

с з/п, ГСМ и %

к пр
от

Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

за 2 квартал 2020 годаОтчет о реализации инвестиционной программы АО "ОРЭС-Владимирская область"
полное наименование субъекта электроэнергетикиГод раскрытия информации: 2020 годПостановление ДЖКХ от 22.08.2017 №8 (с последними изменениями от 27.09.2019
№15)Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Фактический объем финансирования капитальных вложений на 01.01.2020, млн. рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2020 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений 2020 года, млн. рублей (с НДС)										Остаток финансирования капитальных вложений на конец отчетного периода в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода	
						Всего		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал			млн. рублей (с НДС)	%
						План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.1.1.2	Льготное техприсоединение	Э1182213_1	122,99	3,57	119,41	40,00	0,00	нд	0,00	нд	0,00	нд	0,00	нд	0,00	119,41	-40,00	0,00%
1.2.1.2	Реконструкция РП-16 ул.Верхняя Дуброва, д.40г, г.Владимир, 1 шт	Э1182201_11	17,68	0,34	17,34	17,68	1,28	нд	0,00	нд	1,28	нд	0,00	нд	0,00	16,06	-16,40	7,21%
1.2.1.2	Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 3б, г.Владимир, 1 шт	Э1182201_12	20,47	0,34	20,13	20,47	1,23	нд	0,00	нд	1,23	нд	0,00	нд	0,00	18,91	-19,25	5,98%
1.2.1.2	Реконструкция РП-6 ул.Труда, д.21а, 1 шт	Э1182201_13	16,75	0,33	16,42	16,75	5,03	нд	0,00	нд	5,03	нд	0,00	нд	0,00	11,39	-11,72	30,00%
1.2.1.2	Реконструкция РП-2 (установка вакуумного выключателя в РУ-10кВ), г.Суздаль, 1 шт	Э1182201_24	1,24	0,00	1,24	1,24	0,40	нд	0,37	нд	0,03	нд	0,00	нд	0,00	0,84	-0,84	32,60%
1.2.1.2	Строительство нового РП взамен РП-2 10кВ ул.Мира, ул. К. Маркса (с изменением схемы) г. Лакинск, 1 шт	Э1182201_27	17,37	0,00	17,37	17,37	3,27	нд	0,09	нд	3,17	нд	0,00	нд	0,00	14,10	-14,10	18,80%
1.2.1.2	Строительство новой двухтрансформаторной подстанции вместо ТП-30, улица Первомайская, г.Киржач, 1 шт	Э1182201_38	6,20	0,00	6,20	6,20	2,04	нд	0,03	нд	2,01	нд	0,00	нд	0,00	4,16	-4,16	32,89%
1.2.1.2	Реконструкция ТП-31, г.Киржач, 1 шт	Э1182201_39	0,37	0,00	0,37	0,37	0,08	нд	0,00	нд	0,07	нд	0,00	нд	0,00	0,29	-0,29	20,87%

1.2.1.2	Реконструкция ТП-14, г.Киржач,1 шт	ЭП182201_40	2,48	0,00	2,48	2,48	0,81	нд	0,01	нд	0,80	нд	0,00	нд	0,00	1,67	-1,67	32,79%
1.2.1.2	Реконструкция ЦРП-3 ул.Грибоедова, д.7Б, г.Ковров,1 шт	ЭП182201_47	17,74	0,00	17,74	17,74	2,86	нд	0,08	нд	2,78	нд	0,00	нд	0,00	14,88	-14,88	16,11%
1.2.1.2	Реконструкция и Цифровизация сетей, г. Камешково	ЭП182201_57	4,96	0,00	4,96	4,96	3,45	нд	1,54	нд	1,91	нд	0,00	нд	0,00	1,51	-1,51	69,51%
1.2.2.1	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП- 306 - д. 195-б по ул. Добросельская, г.Владимир, 0,1км	ЭП182202_5	0,62	0,12	0,50	0,62	0,83	нд	0,00	нд	0,83	нд	0,00	нд	0,00	-0,33	0,21	133,23%
1.2.2.1	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-207 - д.д. 22, 24, 26 по пр. Ленина, г.Владимир, 0,34 км	ЭП182202_6	2,48	0,12	2,36	2,48	1,86	нд	0,00	нд	1,86	нд	0,00	нд	0,00	0,50	-0,62	74,86%
1.2.2.1	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-282 - д. 11 по ул. Песочная, г.Владимир, 0,1 км	ЭП182202_7	0,62	0,06	0,56	0,62	0,19	нд	0,00	нд	0,19	нд	0,00	нд	0,00	0,37	-0,43	30,42%
1.2.2.1	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-282 - д. 13 по ул. Песочная, г.Владимир, 0,035 км	ЭП182202_8	0,62	0,05	0,57	0,62	0,11	нд	0,00	нд	0,11	нд	0,00	нд	0,00	0,46	-0,51	17,92%
1.2.2.1	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-282 - д. 15 по ул. Песочная, г.Владимир, 0,1 км	ЭП182202_9	0,62	0,06	0,56	0,62	0,40	нд	0,00	нд	0,40	нд	0,00	нд	0,00	0,16	-0,22	64,06%
1.2.2.1	Строительство КЛ-10кВ от РП-2 до места врезки в КЛ-10кВ Ф.107, г.Суздаль , 0,12 км	ЭП182203_9	1,30	0,00	1,30	1,30	0,68	нд	0,40	нд	0,28	нд	0,00	нд	0,00	0,62	-0,62	52,33%
1.2.2.1	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-14 до ТП-37 (Луч А), г.Суздаль, 1,1 км	ЭП182203_10	6,54	0,00	6,54	6,54	2,47	нд	0,05	нд	2,42	нд	0,00	нд	0,00	4,07	-4,07	37,77%
1.2.2.1	Строительство КЛ-10 кВ Ф-1003 ПС Бараки, п. Вяткино, 1 км	ЭП182203_17	4,18	0,00	4,18	4,18	0,35	нд	0,04	нд	0,30	нд	0,00	нд	0,00	3,84	-3,84	8,27%
1.2.2.1	Строительство КЛ-10кВ от ТП-1 до РУ-ВЗ, г.Юрьев-Польский, 2,1 км	ЭП182203_18	9,28	0,00	9,28	9,28	3,21	нд	3,21	нд	0,00	нд	0,00	нд	0,00	6,07	-6,07	34,61%
1.2.2.1	Строительство КЛ-10кВ от ТП-16 до РУ-ВЗ, г.Юрьев-Польский, 1,8 км	ЭП182203_19	9,28	0,00	9,28	9,28	3,17	нд	3,17	нд	0,00	нд	0,00	нд	0,00	6,11	-6,11	34,13%
1.2.2.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-12 п. Андреево, 0,8 км	ЭП182204_2	2,78	0,00	2,78	2,78	1,12	нд	0,05	нд	1,07	нд	0,00	нд	0,00	1,66	-1,66	40,26%

1.2.2.1	Строительство ВЛЗ-10 кВ Ф-1003 от ТП-6 до ТП-3 п. Воровского, 1 км	ЭП182205_5	3,96	0,00	3,96	3,96	1,10	нд	0,40	нд	0,69	нд	0,00	нд	0,00	2,87	-2,87	27,66%
1.2.3.5	Цифровизация сетей, 30 шт	ЭП182214_1	40,60	5,54	35,06	4,00	0,00	нд	0,00	нд	0,00	нд	0,00	нд	0,00	35,06	-4,00	0,00%
1.3.2	Строительство ПС 110/6 кВ "Тонково", г.Кольчугино	ЭП182206_17	215,88	1,30	214,58	215,88	2,57	нд	0,47	нд	2,10	нд	0,00	нд	0,00	212,01	-213,31	1,19%
1.4.1	Строительство нового РП в районе ТЭЦ-1, г.Владимир, 1 шт	ЭП182206_2	37,22	0,00	37,22	37,22	2,57	нд	0,00	нд	2,57	нд	0,00	нд	0,00	34,65	-34,65	6,89%
1.4.1	Строительство новой КТП ул.Трудовая, г.Петушки, 1 шт	ЭП182206_8	2,48	0,00	2,48	2,48	0,83	нд	0,03	нд	0,80	нд	0,00	нд	0,00	1,66	-1,66	33,27%
1.4.1	Строительство новой РТП ул. Транспортная-Фрезерная, г.Гусь-Хрустальный, 1 шт	ЭП182206_11	9,71	0,00	9,71	9,71	1,68	нд	0,08	нд	1,60	нд	0,00	нд	0,00	8,02	-8,02	17,34%
1.4.1	Строительство нового РТП в мкр.Вышка, 1 шт	ЭП182206_18	18,00	0,00	18,00	18,00	1,56	нд	0,08	нд	1,48	нд	0,00	нд	0,00	16,44	-16,44	8,66%
1.4.2	Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г.Владимир, 5 км	ЭП182207_1	19,52	8,42	11,10	3,72	2,40	нд	0,00	нд	2,40	нд	0,00	нд	0,00	8,70	-1,32	64,43%
1.4.3	Разработка проектно-сметной документации	ЭП182208_5	8,21	2,27	5,94	1,67	0,31	нд	0,02	нд	0,29	нд	0,00	нд	0,00	5,63	-1,36	18,57%
1.4.3	Строительство КЛ-6 кВ от ПС "Стекловолокну" до новой РТП, ул. Транспортная-Фрезерная, г.Гусь-Хрустальный, 1,5 км	ЭП182208_7	8,24	0,00	8,24	8,24	3,44	нд	0,14	нд	3,30	нд	0,00	нд	0,00	4,80	-4,80	41,76%
1.4.3	Строительство КЛ-6 кВ (врезка) от КЛ-6 кВ ПС "Стекловолокну" ТП-142 до новой РТП ул. Транспортная-Фрезерная, 0,4 км	ЭП182208_8	2,22	0,00	2,22	2,22	0,98	нд	0,04	нд	0,94	нд	0,00	нд	0,00	1,23	-1,23	44,34%
1.4.3	Строительство КЛ до Нового РТП в мкр.Вышка, 2 км	ЭП182208_11	18,00	0,00	18,00	18,00	5,89	нд	5,33	нд	0,56	нд	0,00	нд	0,00	12,11	-12,11	32,73%
1.4.4	Строительство КЛ от новой РТП, ул.Транспортная -Фрезерная, г.Гусь-Хрустальный, 1,5 км	ЭП182209_7	5,21	0,00	5,21	5,21	0,00	нд	0,00	нд	0,00	нд	0,00	нд	0,00	5,21	-5,21	0,00%
1.4.5	Строительство ВЛЗ-10кВ до новой КТП ул. Трудовая, г.Петушки, 1,5 км	ЭП182210_4	5,94	0,00	5,94	5,94	2,43	нд	0,09	нд	2,35	нд	0,00	нд	0,00	3,51	-3,51	40,96%
1.6	ГАЗ-27527 Соболь 4*4 (Грузопассажирский фургон (7мест)) 17 шт	ЭП182212_1	17,65	10,76	6,88	3,42	4,92	нд	0,00	нд	4,92	нд	0,00	нд	0,00	1,96	1,50	143,91%
1.6	Газель Next 3 шт	ЭП182212_3	4,69	1,40	3,29	1,71	0,00	нд	0,00	нд	0,00	нд	0,00	нд	0,00	3,29	-1,71	0,00%

1.6	АТП-18 на базе Газон Next 8 шт	ЭИ182212_5	40,04	4,58	35,46	14,10	14,31	нд	0,00	нд	14,31	нд	0,00	нд	0,00	21,15	0,21	101,48%
1.2.3.1	Монтаж автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, 1355 шт.	ЭИ172201	33,36	19,94	13,42	5,08	1,52	нд	0,00	нд	1,52	нд	0,00	нд	0,00	11,90	-3,56	29,97%
1.4	Строительство электрических сетей 0,4кВ ул. Горького (четная сторона) 2,2 км	ЭИ172202_11	6,41	0,00	6,41	6,41	2,46	нд	0,08	нд	2,37	нд	0,00	нд	0,00	3,95	-3,95	38,33%
1.4	Строительство электрических сетей 0,4кВ ул. Набережная, 1,3 км	ЭИ172202_17	4,56	1,53	3,03	3,76	1,13	нд	0,00	нд	1,13	нд	0,00	нд	0,00	1,90	-2,63	29,98%
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:			768,47	60,75	707,72	554,34	84,90	0,00	15,82	0,00	69,08	0,00	0,00	0,00	0,00	622,81	-469,43	15,32%

Приложение № 10
 к приказу Минэнерго России
 от 25 апреля 2018 г. № 320

Причины отклонений
20
уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации

уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации

уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации
уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации