



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

25 декабря 2015г

№ 1036

Москва

**Об утверждении инвестиционной программы
АО «Янтарьэнерго» на 2016 – 2020 годы**

В соответствии с пунктом 12 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, п р и к а з ы в а ю:

Утвердить инвестиционную программу АО «Янтарьэнерго» на 2016 – 2020 годы с основными характеристиками согласно приложению.



Министр

№1

А.В. Новак

План финансирования капитальных вложений в прогнозные цены соответствующих лет, млн рублей (с НДС)

Table with columns: ID, Name of investment project, Identification number, Stage, Start year, End year, Investment amount, etc. It lists various infrastructure projects like road construction and power line upgrades across different regions.

Итого за период реализации инвестиционной программы

План финансирования капитальных вложений в прогнозные цены соответствующих лет, млн рублей (с НДС)

Table with columns: №, Идентификатор инвестиционного проекта, Стадия реализации проекта, год начала реализации проекта, год окончания реализации проекта, Полная сметная стоимость, Оценка по состоянию на 01.01.2015, Отчет о выполнении, План финансирования капитальных вложений 2015 года, План 2016 года, План 2017 года, План 2018 года, План 2019 года, План 2020 года, Итого за период реализации инвестиционной программы.

№ п/п	Наименование направления/ инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта ¹⁾	Стадия реализации проекта (СП) ¹⁾	год начала реализации инвестиционного проекта	год окончания реализации инвестиционного проекта ²⁾	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией ⁴⁾		Оценка полной стоимости инвестиционного проекта, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2015, млн рублей (с НДС)	План финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																													
										в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)		Размер платы за технологическое присоединение ⁵⁾	в прогнозных ценах соответствующих лет		План 2016 года			План 2017 года			План 2018 года			План 2019 года			План 2020 года			Итого за период реализации инвестиционной программы									
										в ценах, связанных со строительством сметной документации, млн рублей (с НДС)	и в год составления сметной документации		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	средств, учтенных при осуществлении регулируемых государством цен (тарифов) ¹²⁾	плат за технологическое присоединение	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	средств, учтенных при осуществлении регулируемых государством цен (тарифов) ¹²⁾	плат за технологическое присоединение	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	средств, учтенных при осуществлении регулируемых государством цен (тарифов) ¹²⁾	плат за технологическое присоединение	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	средств, учтенных при осуществлении регулируемых государством цен (тарифов) ¹²⁾	плат за технологическое присоединение	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	средств, учтенных при осуществлении регулируемых государством цен (тарифов) ¹²⁾	плат за технологическое присоединение	иных источников финансирования		
																																						Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета
2.2.59	2730_Строительство ТП 6/0.4 кВ, КЛ 6 кВ от ТП до ТП-97 и РП-5 по ул. Российской в г. Чериховске	pi_111001_6196	С	2014	2017			10,05	7,23	3,73																													
2.2.60	2784_Строительство КТП 10/0.4 кВ, четырех участков КЛ 10 кВ от КТП до места врезки в КЛ 10 кВ "А, Б" (РП-XXXVI - ВТП-722) по ул. У. Громовой в г. Калининграде	pi_111001_14126	С	2014	2016			8,41	7,56	2,06																					5,30	0,00	0,00	4,66	0,84				
2.2.61	2793_Строительство БКТП 6/0.4 кВ, двух КЛ 6 кВ до места расщепки КЛ 6 кВ №93 в г. Чериховске	pi_111001_14130	С	2014	2017	2,26	10,49	дек.13	10,39	9,77	4,73																				5,04	0,00	0,00	4,27	0,77				
2.2.62	2880_Строительство ТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-02 (июн. № 5114653), ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-05 (июн. № 5115875) в г. Калининграде, ул. подполковника Емельянова	pi_111001_46421	С	2014	2016	1,23	5,52	сен.14	5,26	4,63	1,87																				2,76	0,00	0,00	2,34	0,42				
2.2.63	2974_Строительство ТП 6/0.4 кВ, КЛ 6 кВ от ТП-100 до ТП, по ул. Промышленной в г. Чериховске	pi_111001_46971	С	2015	2016				6,16	6,16	5,93																				0,23	0,00	0,00	0,19	0,03				
2.2.64	Реализация мероприятий в рамках дорожной карты по обеспечению электроснабжения Калининградской области (реализация схем выдачи мощности новых генерирующих объектов) - 1 этап (плата за ТП)*	pi_111001_48629	П	2015	2018				2906,53	2906,53	6,25		5,29	0,95	242,87	0,00	205,82	37,05	2203,22			1867,132	336,08	454,19		384,910	69,28				0,00		0,00	0,00	2900,28	0,00	0,00	2457,87	442,42

№№	Наименование направления/ инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта ¹⁾	Стадия реализации проекта СЛ ²⁾	год начала реализации инвестиционного проекта	год окончания реализации инвестиционного проекта ³⁾	Полная стоимость, млн рублей (без НДС)						Остаток освоения ⁹⁾ капитальных вложений на 01.01.2015, млн рублей (без НДС) ¹⁰⁾		План освоения ⁹⁾ капитальных вложений 2015 года в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС) ⁹⁾	План освоения ⁹⁾ капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)						
						в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет					в базисном уровне цен ¹¹⁾	в прогнозных ценах соответствующих лет		План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	Итого за период реализации инвестиционной программы	
							Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	Оборудование	Прочие затраты										
2.2.6	2629_ПСД по титулу "Строительство двух КЛ 10 кВ от ЗРУ 10 кВ ПС 110/10(15) кВ "Храброво" до границы земельного участка аэропорта "Храброво" с установкой на границе участка (кад.№ 39:051216:74) РП 10 кВ в п.Храброво Гурьевского района"	prj_111001_2_503	П	2015	2016	0,00	4,62	4,62			0,00	4,62	4,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.7	136_Строительство трех ТП 15/0.4 кВ, строительство КЛ 15 кВ в г.Калининграде, ул.Карташова-Каблукова-Ижорская-Новгородская	prj_111001_3_348	С	2011	2021	0,00	79,46	2,09	34,82	37,14	5,42		70,81	33,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.8	2675_Строительство РП 10 кВ (новый) ул.Лучистая, КЛ 10 кВ РП (новый) ул.Лучистая - ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ "Ленинградская" О-11, КЛ 10 кВ РП (новый) ул.Лучистая-ул.Малая Лесная в г.Калининграде	prj_111001_3_352	С	2013	2015	10,47	51,79	1,40	30,56	17,60	2,23		50,37	50,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.9	2696_Строительство ТП 15/0.4 кВ, ВЛЗ 15 кВ от ВЛ 15 кВ № 15482, 15-487 в г.Черняховск	prj_111001_3_354	С	2014	2017	2,33	9,91	0,54	4,94	3,68	0,75		5,69	5,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.10	2703_Строительство КТПн 10/0.4 кВ, КЛ 10 кВ от РПн (ул.Лучистая) до КТПн по ул.Горького-Панина в г.Калининграде	prj_111001_3_355	С	2014	2017	2,98	12,28	0,21	2,89	8,75	0,43		2,75		12,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,06
2.2.11	2752_Строительство РПн 10/0.4 кВ, двух КЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ "Ленинградская" О-11 (или ПС новой "Сельма") до РП, разработка схемы электроснабжения 10 кВ квартала застройки по ул.Согласия - ул.Сусанина	prj_111001_3_356	С	2014	2017	11,45	53,40	3,35	29,31	17,84	2,90		51,62	17,07	34,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,56
2.2.12	2771_Строительство КТП 10/0.4 кВ, КЛ 10 кВ от РП-ХИХ до КТПн, двух КЛ 10 кВ от КТПн до места врезки в КЛ 10 кВ (ТП-704 - КТП-721) по ул.Дзержинского в г.Калининграде	prj_111001_1_4116	С	2014	2016	3,39	16,72	0,71	11,11	3,74	1,16		16,01		16,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,01
2.2.13	3035_Строительство ТП 15/0.4 кВ взамен ТП 191-7 (инв.№ 5146414) в п.Надеждино Багратионовского района	prj_111001_4_7223	П	2014	2018	0,17	0,87		0,56	0,22	0,09		0,86		0,00	0,00	0,86	0,00	0,00	0,00	0,86
2.2.14	2775_Строительство РП 10 кВ, двух КЛ 10 кВ от РП 10 кВ (по ТЗ № 7-СЭЭС-2013/ЗЭС-20) в Гурьевском районе, п.Кутузово - п.Дорожный	prj_111001_1_4118	С	2015	2017	8,56	39,33	0,63	19,55	16,76	2,39		39,33	10,13	29,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,20
2.2.15	Объекты технологического присоединения от 15 до 150 кВт (НС)	prj_111001_1_4106	П, С	2014	2021	0,00	442,60	48,69	154,91	199,17	39,83		416,80	3,75	92,82	75,00	100,00	95,00	50,00	412,82	
2.2.16	Объекты технологического присоединения до 15 кВт (НС)	prj_111001_1_4108	П, С	2014	2021	0,00	794,73	87,42	278,15	357,63	71,53		680,10	5,40	80,00	117,34	133,00	100,00	245,00	675,34	
2.2.17	3028_Строительство ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-299 (инв.№ 5116047), строительство СТП 15/0.4 кВ, строительство ЛЭП 0.4 кВ от СТПн 15/0.4 кВ, реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 299-01 (инв.№ 5114857) в п.Лукино Правдинского района	prj_111001_4_8208	П	2020	2021	0,00	2,89	0,13	2,20	0,20	0,36		2,89		0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	
2.2.18	2773_Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн, реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 214-7 (инв.№ 5115207) в п.Нивенское, ул.Больничная	prj_111001_4_8209	П	2020	2021	0,00	1,70	0,08	1,39		0,23		1,70		0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	
2.2.19	2143_Строительство КТПн 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от КЛ 15-324, ВЛИ 0.4 кВ, реконструкция КЛ 15-324 (инв.№ 5116207), реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 64-1 Л-1 в г.Пионерский	prj_111001_2_729	П	2017	2018	0,00	5,23	0,31	3,91	0,31	0,69		5,23		0,00	0,31	4,92	0,00	0,00	0,00	5,23
2.2.20	2288_Строительство ТП 15/0.4 кВ, ВЛЗ 15 кВ от ВЛ 15 кВ №15-342 до ТПн, реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 42-15 (инв.№ 500691601) в п.Дальнее Полесского района	prj_111001_2_736	П	2017	2018	0,00	3,32	0,20	2,43	0,27	0,42		3,32		0,00	0,20	3,12	0,00	0,00	0,00	3,32
2.2.21	2540_Строительство СП нового (ТП-413) у жилого дома № 82-84 по ул. Киевской в г. Калининграде с переподключением ВЛ 0.4 кВ - Тобольская 1-13, 2-18 от СП нового	prj_111001_2_738	П	2017	2018	0,00	0,67	0,06	0,43	0,10	0,09		0,67		0,00	0,06	0,62	0,00	0,00	0,00	0,67
2.2.22	2951_Строительство ТП 15-0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-224 (инв.№ 5115650), реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 224-07 (инв.№ 512124866), строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн в п.Пруды Правдинского района	prj_111001_4_8212	П	2020	2021	0,00	2,48	0,16	1,79	0,21	0,32		2,48		0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	
2.2.23	2953_Строительство трех КТП 15/0.4 кВ, реконструкция ТП 31-3 (инв.№ 5142912), строительство КЛ 15 кВ от ТП 31-3, строительство ВЛИ 0.4 кВ, реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 98-7 (инв.№ 5113776), 98-8 (инв.№ 5115904), 98-9 (инв.№ 5113775)	prj_111001_4_8213	П	2020	2021	0,00	19,01	1,24	13,64	1,35	2,78		19,01		0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	1,24	
2.2.24	2998_Строительство СТП 15/0.4 кВ, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-83 (инв.№ 5114525), ВЛИ 0.4 кВ, реконструкция ВЛ 0.4 кВ Л-1 от ТП 83-13 (инв.№ 5114647) в п.Новая Деревня Полесского района	prj_111001_4_8214	П	2020	2021	0,00	5,90	0,29	4,64	0,24	0,73		5,90		0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,29	
2.2.25	2999_Строительство СТП 15/0.4 кВ, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-83 (инв.№ 5114525), ВЛИ 0.4 кВ, реконструкция ВЛ 0.4 кВ Л-3 от ТП 83-13 (инв.№ 5114647) в п.Новая Деревня Полесского района	prj_111001_4_8215	П	2020	2021	0,00	4,99	0,25	3,88	0,23	0,62		4,99		0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	

№№	Наименование направления/ инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта ¹⁾	Стадия реализации проекта СЛ ²⁾	год начала реализации инвестиционного проекта	год окончания реализации инвестиционного проекта ³⁾	Полная стоимость, млн рублей (без НДС)						Остаток освоения ⁹⁾ капитальных вложений на 01.01.2015, млн рублей (без НДС) ¹⁰⁾		План освоения ⁹⁾ капитальных вложений 2015 года в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС) ⁹⁾	План освоения ⁹⁾ капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Итого за период реализации инвестиционной программы
						в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет					в базисном уровне цен ¹¹⁾	в прогнозных ценах соответствующих лет		План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	
							Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	Оборудование	Прочие затраты									
2.2.26	3025_Строительство двух СТП 15/0.4 кВ, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-59 (инв.№ 5114670), реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 59-12 (инв.№ 5114769) в п.Рожково Гурьевского района	prj_111001_4 8216	П	2020	2021	0,00	7,29	0,31	5,64	0,44	0,90	7,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	
2.2.27	3026_Строительство ТП 15/0.4 кВ, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-29 (инв.№ 5113795), ВЛИ 0.4 кВ, реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 29-4 (инв.№ 5113892) в п.Пруды Гвардейского района	prj_111001_4 8217	П	2020	2021	0,00	3,77	0,15	2,66	0,47	0,49	3,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	
2.2.28	3027_Строительство СТП 15/0.4 кВ, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-144 (инв.№ 5114678), ВЛИ 0.4 кВ в г.Гурьевске, ул.Гранитная	prj_111001_4 8218	П	2020	2021	0,00	0,51	0,02	0,29	0,13	0,07	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	
2.2.29	Объекты технологического присоединения от 150 до 670 кВт (НС)	prj_111001_1 4104	П, С	2018	2021	0,00	306,98	33,77	107,44	138,14	27,63	306,98	0,00	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	300,00	
2.2.30	Строительство ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-21 (инв.№ 5114657), реконструкция ЗРУ 15 кВ ПС В-18 Гурьевского района	prj_111001_4 589	С	2013	2016	0,75	3,34	0,15	0,86	1,79	0,54	3,19	3,19	0,00				3,19		
2.2.31	Строительство КТПн 10/0,4 кВ, 4-х КЛ 10 кВ и 2-х КЛ 1 кВ от КТПн с установкой СПн по пр. Московский - ул.Юго в г.Калининграде	prj_111001_4 9224	П	2017	2018	0,00	7,14	0,54	2,29	4,31	0,00	7,14		7,14				7,14		
2.2.32	Строительство КТПн 10/0.4 кВ, двух КЛ 10 кВ от РП-XXXIX до КТПн, двух КЛ 1 кВ от КТПн до РЩ по ул.Аксакова в г.Калининграде	prj_111001_4 9220	П	2017	2018	0,00	14,26	1,45	9,20	3,61	0,00	14,26		14,26				14,26		
2.2.33	Строительство КТП 10/0.4 кВ, 4-х участков КЛ 10 кВ от КТПн до места врезки в КЛ 10 кВ (ТП-711 - ТП-712), 2-х КЛ 1 кВ от КТПн до РЩ по ул.Октябрьская в г.Калининграде	prj_111001_4 7748	С	2015	2018	2,78	11,20	0,60	2,55	7,43	0,63	11,20	0,60	10,60				10,60		
2.2.34	Строительство КТП 6/0.4 кВ, двух участков КЛ 6 кВ от КТПн до места врезки в КЛ 6 кВ ТП-37 - ТП-108 по ул.Колосова в г.Калининграде	prj_111001_4 7386	С	2015	2018	1,49	5,96	0,10	1,42	4,15	0,29	5,96	0,10	5,86				5,86		
2.2.35	3006_Строительство КТП 15/0.4 кВ, двух КЛ 15 кВ до места расщепки КЛ 15 кВ № 54 (ТП-4 - ТП-67), двух КЛ 1 кВ от ТПн до РЩ по ул.Горького в г.Гусеве	prj_111001_4 7138	С	2015	2018	1,45	5,83	0,42	1,15	3,83	0,44	5,83	0,42	5,41				5,41		
2.2.36	2900_Строительство ТП 15/0.4 кВ, КЛ 15 кВ от КЛ 15-124 (инв.№ 5115669) в г.Светлогорске, квартал улиц Калининградский проспект - Майский проезд	prj_111001_4 8011	С	2015	2018	2,03	8,23	0,28	2,46	5,25	0,25	8,23	0,39	7,85				7,85		
2.2.37	3479_Строительство ТП 15/0.4 кВ, ВЛЗ 15 кВ от ВЛ 15-481/6, ТОО "Покровское" Черняховского района	prj_111001_4 8704	С	2015	2018	1,28	6,57	0,25	5,68	0,32	0,32	6,57	0,25	6,32				6,32		
2.2.38	3508_Строительство ТП 15/0.4 кВ, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-343 у п.Малиновка Славского района	prj_111001_4 8735	С	2015	2017	1,18	5,14	0,34	2,12	2,31	0,37	5,14	0,34	4,80				4,80		
2.2.39	3211_Строительство ТП 15/0.4 кВ, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-214 (инв.№ 5115270) в Гурьевском районе, СНТ "Отважное"	prj_111001_4 7882	С	2015	2017	0,87	4,18	0,45	2,80	0,64	0,29	4,18	0,45	3,73				3,73		
2.2.40	3166_Строительство КТПн 10/0.4 кВ, 4-х КЛ 10 кВ от КТПн, КЛ 1 кВ от КТПн до РЩ по ул.Ген. Толстиков в г.Калининграде	prj_111001_4 7819	С	2015	2017	0,72	3,37	0,23	2,06	0,88	0,20	3,37	0,23	3,14				3,14		
2.2.41	3119_Строительство КТПн 10/0.4 кВ, 4-х КЛ 10 кВ от КТПн, КЛ 1 кВ от КТПн до РЩ по пл.Калинина в г.Калининграде	prj_111001_4 7756	С	2015	2017	2,00	8,93	0,56	4,73	3,22	0,44	8,93	0,56	8,38				8,38		
2.2.42	2982_Строительство КТПн 10/0.4 кВ, двух КЛ 10 кВ от КТПн до места врезки в КЛ 10 кВ (ТП-585 - ВТП-117) и КЛ 10 кВ (ВТП-117 - КТП-238), двух КЛ 10 кВ от КТПн до РП-V, ЛЭП 1 кВ от КТПн по ул.Красная в г.Калининграде	prj_111001_4 7019	С	2015	2017	2,88	13,68	0,63	9,75	2,84	0,47	13,68	0,63	13,05				13,05		
2.2.43	2907_Строительство ТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-328 (инв.№ 5116230) в г. Зеленоградске, ул. Окружная	prj_111001_4 6852	С	2014	2017	1,19	5,62	0,22	1,01	4,15	0,23	5,32	0,02	5,30				5,30		
2.2.44	2354_Строительство КТПн 10/0,4 кВ, КЛ 10 кВ от КТП-514 до КТПн по ул.Красной в г.Калининграде	prj_111001_5 352	С	2015	2017	5,61	25,18	0,48	12,05	10,43	2,22	25,18	0,48	24,70				24,70		
2.2.45	3480_Строительство ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-163 (инв.№ 5113797), строительство ТП 15/0.4 кВ в Гвардейском районе, вблизи п.Ольховка	prj_111001_4 8705	С	2015	2017	1,03	5,06	0,16	3,94	0,72	0,25	5,06	0,16	4,91				4,91		
2.2.46	2305_Строительство ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15 кВ 15-04 (инв.№ 5114655) в г. Калининграде, ул. Емельянова - дор. Окружная	prj_111001_4 7820	С	2015	2017	0,55	2,79	0,08	2,41	0,16	0,14	2,79	0,08	2,71				2,71		
2.2.47	3630_Строительство КТПн 10/0,4 кВ, 4-х КЛ 10 кВ от КТПн по ул. Ген.Толстиков в г. Калининграде	prj_111001_4 9212	П	2016	2017	0,00	2,81	0,36	0,73	1,33	0,40	2,81		0,36	2,45			2,81		
2.2.48	3002_Строительство КТП 6/0.4 кВ, КЛ 6 кВ КТП 6/0.4 кВ - ТП-43, КТП 6/0.4 кВ - ТП-44, двух участков КЛ 6 кВ от КТПн до места врезки в КЛ 6 кВ ТП-507 - ТП-623 по ул.Марата в г.Калининграде	prj_111001_4 7111	С	2015	2017	1,59	6,74	0,30	1,57	4,45	0,43	6,74	0,30	6,45				6,45		
2.2.49	1460_Строительство БКТП 6/0,4 кВ, реконструкция КЛ 6 кВ ф.12, строительство участка КЛ 6 кВ от ТПн до места расщепки КЛ 6 кВ ф.12 по ул. Искры в г.Советск	prj_111001_5 326	С	2014	2017	4,02	20,49	0,70	15,66	2,93	1,20	19,79		19,79	0,00			19,79		
2.2.50	2789_Строительство КЛ 15 кВ от КЛ 15-165 в п.Янтарный, ул.Балебина	prj_111001_1 4123	С	2014	2016	0,12	0,64	0,07	0,50		0,06	0,57		0,57	0,00			0,57		
2.2.51	1321_Строительство ЛЭП 15 кВ в п.Мушкино Багратионовского района	prj_111001_4 264	С	2013	2017	2,24	11,13	0,61	6,65	2,87	1,01	10,52	10,52					0,00		

№№	Наименование направления/ инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта ¹⁾	Стадия реализации проекта СЛ ²⁾	год начала реализации инвестиционного проекта	год окончания реализации инвестиционного проекта ³⁾	Полная стоимость, млн рублей (без НДС)						Остаток освоения ⁹⁾ капитальных вложений на 01.01.2015, млн рублей (без НДС) ¹⁰⁾		План освоения ⁹⁾ капитальных вложений 2015 года в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС) ⁹⁾	План освоения ⁹⁾ капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Итого за период реализации инвестиционной программы
						в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет					в базисном уровне цен ¹¹⁾	в прогнозных ценах соответствующих лет		План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	
							Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	Оборудование	Прочие затраты									
2.2.52	2159_Строительство КТП 10/0,4 кВ (новой), КЛ 10 кВ РП XIII - КТП (новая), ТП-832 - КТП (новая), двух участков КЛ 10 кВ от КТП (новой) до места врезки в КЛ 10 кВ ТП-278 - ТП-886 по ул. Куйбышева в г. Калининграде	prj_111001_5333	С	2014	2016	0,00	4,28	0,68	0,32	3,10	0,18	0,00							0,00	
2.2.53	2044_Строительство ЗРУ 6 кВ наружной установки по ул.Комсомольская, реконструкция КЛ 6 кВ №33 (инв.№ 532076401) с заводкой в проектируемый РП 6 кВ, реконструкция ЗРУ 6 кВ на ПС О-4 (инв.№ 5352235), строительство КЛ 6 кВ от ПС О-4 до ЗРУ 6 кВ по ул.Комсомольская в г.Черняховске	prj_111001_5350	С	2013	2017	4,23	17,05	1,11	10,36	5,39	0,19	14,98	8,79						0,00	
2.2.54	2574_Строительство КТПн 10/0,4 кВ, двух участков КЛ 10 кВ от КТПн до места врезки в КЛ 10 кВ ТП-106 - ТП-515 по ул.Молочинского в г.Калининграде	prj_111001_5368	С	2013	2017	1,53	7,35	0,30	3,95	2,62	0,48	7,05	7,05						0,00	
2.2.55	2575_Строительство КТПн 10/0,4 кВ, двух КЛ 6 кВ КТПн - ТП-141, КТП-506, двух участков КЛ 6 кВ КТПн до места врезки в КЛ 6 кВ ТП-25 - ТП-141 (инв.№ 2880207) по пр-ту Победы в г.Калининграде	prj_111001_5371	С	2013	2017	2,36	11,75	0,59	7,33	3,03	0,80	11,14	11,14						0,00	
2.2.56	2590_Строительство КТП (новой) 10/0,4 кВ, двух участков КЛ-10 кВ от КТП (новой) до места врезки в КЛ-10 кВ ТП-476 - ТП-776 и двух участков КЛ-10 кВ от КТП (новой) до места врезки в КЛ -10 кВ ПС О-48 "Молокозаводская" - ТП-776, КЛ-10 кВ ЗРУ-10 кВ (II секция) ПС О-48 - РУ-10 кВ ТП-476, реконструкция РУ-10 кВ ТП-476 (инв. № 5456242) по ул.П.Морозова - ул.Минусинская в г.Калининграде	prj_111001_5412	С	2013	2016	2,35	9,31	0,48	5,41	3,04	0,38	0,00							0,00	
2.2.57	2710_Строительство встроенной в нежилое помещение ТП 10/0,4 кВ, 4-х участков КЛ 10 кВ от ТПн до места врезки в КЛ 10 кВ ТП-172 (РП-ХЛ) - КТП-806, КТП-807 по ул.Горького в г.Калининграде	prj_111001_6176	С	2014	2017	1,71	7,38	0,51	2,36	4,34	0,17	6,70	6,70						0,00	
2.2.58	2728_Строительство КТПн 10/0,4 кВ, 2х участков КЛ 10 кВ от КТПн до места врезки в КЛ 10 кВ (ПС 110/10 кВ "Молокозаводская" О-48 - ТП 776) и 2х участков КЛ 10 кВ от КТПн до места врезки в КЛ 10 кВ (ТП 476 - ТП 776) по ул. Печатная в г. Калининграде	prj_111001_6190	С	2014	2017	0,00	8,63	0,53	3,72	4,13	0,25	7,95	7,95						0,00	
2.2.59	2730_Строительство ТП 6/0,4 кВ, КЛ 6 кВ от ТПн до ТП-97 и РП-5 по ул. Российской в г. Черняховске	prj_111001_6196	С	2014	2017	0,00	8,52	0,49	4,98	2,90	0,16	5,09	5,09						0,00	
2.2.60	2784_Строительство КТП 10/0,4 кВ, четырех участков КЛ 10 кВ от КТПн до места врезки в КЛ 10 кВ "А, Б" (РП-XXXVI - ВТП-722) по ул.У.Громовой в г.Калининграде	prj_111001_14126	С	2014	2016	0,00	7,12	0,45	3,91	2,39	0,38	0,00						0,00		
2.2.61	2793_Строительство БКТП 6/0,4 кВ, двух КЛ 6 кВ до места расщепки КЛ 6 кВ №93 в г.Черняховске	prj_111001_14130	С	2014	2017	1,89	8,81	0,46	4,08	3,68	0,58	8,24	8,24						0,00	
2.2.62	2880_Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-02 (инв.№ 5114653), ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-05 (инв.№ 5115875) в г.Калининграде, ул.подполковника Емельянова	prj_111001_46421	С	2014	2016	1,03	4,46	0,54	1,73	2,08	0,12	0,12	0,12						0,00	
2.2.63	2974_Строительство ТП 6/0,4 кВ, КЛ 6 кВ от ТПн до ТПн, по ул.Промышленной в г.Черняховске	prj_111001_46971	С	2015	2016	0,00	5,22	0,78	2,58	1,72	0,14	5,22	5,22						0,00	
2.2.64	Реализация мероприятий в рамках дорожной карты по обеспечению электроснабжения Калининградской области (реализация схем выдачи мощности новых генерирующих объектов) - 1 этап (плата за ТП)*	prj_111001_48629	П	2015	2018	0,00	2463,16	124,42	1639,32	269,02	430,40	2463,16	8,66	205,823	2207,08	41,60			2454,50	

¹⁾ Заполняется как уникальное цифровое (цифровое и буквенное) обозначение, предназначенное для однозначного определения (идентификации) инвестиционного проекта и соответствующего такому инвестиционному проекту счета (счетов) бухгалтерского учета (после начала реализации инвестиционного проекта), на котором учитываются затраты по строящемуся или приобретаемому объекту основных средств. Идентификатор инвестиционного проекта не меняется на протяжении всего периода реализации инвестиционного проекта, а также после завершения его реализации.

²⁾ С - строительство, П - проектирование.

³⁾ Заполняется в соответствии с наиболее поздним из следующих планируемых сроков: срока окончания финансирования по инвестиционному проекту; срока приемки основных средств, предусмотренных инвестиционным проектом.

⁴⁾ В соответствии с законодательством о градостроительной деятельности.

⁵⁾ Указывается план года, предшествующего первому году реализации инвестиционной программы. При наличии утвержденной инвестиционной программы - указывается значение, предусмотренное такой инвестиционной программой.

⁶⁾ Год N - первый год периода реализации инвестиционной программы.

⁷⁾ Для субъектов электроэнергетики, государственное регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования, период планирования устанавливается равным продолжительности текущего (очередного) долгосрочного периода регулирования в отношении такого субъекта электроэнергетики в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об электроэнергетике.

⁸⁾ Указывается размер платы за технологическое присоединение предусмотренных инвестиционным проектом строящихся объектов к электрическим сетям в соответствии с заключенным договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям таких объектов.

⁹⁾ Плановые показатели освоения капитальных вложений, заполняются как планируемые величины дебета счета (счетов) бухгалтерского учета (синтетических счетов (счетов первого порядка), субсчетов (счетов второго порядка), а также счетов аналитического учета, по каждому строящемуся или приобретаемому объекту основных средств), на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете отражаются затраты, связанные со строительством (реконструкцией) и приобретением основных средств.

¹⁰⁾ Остаток освоения капитальных вложений заполняется как разность полной стоимости и фактического объема освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту по состоянию на отчетную дату.

¹¹⁾ Заполняется, если субъектом электроэнергетики ведется учет затрат, связанных со строительством (реконструкцией) и приобретением основных средств, в базисном уровне цен.

¹²⁾ За исключением средств, учитываемых в плате за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций.

* - данный титул выполняется при условии заключения договора технологического присоединения с ООО «Калининградская генерация».

План постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение (включения объектов по производству электрической энергии для проведения пусконаладочных работ) 2019 года¹⁾

№ п/п	Наименование направления/ инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электроэнергетики под напряжение (включение объектов по производству электрической энергии для проведения пусконаладочных работ)																															
			I кв.						II кв.						III кв.						IV кв.						Итого за 2019 год							
			МВхА	Мвар	км ВЛ 1-цеп ^ф	км ВЛ 2-цеп ^ф	км КЛ ^ф	Другое ^ф	МВт	МВхА	Мвар	км ВЛ 1-цеп ^ф	км ВЛ 2-цеп ^ф	км КЛ ^ф	Другое ^ф	МВт	МВхА	Мвар	км ВЛ 1-цеп ^ф	км ВЛ 2-цеп ^ф	км КЛ ^ф	Другое ^ф	МВхА	Мвар	км ВЛ 1-цеп ^ф	км ВЛ 2-цеп ^ф	км КЛ ^ф	Другое ^ф	МВхА	Мвар	км ВЛ 1-цеп ^ф	км ВЛ 2-цеп ^ф	км КЛ ^ф	Другое ^ф
5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	26	27	28	29	30	31	33	34	35	36	37	38			
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	26	27	28	29	30	31	33	34	35	36	37	38
	ВСЕГО по ИИР, в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,33	-	21,63	-	29,87	-	19,33	-	21,63	-	29,87	-		
	ТЦР всего, в том числе																																	
	Новое строительство всего, в том числе																				19,33		21,63		29,87		19,33		21,63		29,87			
	Прочее																																	
1	Техническое перевооружение и реконструкция		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																																	
1.5.	Прочие направления		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.5.2	949_Расширение просек вдоль трасс ВЛ	рг_111001_2510																															85.7 га	85.7 га
2.	Новое строительство		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,33	-	21,63	-	29,87	-	19,33	-	21,63	-	29,87	-		
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																	
2.2.	Прочее новое строительство		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,33	-	21,63	-	29,87	-	19,33	-	21,63	-	29,87	-		
2.2.15	Объекты технологического присоединения от 15 до 150 кВт (НС)	рг_111001_14106																			5,87	-	3,36	-	11,90	-	5,87	-	3,36	-	11,90	-		
2.2.16	Объекты технологического присоединения до 15 кВт (НС)	рг_111001_14108																			7,61	-	17,61	-	2,18	-	7,61	-	17,61	-	2,18	-		
2.2.29	Объекты технологического присоединения от 150 до 670 кВт (НС)	рг_111001_14104																			5,86	-	0,66	-	15,80	-	5,86	-	0,66	-	15,80	-		

План постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение (включения объектов по производству электрической энергии для проведения пусконаладочных работ) 2020 года¹⁾

№ п/п	Наименование направления/ инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электроэнергетики под напряжение (включение объектов по производству электрической энергии для проведения пусконаладочных работ)																													
			I кв.						II кв.						III кв.						IV кв.						Итого за 2020 год					
			МВт	МВт	кВт ВЛ 1-цеп ⁰	кВт ВЛ 2-цеп ⁰	кВт КЛ ⁰	Другое ⁰	МВт	МВт	кВт ВЛ 1-цеп ⁰	кВт ВЛ 2-цеп ⁰	кВт КЛ ⁰	Другое ⁰	МВт	МВт	кВт ВЛ 1-цеп ⁰	кВт ВЛ 2-цеп ⁰	кВт КЛ ⁰	Другое ⁰	МВт	МВт	кВт ВЛ 1-цеп ⁰	кВт ВЛ 2-цеп ⁰	кВт КЛ ⁰	Другое ⁰	МВт	МВт	кВт ВЛ 1-цеп ⁰	кВт ВЛ 2-цеп ⁰	кВт КЛ ⁰	Другое ⁰
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	
1	ВСЕГО по ИПР, в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТПиР всего, в том числе																				78,01		42,62		28,54		78,01		42,62		28,54	
	Новое строительство всего, в том числе																				56,00		8,82		3,95		56,00		8,82		3,95	
	Прочее																				22,01		33,80		24,59		22,01		33,80		24,59	
1	Техническое перевооружение и реконструкция		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1	266_Реконструкция ВЛ 110 кВ №122 и ВЛ №155 (ВЛ 122 - инв. № 5115094, ВЛ 155 - инв. № 5115966)	пр_111001_2475																					8,82						8,82			
1.1.8	52_Реконструкция ПС 110/15/10 кВ О-27 "Муромская"	пр_111001_2481																			16,00							16,00				
1.1.26	259_Реконструкция участка КЛ 6кВ ф.4 (инв. №№ 500683701, 500683702) в г. Советске - 2,1 км	пр_111001_2538																							2,10						2,10	
1.1.27	270_Перезаводка КЛ 6 кВ №№ 42, 72, 35, 33, 77, 6, 80 в проектируемый РП в районе ТП-33 в г. Черняховске	пр_111001_2546																							1,85						1,85	
1.1.31	48_ППРСУ на РРЭ	пр_111001_3116																								2542 шт.						2542 шт.
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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Прочие направления		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.10	277_Реконструкция ПС 110/15/10 кВ О-9 "Светлогорск"	пр_111001_2476																			40,00							40,00				
2.	Новое строительство		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Прочее новое строительство		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.15	Объекты технологического присоединения от 15 до 150 кВт (НС)	пр_111001_14106																			2,79		1,59		5,65		2,79		1,59		5,65	
2.2.16	Объекты технологического присоединения до 15 кВт (НС)	пр_111001_14108																			13,65		31,58		3,90		13,65		31,58		3,90	
2.2.29	Объекты технологического присоединения от 150 до 670 кВт (НС)	пр_111001_14104																			5,57		0,63		15,03		5,57		0,63		15,03	

Плановые значения показателей энергетической эффективности

№ п/п	Наименование направления/ инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановые значения показателей энергетической эффективности строящихся (реконструируемых, приобретаемых) объектов ^{в)}	
			единицы измерения	показатель
1	2	3	4	5
	ВСЕГО по ИПР, в том числе:		-	29,10
1	Техническое перевооружение и реконструкция		-	29,0954
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		-	29,0954
1.1.3	199_Реконструкция распределительных сетей 0,4 кВ в п. Космодемьянского в г.Калининграде. (2 очередь)	prj_111001_ 2534	млн. кВт*ч	0,0160
1.1.4	302_Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 225-1 (инв. № 5115413), строительство ЛЭП 15 кВ, ТП 15/0.4 кВ, ВЛИ 0,4 кВ от ТП 225-1 в п. Совхозное Багратионовского района	prj_111001_ 2548	млн. кВт*ч	0,0091
1.1.5	2171_Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 148-12 (инв.№ 5114810), строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 148-12 (инв.№ 5144531) в п.Славянское Гурьевского района	prj_111001_ 2734	млн. кВт*ч	0,0053
1.1.6	144_Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП-705 по ул. Дзержинского в г. Калининграде (инв.№ 542892002)	prj_111001_ 2528	млн. кВт*ч	0,0040
1.1.8	52_Реконструкция ПС 110/15/10 кВ О- 27 "Муромская"	prj_111001_ 2481	млн. кВт*ч	0,0886
1.1.10	269_Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП-114 (инв. № 5007371) в г. Немане -0,65 км	prj_111001_ 2545	млн. кВт*ч	0,0023
1.1.11	256_Реконструкция ВЛ 0.4кВ от ТП-117 (инв. №№ 500737301, 500737302, 500737303, 500737304) в г.Немане - 2.06 км	prj_111001_ 2535	млн. кВт*ч	0,0074
1.1.12	328_Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 75- 2 (инв.№ 5114556) в г.Полеске	prj_111001_ 2559	млн. кВт*ч	0,0014
1.1.21	1370_Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 52-09 (инв.№ 5321252) 1.038 км в п.Чернышевское Нестеровского района	prj_111001_ 2694	млн. кВт*ч	0,0037
1.1.22	1372_Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 14-02 (инв.№ 5321165) в п.Дубровка Озерского района	prj_111001_ 2696	млн. кВт*ч	0,0029
1.1.23	1379_Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 01-26 (инв.№ 5321027) в п.Плавни Озерского района	prj_111001_ 2709	млн. кВт*ч	0,0032
1.1.24	1867_Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 27-4 (инв. № 5113879), строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 27-4 в г. Гвардейске	prj_111001_ 2721	млн. кВт*ч	0,0057

№ п/п	Наименование направления/ инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановые значения показателей энергетической эффективности строящихся (реконструируемых, приобретаемых) объектов ⁸⁾	
			единицы	показатель
1.1.25	2727_Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 25-2 (инв.№ 5114713) в п.Рыбное Гурьевского района	prj_111001_2760	млн. кВт*ч	0,0022
1.1.26	259_Реконструкция участка КЛ 6кВ ф.4 (инв. №№ 500683701, 500683702) в г. Советске -2,1 км	prj_111001_2538	млн. кВт*ч	0,0097
1.1.27	270_Перезаводка КЛ 6 кВ №№ 42, 72, 35, 33, 77, 6, 80 в проектируемый РП в районе ТП-33 в г. Черняховске	prj_111001_2546	млн. кВт*ч	0,0085
1.1.28	1369_Реконструкция КЛ 0.4 кВ от ТП-14 (Т1, Т2) (инв.№ 5321936) 1.015 км в г.Черняховске	prj_111001_2692	млн. кВт*ч	0,0037
1.1.30	306_Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 164-7 (инв. № 5116337), строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 164-7 в п. Покровское Янтарный ГО	prj_111001_2556	млн. кВт*ч	0,0067
1.1.31	48_ППРСУ на РРЭ	prj_111001_3116	млн. кВт*ч	28,9150

¹⁾ Заполняется в отношении строящихся (реконструируемых) объектов по производству электрической энергии, трансформаторных и иных подстанций, линий электропередачи на каждый год реализации инвестиционной программы, начиная с года N (год N - первый год периода реализации инвестиционной программы), в соответствии с наиболее поздним из планируемых сроков получения в отношении таких объектов следующих документов (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации):

разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора (в том числе на период пусконаладочных работ);

акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).

²⁾ Заполняется в соответствии с наиболее поздним из планируемых сроков получения в отношении объекта капитального строительства следующих документов (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации):

акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство;

разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора;

акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления);

акта комплексного опробования оборудования.

³⁾ Указать при наличии иные натуральные количественные показатели объектов основных средств.

⁴⁾ ВЛ 1-цеп - воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, ВЛ 2-цеп - воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, КЛ - кабельных линий электропередачи.

⁵⁾ Для субъектов электроэнергетики, государственное регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования, период планирования устанавливается равным продолжительности текущего (очередного) долгосрочного периода регулирования в отношении такого субъекта электроэнергетики в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об электроэнергетике.

⁶⁾ Указывается планируемая первоначальная стоимость объекта основных средств (в соответствии с законодательством Российской Федерации); при осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается планируемое увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкций.

⁷⁾ Заполняется в соответствии с планируемым сроком приемки основных средств.

⁸⁾ Указываются наименования плановых или проектных (при наличии проектной документации) показателей энергетической эффективности, единицы измерения их значений, а также плановые значения таких показателей, достижение которых планируется после окончания реализации проекта.

**Источники финансирования инвестиционной программы
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№№	Источник финансирования	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	Итого
1	Собственные средства	377,40	968,592	525,41	70,93	670,75	2 613,08
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	-	-	-	-	-	-
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)						
1.1.3.1.	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	248,01	494,39	343,38	15,11	523,43	1 624,32
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	248,01	494,386	343,38	15,11	523,43	1 624,32
1.2.2.	Прочая амортизация						
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	129,39	474,21	182,03	55,82	147,32	988,77
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.:	1 676,33	2 532,32	667,91	295,00	295,00	5 466,56
2.1.	Кредиты	-	-	-	-	-	-
2.2.	Облигационные займы						
2.3.	Займы организаций						
2.4.	Бюджетное финансирование	1 205,50	392,23	-	-	-	1 597,73
2.5.	Средства внешних инвесторов						
2.6.	Использование лизинга						
2.7.	Прочие привлеченные средства	470,82	2 140,09	667,91	295,00	295,00	3 868,83
	ВСЕГО источников финансирования	2 053,72	3 500,91	1 193,33	365,93	965,75	8 079,64
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

УКАЗАТЕЛЬ

Рассылки приказа «25» 12 2015 № 1036

Инд.	Подразделение	Экз.
	Министр	
АН	Новак А.В.	
	Секретариат Министра	
	Заместители Министра	
ИА	Инюцын А.Ю.	
ЮС	Сентюрин Ю.П.	
ВК	Кравченко В.М.	1
КМ	Молодцов К.В.	
АЯ	Яновский А.Б.	
ЧА	Черезов А.В.	
АТ	Текслер А.Л.	
	Структурные подразделения	
02	Департамент государственной энергетической политики	
03	Юридический департамент	1
04	Департамент управления делами	
05	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	
06	Департамент переработки нефти и газа	
07	Департамент бюджетного планирования и учета	
08	Департамент корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК	
09	Департамент развития электроэнергетики	1
10	Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике	
11	Департамент угольной и торфяной промышленности	
12	Департамент международного сотрудничества	
13	Департамент административной и законопроектной работы	
14	Отдел безопасности, режима и государственной тайны	
15	Департамент энергосбережения и повышения энергетической эффективности	
	Итого по рассылке:	3

Руководитель структурного подразделения:

