

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)
ООО "Иркутская энергетическая компания", Флэг за 2017 г. III квартал

№ п/п	Наименование объекта	Степень исполнения на начало года, млн. руб.	Источники финансирования	Объем финансирования (2017 год)				Освоено средств отчета (млн. руб.)				Видно (сформировано) активы в отчетном периоде (млн. руб.)	За отчетный период (млн. руб.)	Процесс исполнения отчета (млн. руб.)	млн. руб.	%	Отличия ***		Примечание от отчетной
				Бюджет (9 месяцев 2017 г.)	План **	Флэг ***	План	Бюджет (9 месяцев 2017 г.)	План	Флэг	План						в том числе за счет	Уточнения по утвержденной программе	
1.1.1	Иркутская энергетическая компания и дочерие общества	31,72		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.1.1.1	Заводская линия	31,72		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.1.1.2	Линия электропередачи	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.1.1.3	Линия электропередачи	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.1.3	Иркутская энергетическая компания	2,93		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.1.3.1	Проект защиты и упрочнения Г-1 и Г-2 на ГПП-1	29,79		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.1.3.1.1	Добавка		Бюджет/исполнение/финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.2	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	1,98		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.2.1	Заводская линия	1,98		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.2.1.1	Линия электропередачи	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.2.1.2	Линия электропередачи	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.2.1.3	Линия электропередачи	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.2.3.1	Приобретение оповещ. трансформатора	1,98	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	1,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,89	0,00	0,00	1,89	0,00	0,00		
1.2.3.1.1	Добавка		Конт. на	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3	Создание систем противоаварийной и релейной защиты	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.1	Добавка			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4	Создание систем телемеханики и связи	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4.1	Добавка			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.5	Установка устройств релейной защиты и управления на комплектации релейной мощности	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.5.1	Добавка			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.6	Исполнение работ по технологическому проектированию	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.6.1	Добавка			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2	Новое строительство	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.1.1	Добавка			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2	Исполнение работ по технологическому проектированию	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2.1	Добавка			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.3	Проектное строительство	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.3.1	Добавка			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3	Создание объектов для применения природных ресурсов	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1	Добавка			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

* Включено в отчет за год.
 ** План согласно утвержденной инвестиционной программе.
 *** Неисполнение отчета за год.
 Примечание: для статей объектов с содержанием объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Приложение № 7.1
 к Приказу Минэнерго России
 от 24.03.2010 № 114
 УТВЕРЖДАЮ
 Генеральный директор
 Сидельникова Наталья
 2017 г. 20

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей (представляется ежеквартально)
ООО "Ижорская энергетическая компания", Факт за 2017 г. III квартал

№ п/п	Наименование объекта	Объем финансирования (2017 год)				Причины отклонений
		Всего (9 месяцев 2017 г.)		За отчетный период (III квартал 2017 г.)		
		План*	Факт**	План	Факт	
1.	Собственные средства	0,00	1,89	0,00	0,00	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.4.	Прочая прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.	Амортизация	0,00	1,89	0,00	0,00	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	1,89	0,00	0,00	
1.2.2.	Прочая амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.	Возврат НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.	Прочие собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.	Кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Облигационные займы	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.	Займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.	Средства внешних инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6.	Использование лизинга	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7.	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7.1.	Прочие привлеченные средства					
Добавить						
ВСЕГО источников финансирования		0,00	1,89	0,00	0,00	
для ОГК/ТЭК, в том числе		0,00	0,00	0,00	0,00	
ДПМ						
вне ДПМ						
СПРАВОЧНО						
Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы						
3.1.	Собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.1.4.	Прочая прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2.2.	Прочая амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.3.	Возврат НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.4.	Прочие собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.1.	Кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.2.	Облигационные займы	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.3.	Займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.4.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.5.	Средства внешних инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.6.	Использование лизинга	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.7.	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	
ВСЕГО источников финансирования		0,00	0,00	0,00	0,00	
для ОГК/ТЭК, в том числе		0,00	0,00	0,00	0,00	
ДПМ						
вне ДПМ						

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.
** Накопленным итогом за год.

Отчет о вводе/выводе объектов (представляется ежеквартально)
 ООО "Икорская энергетическая компания", Факт за 2017 г. III квартал

Приложение № 9
 к Приказу Минэнерго России
 от 24.03.2010 № 114
 "УТВЕРЖДАЮ"
 Генеральный директор
 Сергей Александрович Давыдов
 20 11 2017 года

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей						Вывод мощностей					
		ИМ	Факт	ИМ	Факт	ИМ	Факт	ИМ	Факт	ИМ	Факт		
		Всего (9 месяцев 2017 г.)	За отчетный период (III квартал 2017 г.)	Всего (9 месяцев 2017 г.)	За отчетный период (III квартал 2017 г.)	Всего (9 месяцев 2017 г.)	За отчетный период (III квартал 2017 г.)	Всего (9 месяцев 2017 г.)	За отчетный период (III квартал 2017 г.)	Всего (9 месяцев 2017 г.)	За отчетный период (III квартал 2017 г.)	Всего (9 месяцев 2017 г.)	За отчетный период (III квартал 2017 г.)
1.	Всего	0,00	0,00	3,63	3,63	0,00	0,00	3,63	3,63	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.	Крупнопиковые плавящиеся и выходящие	0,00	0,00	3,63	3,63	0,00	0,00	3,63	3,63	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Регулируемые	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Плавильные	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.	Пиковые	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1.	Прямое запитывание и управление ТЭЦ и ТЭНа ГПП-1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Энергооборудование и плавильные электрогенераторы	0,00	0,00	3,63	3,63	0,00	0,00	3,63	3,63	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Электрогенераторы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1.	Энергогенераторы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.2.	Генераторы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.3.	Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.	Прочие	0,00	0,00	3,63	3,63	0,00	0,00	3,63	3,63	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.1.	Прочие	0,00	0,00	3,63	3,63	0,00	0,00	3,63	3,63	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Создание сетей электропередачи и релейной аппаратуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Создание систем диспетчеризации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.	Исполнение договоров технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Итого списанная и погашенная энергетическая емкость	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	Энергооборудование и плавильные электрогенераторы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Исполнение договоров технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов (представляется ежеквартально)
ООО "Ижорская энергетическая компания", Факт за 2017 г. III квартал

Наименование инвестиционного проекта

Перевод защиты и управления Т-1 и Т-2 на ГПП-1

по состоянию на

02.10.2017

№ пункта укрупненного сетевого графика	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному плану		Факт		Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		Начало	Окончание	Начало	Окончание				
2.	Организационный этап	01.07.2017	15.07.2017	02.10.2017	15.10.2017	0,00	0,00	нет	нет
2.1.	Заключение договора подряда (доп.соглашения к договору)	01.07.2017	15.07.2017	02.10.2017	15.10.2017	0,00	0,00	нет	нет
3.	Сетевое строительство (реконструкция) и дискоммандационные работы	15.07.2017	01.04.2018	15.10.2017	01.04.2018	0,00	0,00	нет	нет
3.2.	Поставка основного оборудования	15.07.2017	30.04.2018	15.10.2017	30.04.2018	0,00	0,00	нет	нет
3.3.	Монтаж основного оборудования	15.07.2017	30.04.2018	15.10.2017	30.04.2018	0,00	0,00	нет	нет
3.4.	Пусконаладочные работы	01.05.2018	31.05.2018	01.05.2018	31.05.2018	0,00	0,00	нет	нет
3.5.	Завершение строительства	01.06.2018	30.06.2018	01.06.2018	30.06.2018	0,00	0,00	нет	нет
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	28.02.2018	31.03.2018	28.02.2018	31.03.2018	0,00	0,00	нет	нет
4.1.	Комплексное опробование оборудования	01.07.2018	31.07.2018	01.07.2018	31.07.2018	0,00	0,00	нет	нет
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	01.08.2018	30.08.2018	01.08.2018	30.08.2018	0,00	0,00	нет	нет

Добавить

Наименование инвестиционного проекта

Приобретение силовых трансформаторов

по состоянию на

02.10.2017

№ пункта укрупненного сетевого графика	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному плану		Факт		Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		Начало	Окончание	Начало	Окончание				
2.	Организационный этап	01.10.2016	15.10.2016	01.10.2016	15.10.2016	100,00	100,00	нет	нет
2.1.	Заключение договора подряда (доп.соглашения к договору)	01.10.2016	15.10.2016	01.10.2016	15.10.2016	100,00	100,00	нет	нет
3.	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	15.10.2016	31.12.2016	15.10.2016	27.02.2017	100,00	100,00	нет	нет
3.2.	Поставка основного оборудования	15.10.2016	31.12.2016	15.10.2016	26.12.2016	100,00	100,00	нет	нет
3.3.	Монтаж основного оборудования	15.10.2016	31.12.2016	09.01.2017	27.02.2017	100,00	100,00	нет	нет
3.4.	Пусконаладочные работы	15.10.2016	31.12.2016	16.01.2017	27.02.2017	100,00	100,00	нет	нет
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	15.10.2016	31.12.2016	23.01.2017	27.02.2017	100,00	100,00	нет	нет
4.1.	Комплексное опробование оборудования	15.10.2016	31.12.2016	23.01.2017	27.02.2017	100,00	100,00	нет	нет
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	15.10.2016	31.12.2016	27.01.2017	27.02.2017	100,00	100,00	нет	нет

Добавить

I. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для генерирующих компаний (представляется ежеквартально)

ООО "Ижорская энергетическая компания", Факт за 2017 г. III квартал

№ п/п	Наименование	Тип
1.	Предпроектный этап	
1.1.	Выбор площадки строительства	событие
1.2.	Проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства	работа
2.	Проектный этап	
2.1.	Заключение договора на разработку ТЭО	событие
2.2.	Заключение договора на разработку рабочего проекта	работа
2.3.	Разработка и утверждение ТЭО	событие
2.4.	Разработка рабочего проекта	работа
2.5.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ТЭО	событие
2.6.	Получение разрешения на строительство	событие
3.	Организационный этап	
3.1.	Заключение договора с генеральным подрядчиком (ЕРС, ЕРСМ) или договоров с основными подрядчиками	событие
3.2.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство	событие
3.3.	Заключение договоров на поставку основного оборудования	событие
3.3.1.	График поставки основного оборудования на объект	событие
4.	Строительные работы	
4.1.	Подготовка площадки строительства	работа
4.2.	Строительство основных сооружений (главного корпуса, гидротехнических сооружений, объектов топливного хозяйства, технического водоснабжения и др.)	работа
4.3.	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	событие
4.4.	Монтаж и ввод в работу грузоподъемных механизмов для монтажа основного оборудования	событие
4.5.	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	работа
4.6.	Монтаж электротехнического оборудования и КиП	работа
5.	Реализация схемы выдачи мощности (в объеме обязательств ГК)	
5.1.	Заявка в сетевую компанию на технологическое присоединение	событие
5.2.	Заключение договора с сетевой компанией на ТП. Получение и согласование ТУ и ТП	событие
5.3.	Разработка и согласование предпроектной внестатийной работы "Схема выдачи мощности"	работа
5.4.	Заключение договора на реализацию схемы выдачи мощности с согласованием графика строительства	событие
5.5.	Разработка рабочей документации сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	работа
5.6.	Реализация сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	работа
6.	Испытания и ввод в эксплуатацию	
6.1.	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	работа
6.2.	Комплексное опробование оборудования	работа
6.3.	Готовность оборудования (ОРУ, ЗРУ) для технологического присоединения к электрическим сетям	событие
6.4.	Ввод объекта в эксплуатацию (получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию и подписание акта приемочной комиссии о приеме в эксплуатацию законченного строительством объекта).	событие

II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

№ п/п	Наименование	Тип
1.	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	событие
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	событие
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	событие
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	событие
1.5.	Утверждение проектной документации	событие
1.6.	Разработка рабочей документации	работа
2.	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	событие
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	событие
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	событие
3.	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	работа
3.2.	Поставка основного оборудования	событие
3.3.	Монтаж основного оборудования	работа
3.4.	Пусконаладочные работы	работа
3.5.	Завершение строительства	событие
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	работа
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	событие
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	событие
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	событие

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
Семёнов Александр Павлович
" " 20__ года
М.П.

Форма представления показателей финансовой отчетности (представляется ежеквартально)

ООО "Ижорская энергетическая компания", Факт за 2017 г. III квартал

№ п/п	Наименование показателя	на конец отчетного квартала/за отчетный квартал	на конец 2016 года/за 2016 год
	место учета		
1	2	3	4
1.	Выручка	75 896,00	309 098,96
2.	Чистая прибыль	5 856,00	20 962,76
3.	Направления распределения чистой прибыли:	0,00	
3.1.	дивиденды	0,00	15 037,37
3.2.	другое (расшифровать)	0,00	0,00
3.2.1.			
4.	ЕБИТДА	8 233,00	56 248,00
5.	Дебиторская задолженность, в т.ч.:	52 169,00	68 200,00
5.1.	покупатели и заказчики	45 448,00	52 703,00
5.2.	авансы выданные	6 946,00	4 979,54
6.	Собственный капитал	143 048,00	152 589,00
7.	* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:	0,00	0,00
7.1.	кредиты		0,00
7.2.	облигационные займы		0,00
7.3.	займы организаций		0,00
7.4.	прочее		0,00
8.	Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	124 466,00	137 490,00
8.1.	кредиты и займы*	78 454,00	82 590,00
8.2.	кредиторская задолженность, в т.ч.:	36 345,00	54 900,00
8.2.1.	по строительству	0,00	0,00
8.2.2.	по ремонтам	0,00	14 288,27
8.2.3.	по поставкам топлива	0,00	0,00
8.2.4.	прочие кредиторские задолженности:	36 345,00	40 611,74
8.2.4.1.	расчеты с покупателями и заказчиками	26,00	7,00
8.2.4.2.	расчеты по налогам и сборам	7 667,00	12 317,00
8.2.4.3.	расчеты по социальному страхованию и обеспечению	1 231,00	1 541,00
8.2.4.4.	расчеты с персоналом по оплате труда	2 491,00	3 279,00
8.2.4.5.	расчеты с разными дебиторами и кредиторами	869,00	91,00
8.2.4.6.	расчеты с поставщиками и подрядчиками	24 061,00	23 376,74
	Добавить	9 667,00	0,00
8.3.	прочие краткосрочные обязательства:	8 037,00	
8.3.1.	прочие обязательства	1 630,00	
8.3.2.	оценочные обязательства		
	Добавить		
9.	Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам	1 738,00	1 295,00
	Оценка обеспеченности инвестиционных программ		
1.	Всего потребность в финансировании инвестиционной программы		
2.	Профинансировано на отчетную дату		
3.	Обеспеченность источниками финансирования		
4.	Дефицит финансирования		
	Оценка кредитного потенциала		
1.	Собственная оценка кредитного потенциала:		
1.1.	на 2017 г.		
1.2.	на период 2017 - 2018 гг.		
2.	Пояснения по расчету кредитного потенциала		

* По кредитам и займам необходимо указать сумму открытых кредитных линий и сумму реально выбранных средств.

