца БРЭЛЛ, нефтепровода ВСТО, развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока);
- ✓ обеспечение бесперебойного электроснабжения при отдельной работе ЕЭС России и ЭС Республики Украина;
- ✓ обеспечение качества и доступности услуг по передаче электроэнергии и подключению к энергосетям потребителей;
- ✓ синхронизация программ развития с объектами генерации и распределительными сетями;
- ✓ повышение эффективности работы магистральных сетей за счет сокращения затрат и внедрения программ энергоэффективности;
- ✓ создание эффективной системы управления функционированием ЕНЭС, обеспечивающей повышение наблюдаемости электросетевых объектов.

При формировании проекта инвестиционной программы также учтен комплекс мер по повышению эффективности инвестиций в соответствии с требованиями Минэнерго России по следующим направлениям:

- ✓ Закупочная деятельность, в том числе – увеличение доли открытых закупок на конкурентной основе, разработка прозрачной системы выбора победителя, проработка плановой стоимости лотов, централизация закупок типовых работ и материалов, реализация мер по стимулированию развития отечественных производителей и предприятий малого и среднего бизнеса.

- ✓ Работа со сметной документацией.
- ✓ Разработка и тиражирование оптимальных проектных решений на основе типовых технологических решений, в том числе анализ и определение оптимальных проектных решений, обеспечивающих минимизацию расходов на строительство и эксплуатацию объектов при соблюдении всех технических требований.
- ✓ Сокращение расходов на управление, в том числе автоматизация и оптимизация структуры управления проектами.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2015 № 132 в период с 01 марта по 15 марта 2015 г. были проведены общественные обсуждения и рассмотрены предложения от неограниченного круга лиц, касающиеся информации о проектах инвестиционных программ.

По результатам проведения общественных обсуждений проект инвестиционной программы на 2016-2020 гг. доработан и направлен на утверждение в Минэнерго России письмом от 31.03.2015 № ГВ-1872 со следующими лимитами финансирования:

Таблица 1, (млн. руб.)

План 2016 г.	План 2017 г.	План 2018 г.	План 2019 г.	План 2020 г.	Итого 2016- 2020 гг.
55 500,00	70 500,00	62 500,00	61 500,00	74 500,00	324 500,00

В соответствии п.16 Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2015 № 132, на сайте ПАО «ФСК ЕЭС» в сети «Интернет» размещен реестр поступивших предложений с указанием по каждому из них мотивированной позиции, содержащей информацию об учете в проекте инвестиционной программы такого предложения или об отказе от его учета, а также доработанный проект ИП на период 2016-2020 гг.

Письмом от 27.04.2015 года № ВК-4563/09 получены замечания к проекту ИП от Минэнерго России, включая предоставление дополнительных материалов (пообъектные расшифровки сводных строк проекта корректировки ИП на 2016-2020 гг. и т. п.).

Кроме того, решением Наблюдательного совета Внешэкономбанка от 02.04.2015 г., одобрено приобретение в 2015 году облигаций ПАО «ФСК ЕЭС» за счет средств пенсионных накоплений, находящихся в доверительном управлении государственной управляющей компании, в сумме до 40 млрд. руб. со сроком обращения до 30 лет.

В связи с наличием дополнительного источника, лимит инвестиционной программы претерпел изменения.

В соответствии с замечаниями Минэнерго России, а также в связи с изменением общего лимита финансирования, проект ИП ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 гг. был доработан.

Письмом от 18.05.2015 № ГВ-2854 проект ИП 2016-2020 направлен для утверждения в Минэнерго России.

Информация о направленном в Минэнерго России проекте ИП 2016-2020 была актуализирована на сайте ПАО «ФСК ЕЭС» в сети «Интернет» в соответствии п.16 постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2015 № 132.

С момента направления проекта ИП в Минэнерго России по август 2015 года в ПАО «ФСК ЕЭС» поступили замечания от следующих ФОИВ и субъектов Российской Федерации:

- Томская область;
- Калужская область;
- Нижегородская область;
- Минэкономразвития России;
- Хабаровский край;
- ФСТ России;
- Московская область;
- Республика Саха (Якутия);
- Министерство промышленности, энергетики и торговли Красноярского края;
- Экспертный совет при Правительстве Российской Федерации;
- Минэнерго России;
- ОАО «СО ЕЭС».

Проведен ряд совещаний по вопросам рассмотрения проекта ИП с Минэнерго России, ОАО «СО ЕЭС», заявителями по ТП (ОАО «РЖД», ГК «Росатом», Фонд «Сколково» и др.).

Также в соответствии с решениями, принятыми на совещании у Министра энергетики Российской Федерации А.В. Новака 22.07.2015, внесены изменения в проект корректировки ИП 2016-2020 в части финансирования объектов, направленных на развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМа и Транссиба.

Выход приказа Минспорта России от 23.06.2015 № 656 о внесении изменений в план-график реализации Программы подготовки к проведению в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу, утвержденный приказом Минспорта России от 18.08.2014 № 704 также потребовал внесения изменений в проект ИП 2016-2020.

Приказом Минэнерго России от 25.05.2015 № 309 внесены изменения, в том числе в приказ Минэнерго России от 24.03.2010 № 114, в части форм представления инвестиционных программ субъектами электроэнергетики на утверждение.

Новые форматы Минэнерго России значительно расширили объем направляемой информации и письмом от 02.06.2015 № ВК-6102/09 Минэнерго России информировало о приеме для утверждения проектов ИП, первый год реализации которых начинается в 2016 году в новых форматах.

В соответствии с замечаниями ФОИВ, проект инвестиционной программы на период 2016-2020 годы был доработан и письмом от 28.08.2015 № ГВ-4971 направлен для утверждения в Минэнерго России.

Информация о направленном в Минэнерго России проекте ИП 2016-2020 актуализирована на сайте ПАО «ФСК ЕЭС» в сети «Интернет» в соответствии п.16 постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2015 № 132.

Таким образом, с учетом принятых в Минэнерго России решений проект долгосрочной инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на период 2016-2020 годы был доработан и письмом от 16.10.2015 № ГВ-6055 направлен в Минэнерго России.

В соответствии с поручением Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Дворковича по обеспечению необходимого объема финансирования для технологического присоединения энергопринимающих устройств на территории инновационного центра «Сколково» (п. 3 Протокола от 07 октября 2015 г. № АД-П9-215пр), решениями, принятыми на совещании под руководством Генерального директора ОАО «СО ЕЭС» В.В. Ильенко, состоявшегося 06.11.2015 г., замечаниями Минэнерго России по вопросам синхронизации инвестиционных программ ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Концерн Росэнергоатом» (протокол совещания от 23 ноября 2015 г. № 09-2144-пр), а также решениями, принятыми на совещании, состоявшемся в Минэнерго России 11.12.2015 г., в проект инвестиционной программы на 2016-2020 годы внесены соответствующие изменения.

3. Финансирование инвестиционной программы

Распределение финансирования по основным направлениям инвестиционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» на период 2016-2020гг. характеризуется следующими показателями (табл. 2).

Таблица 2

№ п.п	Наименование объекта	Объем финансирования					
		План 2016 г.	План 2017 г.	План 2018 г.	План 2019 г.	План 2020 г.	Итого 2016-2020
		млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
	Всего по инвестиционной программе	99 000,00	98 100,00	91 500,00	89 700,00	92 816,38	471 116,38
1	Техническое перевооружение и реконструкция.	31 493,55	27 030,66	23 097,91	37 037,98	30 953,99	149 614,09
1.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС:	318,30	117,95	0,00	0,00	0,00	436,25
1.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени	4 976,90	3 826,02	2 620,50	3 397,78	2 100,00	16 921,20
1.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	39,48	0,00	0,00	0,00	0,00	39,48
1.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	873,26	444,90	92,41	0,00	0,00	1 410,57
1.5	Объекты технологического присоединения.	6 630,78	6 521,04	3 673,46	3 060,89	1 562,02	21 448,19
1.6	Программа реновации основных фондов ПАО "ФСК ЕЭС"	16 741,25	14 568,92	15 010,04	25 185,87	26 733,09	98 239,17
1.7	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	321,33	284,67	1,65	0,00	0,00	607,65
1.8	Мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России при раздельной работе с энергосистемами стран Балтии, направленные на компенсацию последствий снижения пропускной способности электрических связей ОЭС Центра – ОЭС Северо-Запада и изменения режимов работы энергокольца БРЭЛЛ.	636,75	668,16	1 108,85	0,00	0,00	2 413,76
1.9	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба	755,50	540,00	591,00	5 393,44	558,88	7 838,82
1.10	Компенсационные мероприятия при раздельной работе ЕЭС России и ЭС Республики Украина	200,00	59,00	0,00	0,00	0,00	259,00
2	Новое строительство	67 506,45	71 069,34	68 402,09	52 662,02	61 862,39	321 502,29
2.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	12 168,17	5 704,45	7 312,28	1 832,86	0,00	27 017,76
2.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	1 534,56	1 428,29	1 132,81	774,59	470,00	5 340,25
2.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	1 790,66	1 837,69	875,45	1 422,09	0,00	5 925,89

2.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	29 574,69	32 988,21	19 818,26	10 112,61	11 442,51	103 936,28
2.5	Развитие технологического управления, информатизация и дополнительные целевые программы	2 533,12	1 352,00	1 589,00	5 567,91	14 349,36	25 391,39
2.6	Объекты, включенные в ФЦП "Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года"	1 097,00	1 538,21	719,73	2 705,43	641,54	6 701,91
2.7	Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов	200,55	0,00	0,00	0,00	0,00	200,55
2.8	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	12,96	5,00	0,00	0,00	0,00	17,96
2.9	Мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России при раздельной работе с энергосистемами стран Балтии, направленные на компенсацию последствий снижения пропускной способности электрических связей ОЭС Центра – ОЭС Северо-Запада и изменения режимов работы БРЭЛЛ.	4 829,25	4 687,90	15 296,71	6 026,50	0,00	30 840,36
2.10	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба	10 424,33	12 869,91	19 710,91	22 514,49	29 015,17	94 534,81
2.12	Компенсационные мероприятия при раздельной работе ЕЭС России и ЭС Республики Украина	523,61	298,69	0,00	0,00	0,00	822,30
2.13	Приобретение объектов для производственных целей	1 114,54	6 679,90	1 002,51	945,11	4 146,00	13 888,06
2.14	Инновации и энергоэффективность	236,99	224,78	0,00	0,00	600,00	1 061,77
2.15	Прочие	1 366,02	1 304,31	874,43	690,43	1 162,81	5 398,00
2.16	Проектно-изыскательские работы (будущих лет)	100,00	150,00	70,00	70,00	35,00	425,00

4. Финансовый план и источники финансирования инвестиционной программы на 2016-2020 гг.

Объем финансирования инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на период 2016-2020 составляет 471 116,38 млн. рублей.

Источники финансирования ИП 2016-2020 представлены в Таблице 3.

Источники финансирования проекта ИП на 2016-2020

Таблица 3, (млн. руб.)

№№	Источник финансирования	2016	2017	2018	2019	2020	Итого 2016-2020
1	Собственные средства	67 458	62 540	80 319	77 600	86 445	374 363
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	6 360	7 003	6 334	6 502	5 998	32 198
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-	-	-
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний) ¹	6 360	7 003	6 334	6 502	5 998	32 198
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации ²	5 811	5 754	6 324	6 436	5 998	30 322
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	549	1 249	11	67	-	1 876
1.1.4	Прочая прибыль	-	-	-	-	-	-
1.2.	Амортизация	58 536	54 333	73 985	71 098	80 448	338 399
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе ³	58 536	54 333	73 985	71 098	80 448	338 399
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	-	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства ⁴	2 562	1 204	-	-	-	3 766
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	31 542	35 560	11 181	12 100	6 371	96 754
2.1.	Кредиты	-	-	-	-	-	-
2.2.	Облигационные займы ⁵	29 380	34 060	11 181	12 100	6 371	93 092
2.3.	Займы организаций ⁶	500	1 500	-	-	-	2 000
2.4.	Бюджетное финансирование ⁷	1 662	-	-	-	-	1 662
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-
	ВСЕГО источников финансирования	99 000	98 100	91 500	89 700	92 816	471 116
	кроме того, затраты на содержание управления строительством, капитализируемые проценты по займам	29 966	26 619	25 725	24 449	22 026	128 784

1 - прибыль от ТП рассчитана исходя из плана поступлений денежных средств в виде платы за ТП (с учетом рассрочки по объектам АЭС, ГЭС)

2 - объекты АЭС, ГЭС, ТЭС

3 - суммарно в тарифах на оказание услуг по передаче электроэнергии по сети ЕНЭС и распределительным сетям

4 - реализация непрофильных активов и проценты от размещения остатка средств Федерального бюджета

5 - в том числе средства ФНБ на проект «БАМ/Транссиб»

6 - заем от Удояканского ГМК на проект «БАМ/Транссиб»

7 - остаток средств Федерального бюджета

Финансовый план сформирован в условиях ограничения темпов роста тарифов и стоимости заимствований в 2015-2016 превышающей установленную доходность инвестированного капитала.

Уровень роста тарифа ограничен инфляцией и прогнозом социально-экономического развития, при этом в принятых тарифно-балансовых решениях не учтены ввода 2014 г. и далее, соответственно тарифно-балансовые решения не покрывают растущую амортизацию компании в случае реализации инвестиционной программы, на уровне, утвержденном в 2014 г.

ПАО «ФСК ЕЭС», как системообразующая компания, должна быть финансово устойчивой, а значит, в долгосрочном периоде прибыль компании должна расти. Поэтому при ограничении роста тарифов рост издержек должен быть еще более ограничен, что означает:

а) операционные затраты не должны расти быстрее тарифного роста (задача стоит их уменьшать ежегодно на 2-3%);

б) целевой уровень финансирования ИПР плюс капитализируемые проценты должен быть не выше уровня амортизации, для этого:

- необходимо уменьшать удельные капитальные затраты;

- необходимо ограничивать лимит инвестпрограммы при сохранении надежности и обеспечении реализации макропроектов в срок;

- уровень заимствований должен быть снижен с целью уменьшения объема процентов до уровня не более 20% от EBITDA, что примерно соответствует соотношению Долг/EBITDA 2,0.

Основные параметры при формировании финансового плана:

1. Получения выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии, сформированной на основании:

а. Объемы оказываемых услуг по передаче электрической энергии в размере 86,1 ГВт ежегодно (утверждено ФСТ России на 2016 год приказом от 25.06.2015 № 249-э/1);

б. Прогнозных значений тарифов на услуги по передаче электроэнергии, темп роста которых ограничен в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 гг. при сохранении нормы доходности на инвестированный капитал в размере 10%:

- с 1 июля 2016 года на 7,5%;

- с 1 июля 2017 года на 7,0%;

- с 1 июля 2018 года на 6,2%.

Начиная с 1 июля 2019 года, индексация тарифов предусмотрена в размере 4,5% ежегодно.

2. Установления платы за услуги технологического присоединения в соответствии с действующим законодательством. Оплата услуг за оказание услуг технологического присоединения по объектам генерации (АЭС, ГЭС) предусмотрена с учетом предоставления беспроцентной рассрочки сроком на 10 лет.

3. Собираемости денежных средств за услуги по передаче электроэнергии на уровне 98% ежегодно.

4. Удорожания расходов на услуги по транзиту электроэнергии по сетям зарубежных государств, в связи с ростом курсов валют (расчеты осуществляются в иностранной валюте).

5. Привлечения заемных средств на реализацию проекта «БАМ/Транссиб», в том числе 36,6 млрд. рублей средства ФНБ, 2 млрд. заем Удоканского ГМК.

6. Финансирование первого этапа работ по проекту «БАМ/Транссиб» за счет остатка средств Федерального бюджета в размере 2 млрд. рублей (с учетом процентов, полученных от размещения указанных денежных средств).

7. Привлечение средств на реализацию проекта «Создание электрической интеллектуальной сети 20 кВ инновационного центра «Сколково» в размере 6 млрд. рублей.

8. Погашения облигационных займов, по которым наступает срок оферты за счет собственных средств, долговая нагрузка при этом в 2020 году сохраняется на уровне 2,0хЕБИТДА.

9. Удорожания стоимости обслуживания текущего кредитного портфеля, процентная ставка по которому зависит от уровня ИПЦ (ИПЦ на 2016 г. принят в размере 12%, ИПЦ на 2017-2020 гг. – 7%). При снижении уровня ИПЦ предполагается также снижение ставки для новых рыночных заимствований; в результате средневзвешенная ставка по кредитному портфелю будет снижаться и составит: в 2016 – 11,2%, в 2017 – 9%, в 2018 – 8,6%, в 2019 – 8,5%, в 2020 – 8,2% годовых.

10. Реализации непрофильных активов. Объем средств, планируемых к направлению на финансирование инвестиционной программы на 2016 – 2020 годы, планируется в размере 3,4 млрд. рублей.

5. Макропроекты, финансирование которых планируется с привлечением средств ФНБ и ФБ и средств потребителей.

Макропроект «Развитие энергетической инфраструктуры в зоне БАМ и Транссиба» (далее – Проект).

Проект реализуется в соответствии с поручениями Президента Российской Федерации от 29.04.2014 №Пр955 и от 24.06.2014 № Пр-1488. В рамках Проекта планируется строительство и реконструкция электросетевой инфраструктуры Единой национальной электрической сети (ЕНЭС) на территории регионов Сибирского и Дальневосточного федеральных округов. Возводимые и

реконструируемые в рамках Проекта объекты электросетевой инфраструктуры имеют ключевое значение для функционирования железнодорожного хозяйства и крупных промышленных предприятий региона. Для обеспечения электрической энергией перспективных нагрузок на участках БАМа и Транссиба необходимо в совокупности инвестировать 128,31 млрд. руб. в строительство и реконструкцию 21 объекта ЕНЭС.

В соответствии с решениями, принятыми на совещании в Минэнерго России (протокол №ВК-443пр от 22.09.2015), одобрены предложения ПАО «ФСК ЕЭС» по реализации Проекта в три этапа.

	Полная ст-сть, млн. руб. / Остаточная ст-сть на 01.01.2016, млн. руб.	Объем финансирования, млн. руб.						
		2016	2017	2018	2019	2020	2021-2024	Итого
Объем финансирования на 2016-2020 гг., в т.ч.:	128 330,58 /120 723,46	11 179,83	13 409,91	20 301,91	27 907,93	29 574,05	18 349,83	120 723,46
I-ый этап	91 480,92/ 90 374,79	9 428,50	10 449,91	15 779,00	19 972,89	26 072,21	8 672,28	90 374,79
- ФНБ		4 380,00	7 060,00	11 181,00	12 100,00	1 871,00	0	36 592,00
- Собственные средства		2 886,88	1 889,91	4 598,00	7 872,89	24 201,21	8 672,28	50 121,17
- Бюджетные средства		1 661,62	0	0	0	0	0	1 661,62
- Заем от АО «ХК «БГК»		500,00	1 500,00	0	0	0	0	2 000,00
II-ый этап (собственные средства)	20 953,67/ 15 280,99	1 345,33	2 600,00	4 262,91	3 182,59	2 651,84	1 238,32	15 280,99
III-ый этап (собственные средства)	15 895,99/ 15 067,68	406	360	260	4752,45	850,00	8 439,23	15 067,68

В рамках первого этапа планируется строительство и реконструкция 11 (одиннадцати) объектов электросетевого хозяйства с высшим классом напряжения 220 кВ и выше с вводом воздушных линий электропередачи общей протяженностью 3428,6 км и трансформаторной мощностью в объеме 2 382 МВА. Стоимость первого этапа Проекта 1 составляет 91,5 млрд. руб.

В связи с тем, что реализация проекта предполагает строительство объектов, в том числе необходимых для энергоснабжения Удоканского ГМК (одного из грузоотправителей на реконструируемых участках БАМ и Транссиба), компания-оператор Удоканского ГМК (ООО «БГК») выразила готовность рассмотреть вопрос о софинансировании первого этапа Проекта посредством организации выдачи займа в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме до 2 млрд. руб.

Таким образом, реализация первого этапа, в частности, и Проекта в целом, возможны при условии выделения средств Фонда национального благосостояния

¹ Полная стоимость может быть уточнена по итогам разработки проектно-сметной документации

(ФНБ) в объеме 36,6 млрд. рублей, получения заемных средств от ООО «БГК», а также одобрения Правительством РФ использования остатков бюджетных средств в размере 1,7 млрд. рублей на финансирование Проекта.

При этом положительные значения показателей эффективности первого этапа Проекта (требование, предъявляемое к проектам, претендующим на финансирование за счет ФНБ), достигаются при условии получения платы за ГП от ООО «БГК» в объеме 19 млрд. руб. В настоящее время в соответствии с упомянутым протоколом №ВК-443пр ведется работа по закреплению обязательств ООО «БГК» по уплате соответствующей суммы на условиях платной рассрочки начиная с 2021 г.

В соответствии с рекомендациями ОАО «СО ЕЭС» ПАО «ФСК ЕЭС» приблизил срок ввода объекта «Строительство ВЛ 220 кВ Тира-Надеждинская» с 2019 г. на 2018 г.

Письмом от 25.09.2015 № МА-5630 в Минэнерго России направлено стратегическое обоснование по первому этапу Проекта, по итогам которого Минэнерго России и Минэкономразвития России выдано положительное заключение о стратегической значимости проекта.

Письмом от 23.11.2015 №ГВ-6920 в Минэнерго России направлено комплексное обоснование по первому этапу Проекта. До конца 2015 года ожидается получения решения Правительства Российской Федерации о его финансировании за счет средств ФНБ.

Документы для обоснования использования остатков бюджетных средств на строительство ПС 500 КВ «Усть-Кут» с заходами направлены в Минэнерго России письмом от 15.09.2015 №ГВ-5407. Соответствующая норма прописана в проекте федерального закона «О федеральном бюджете на 2016 год», опубликованном Минфином России.

6. Вводы мощностей

Вводы мощностей проекта ИП 2016-2020 гг., характеризуются следующими показателями (таблица 4,5):

Таблица 4

Постановка под напряжение

	План 2016 г.		План 2017 г.		План 2018 г.		План 2019 г.		План 2020 г.		Итого 16-20	
	тыс. МВА	тыс. км	тыс. МВА	тыс. км	тыс. МВА	тыс. км	тыс. МВА	тыс. км	тыс. МВА	тыс. км	тыс. МВА	тыс. км
Всего по утвержденной инвестиционной программе 2015 - 2019 в части 2016-2019	13	2,8	14,7	5,0	5,4	1,5	3,5	0,8	-	-	36,6	10,1
Всего по проекту ИП 2016-2020	7,6	1,1	11,4	3,8	4,5	2,9	7,7	2,1	5,0	1,1	36,2	10,9

Ввод в эксплуатацию

	План 2016 г.		План 2017 г.		План 2018 г.		План 2019 г.		План 2020 г.		Итого 16-20	
	тыс. МВА	тыс. км	тыс. МВА	тыс. км	тыс. МВА	тыс. км	тыс. МВА	тыс. км	тыс. МВА	тыс. км	тыс. МВА	тыс. км
Всего по утвержденной инвестиционной программе 2015 -2019 в части 2016-2019	11,3	2,5	18,9	5,4	9,7	1,7	5,0	1,5	-	-	44,9	11,1
Всего по проекту ИП 2016-2020	10,2	1,2	11,3	1,2	8,5	3,4	7,8	2,6	6,5	3,3	44,3	11,8

Возможность выполнения сроков ввода электросетевых объектов оценивалась с учетом предоставления необходимых отключений, погодных факторов и анализа работы подрядчиков на объектах строительства.

7. Новые объекты

В проект инвестиционной программы на 2016-2020 гг. по сравнению с ранее утвержденными инвестиционными программами ПАО «ФСК ЕЭС» включено 188 новых объектов, из них 25 проектов ТП, 156 объекта в рамках раздела «Программа реновации основных фондов ПАО «ФСК ЕЭС», а также:

1. «Реконструкция ПС Реконструкция ПС 500 кВ Иртыш (Замена МВ 110 кВ, разъединителей 110 кВ, ВЧЗ 110 кВ)»;

2. «Реконструкция ПС 220 кВ Солнечная для ТП ОАО "МРСК Волги" (в связи с присоединением новой ПС 110 кВ Стадион в интересах ФГУП "Спорт-Инжиниринг"). Договор ТП от 06.04.2015 №199/ТП-М6»;

3. «ПС 220 кВ Кировская. Замена выключателей 110 кВ»;

4. «Технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» энергетических установок филиала ОАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС (ПИР)»;

5. «Приобретение построенных ООО "БЭСК" объектов электросетевого хозяйства: ОРУ 220 кВ Харанорская ГРЭС (расширение), ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская, ВЛ 220 кВ Бугдаинская – Быстринская, ПС 220 кВ Быстринская, ВОЛС, РЭП»;

6. «Приобретение у ПАО «МРСК Юга» объектов недвижимости – производственной базы, расположенных по адресу: г. Волгоград, ул. Грановитая, 1а, для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Донское ПМЭС»;

7. «Комплексный проект по снижению расхода электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды ПС 750кВ «Владимирская» (применение систем частотного регулирования для управления работой двигателей охладителей трансформаторов и маслонасосов)».

8. Заключение

В целом проект ИП 2016-2020 гг. оптимизирован с учетом баланса необходимости повышения надежности функционирования магистрального электросетевого комплекса для обеспечения бесперебойного энергоснабжения объектов, необходимости завершения строительства начатых в прошлые периоды электросетевых объектов и возможности обеспечения финансирования реализации новых инвестиционных проектов за счет всех источников.

Реализация инвестиционной программы обеспечит решение основных актуальных задач поддержания технического состояния ЕНЭС, в том числе общегосударственных задач обеспечения работы важнейших объектов и электроснабжения социально значимых объектов.