
Отчет
о реализации инвестиционной программы
ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» за 2016 год
(в соответствии с подпунктом Ж (1) пункта 11 ПП РФ от 21.01.2004 № 24
«Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии»)

Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов (форма 7.1 к приказу Минэнерго России от 24.03.2010г. № 114), с указанием фактических:

введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов -указано в приложениях № 7.2, 9 к приказу Минэнерго России от 24.03.2010г. № 114;

объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы - указано в приложениях № 4.1, 6.2, 8 к приказу Минэнерго России от 24.03.2010г. № 114;

объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы - указано в приложении №13 к приказу Минэнерго России от 24.03.2010г. № 114;

стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены – прилагаются к отчету.

значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше – не требуется;

отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту – по состоянию на 1.01.2017 года прилагается;

отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики - указано в приложении № 5, 12 к приказу Минэнерго России от 24.03.2010г. № 114;

паспорта инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную пунктом 11(8) настоящего документа, по состоянию на отчетную дату – прилагается к отчету;

заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. N 132 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией" – для ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» не является обязательным проведение технологического и ценового аудита инвестиционных проектов.

Генеральный директор

В.Б. Аксиныин

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (показатели за отчетный период - 2016 год)

Утверждаю
Генеральный директор ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

В.Б. АКСИНЬИН

(подпись)
" ____ " ____ 20 ____ года
М.П.

[illegible]

...																					
-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

* В ценах отчетного года.
** План согласно утвержденной инвестиционной программе.
*** Накопленным итогом за год.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

[illegible]

* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.

** Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода с НДС.

Отчет о вводах/выводах объектов (показатели за отчетный период - 2016 год)

Утверждаю
Генеральный директор ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

Аксиньин В.Б.

(подпись)

" " 20 _____ года
М.П.

[illegible]

[illegible]

2.2.	Прочее новое строительство																				
1	Объект 1																				
2	Объект 2																				
...	...																				

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Финансовый план ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
на период реализации инвестиционной программы 2016-2019 гг
(по форме Приложения №4.1. к Приказу Минэнерго России №114 от 24.04.2010 года)

Утверждаю:
Генеральный директор
ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

_____ В.Б. Аксинин
«__» _____ 20__ года
М.П.

млн. рублей без НДС

№ п/п	Показатели	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
		Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего
1	2		3	4	5	6	7
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	397,820	370,341	430,316	439,551	397,500	397,500
	в том числе:						
1.1.	Выручка от основной деятельности (передача эл. энергии по электрическим сетям)	397,820	370,341	430,316	439,551	397,500	397,500
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)						
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	344,185	366,113	387,941	400,762	392,500	392,500
1.	Материальные расходы, всего	62,679	66,127	70,310	73,356	70,310	70,310
	в том числе:						
1.1.	Топливо						
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты						
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	108,768	114,751	122,009	127,296	122,009	122,009
3.	Амортизационные отчисления	72,134	72,134	72,134	72,134	72,134	72,134
4.	Налоги и сборы, всего	1,720	1,482	6,380	5,711	7,969	7,969
5.	Прочие расходы, всего	99,711	111,619	117,109	122,265	111,194	111,194
	в том числе:						
5.1.	Ремонт основных средств	56,782	93,500	99,415	103,722	93,500	93,500
5.2.	Платежи по аренде и лизингу	7,540	10,143	9,332	9,332	9,332	9,332
5.3.	Инфраструктурные платежи рынка	8,944	7,976	8,362	9,210	8,362	8,362
5.4.	Выпадающие доходы	26,445					
III.	Валовая прибыль (I p.-II p.)	53,635	4,228	42,375	38,789	5,000	5,000
IV.	Внерезультативные доходы и расходы (сальдо)	-2,885	-4,228	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000
1.	Внерезультативные доходы, всего						
	в том числе						
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)						
1.2.	Проценты от размещения средств						
2.	Внерезультативные расходы, всего	2,885	4,228	5,000	5,000	5,000	5,000
	в том числе						
2.1.	Расходы на услуги банков						
2.2.	Налог на имущество	2,885	4,228	5,000	5,000	5,000	5,000
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	50,750		37,375	33,789		
VI.	Налог на прибыль	10,150	0,000	7,475	6,758	0,000	0,000
VII.	Чистая прибыль	40,600	0,000	29,900	27,031	0,000	0,000
VIII.	Направления использования чистой прибыли	40,600	0,000	29,900	27,031	0,000	0,000
	в том числе:						
1.	Фонд накопления						
2.	Резервный фонд						
3.	Выплата дивидендов						
4.	Прочие расходы из прибыли	40,600	0,000	29,900	27,031	0,000	0,000
IX.	Изменение дебиторской задолженности						
1.	Увеличение дебиторской задолженности						
2.	Сокращение дебиторской задолженности						
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)						
X.	Изменение кредиторской задолженности						
1.	Увеличение кредиторской задолженности						
2.	Сокращение кредиторской задолженности						
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)						
XI.	Привлечение заемных средств						
	в том числе на:						
1.	Финансирование инвестиционной программы						
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*						
2.	Прочие цели (расшифровка)						
XII.	Погашение заемных средств						
	в том числе по:						
1.	Инвестиционной программе						
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*						
2.	Прочие цели (расшифровка)						
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)						
XIV.	Купля/продажа активов						
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)						
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)						
XV.	Средства, полученные от допэмиссии акций						

XVI.	Капитальные вложения	40,600	0,000	29,900	27,031	0,000	0,000
	в т.ч. в части ДПМ*						
XVI.	Всего поступления (I п.+ 1п. IV п. + 2 п. IX п. + 1 п. X п. + XI п. + XIII п. + 2п.XIV п. + XV п.)	397,820	370,341	430,316	439,551	397,500	397,500
XVII.	Всего расходы (II п. - 3п. II п. + 2п. IV п. + 1 п. IX п. + 2 п. X п. + VI п. + VIII п. + XII п. + 1 п. XIV п.+ XVI п.)	325,686	298,207	358,182	367,417	325,366	325,366
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVI п. - XVII п.)	72,134	72,134	72,134	72,134	72,134	72,134
	Справочно:						
1.	ЕВИТДА (млн.руб.)						
2.	Долг на конец периода	-	-	-	-	-	-
3.	Прогноз тарифов (Плата за услуги на содержание электрических сетей, руб/МВт мес.)	206 835,95	213 029,08	223 731,39	228 532,92	206 669,58	206 669,58
4.	Прогноз тарифов (Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям, руб./МВт.ч)	159,76	145,89	152,02	158,40	165,05	171,99

**Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ,
(представляется ежегодно) млн. рублей без НДС
(по форме Приложения №6.2. к Приказу Минэнерго России №114 от 24.04.2010 года)**

Утверждаю
Генеральный директор
ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

_____ В.Б. Аксиныи
«__» _____ 20__ го
М.

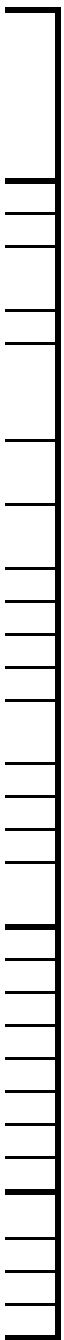
№ №	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный период - 2016 год]		Причины отклонений
		план *	факт **	
1	Собственные средства	102,034	107,412	
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	29,9	29,9	
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	29,9	29,9	
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного 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	72,134	77,512	
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	72,134	77,512	
1.2.2	Прочая амортизация			
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3	Возврат НДС			
1.4	Прочие собственные средства			
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии			
1.5	Остаток собственных средств на начало года			
2	Привлеченные средства, в т.ч.:			
2.1	Кредиты			
2.2	Облигационные займы			
2.3	Займы организаций			
2.4	Бюджетное финансирование			
2.5	Средства внешних инвесторов			
2.6	Использование лизинга			
2.7	Прочие привлеченные средства			
	ВСЕГО источников финансирования			
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.

ую
ор
О"

н
да
П.



Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
(показатели за отчетный период 9 месяцев 2016 года)**Утверждаю**
Генеральный директор ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"**Аксиньин В.Б.**

(подпись)

" " 20 ____ года
М.П.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования [2016 год]										Причины отклонений
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		
		план *	факт **	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	120,400	126,747			41,182	42,041	41,300	41,822	37,918	42,884	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	35,282	35,282			12,068	12,319	12,103	12,253	11,112	10,710	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	35,282	35,282			12,068	12,319	12,103	12,253	11,112	10,710	
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	85,118	91,465			29,114	29,722	29,197	29,569	26,807	32,174	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	85,118	91,465			29,114	29,722	29,197	29,569	26,807	32,174	
1.2.2.	Прочая амортизация											
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет											
1.3.	Возврат НДС											
1.4.	Прочие собственные средства											
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии											
1.5.	Остаток собственных средств на начало года											
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:											
2.1.	Кредиты											
2.2.	Облигационные займы											
2.3.	Займы организаций											
2.4.	Бюджетное финансирование											
2.5.	Средства внешних инвесторов											
2.6.	Использование лизинга											
2.7.	Прочие привлеченные средства											
	ВСЕГО источников финансирования	120,400	126,747			41,182	42,041	41,300	41,822	37,918	42,884	
	для ОГК/ТГК, в том числе											
	ДПМ											
	вне ДПМ											

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.

" " _____ 20 _____
N

[illegible]

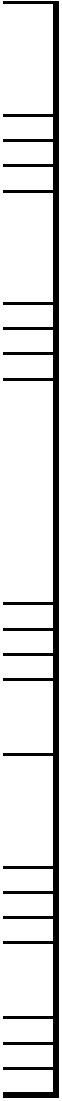
№ 13
ЮСИИ
№ 114

1. **Заю**
 2. **'О'**

ИН

года
И.П.

[illegible]



№ п/п	Наименование мероприятия	Сметная стоимость, , тыс.руб. без НДС	Сметная стоимость, тыс.руб. с НДС	Наименование УНЦ	Номер расценки УНЦ	Норматив цены,тыс.руб	Объем выполняемых работ	Расчет норматива для проекта, тыс. руб.	Итоговая стоимость проекта, тыс. руб.
1	Реконструкция ПС "Кстовская", примерно 2 км по направлению на юг г. Кстово (Проектирование, заказ и поставка оборудования, замена оборудования, увеличение мощности)	41 696,507	49 201,878	Строительство (реконструкция) ВЛ 6 - 750 кВ. УНЦ на демонтаж ВЛ	Д1-03	383	0,2	76,600	66 614,339
				Строительство (реконструкция) ВЛ 6 - 750 кВ. УНЦ ВЛ 10(6) - 750 кВ в одноцепном исполнении	Л1-56 - 1..11	7872	0,2	1 574,400	
				Строительство (реконструкция) ВЛ 6 - 750 кВ. Затраты на проектно-изыскательские работы для ВЛ	П3-08	644,4	0,2	128,880	
				Подготовка и благоустройство территории ПС 35 - 750 кВ. УНЦ подготовки и благоустройства территории ПС.	Б1-15	2,107	1234,2	2 600,459	
				Реконструкция ПС 35 - 750 кВ. Затраты на проектно-изыскательские работы для элементов ПС.	П2-02	2109	1	2 109,000	
				Строительство (реконструкция) распределительного устройства ПС 10(6) - 750 кВ. УНЦ ячейки выключателя 35 - 750 кВ	В1-02	16543	1	16543	
				Строительство (реконструкция) ячейки трансформатора ПС 35 - 750 кВ. УНЦ ячейки трансформатора 35 - 220 кВ.	Т1-03-1..6	20766	1	20766	
				Строительство (реконструкция) распределительного устройства ПС 10(6) - 750 кВ. УНЦ ячейки выключателя 10(6)-20 кВ	В2-01	1 660,000	13	21 580,000	
2	Реконструкция ПС "Чермет", г.Н.Новгород, ул. Вторчермета, 1 (Проектирование, заказ и поставка оборудования, замена оборудования)	31 626,255	37 318,981	Реконструкция ПС 35 - 750 кВ. Затраты на проектно-изыскательские работы для элементов ПС	П2-06	1236	1	1 236,000	41 585,34
				Строительство (реконструкция) распределительного устройства ПС 10(6) - 750 кВ. УНЦ ячейки выключателя 10(6)-20 кВ	В2-01	1 660,000	19	31540	
				Строительство (реконструкция) КЛ 6 - 500 кВ. УНЦ КЛ (с алюминиевой жилой)	К1-08-1..6	2366	1,975	4672,85	
					К1-13-1..6	5266	0,171	900,486	
				Строительство (реконструкция) КЛ 6 - 500 кВ. УНЦ КЛ (с алюминиевой жилой). УНЦ на подготовку места прокладки КЛ	К3-01-1(2)	591	2,146	1268,286	
				Строительство (реконструкция) КЛ 6 - 500 кВ. УНЦ КЛ (с алюминиевой жилой). Затраты на проектно-изыскательские работы для КЛ	П5-01	611	2,146	1311,206	
				Подготовка и благоустройство территории ПС 35 - 750 кВ. УНЦ подготовки и благоустройства территории ПС.	Б1-15	2,107	898,2	1 892,507	

3	Реконструкция ГПП-2, площадка "ГПП Заря" г. Дзержинск (Проектирование, заказ и поставка оборудования, замена оборудования)	34 089,647	40 225,784	Строительство (реконструкция) распределительного устройства ПС 10(6) - 750 кВ. УНЦ ячейки выключателя 10(6)-20 кВ	B2-01	1 660,000	14	23240	55 197,19
				Строительство (реконструкция) КЛ 6 - 500 кВ. УНЦ КЛ (с алюминиевой жилой)	K1-07-1..6	2133	0,42	895,86	
					K1-08-1..6	2366	7,59	17957,94	
				Строительство (реконструкция) КЛ 6 - 500 кВ. УНЦ КЛ (с алюминиевой жилой). УНЦ на подготовку места прокладки КЛ	K1-13-1..6	5266	0,126	663,516	
				Строительство (реконструкция) КЛ 6 - 500 кВ. УНЦ КЛ (с алюминиевой жилой). УНЦ на подготовку места прокладки КЛ	K3-01-1(2)	591	0,126	74,466	
				Строительство (реконструкция) КЛ 6 - 500 кВ. УНЦ КЛ (с алюминиевой жилой). Затраты на проектно-изыскательские работы для КЛ	K3-01-1(2)	1101	8,01	8819,01	
				Строительство (реконструкция) ВЛ 6 - 750 кВ. УНЦ на демонтаж ВЛ.	П5-01	611	0,4	244,4	
				Строительство (реконструкция) ВЛ 6 - 750 кВ. УНЦ ВЛ 10(6) - 750 кВ в одноцепном исполнении	Д1-03	383	0,4	153,2	
				Строительство (реконструкция) ВЛ 6 - 750 кВ. Затраты на проектно-изыскательские работы для ВЛ	Л1-56 - 1..11	7872	0,4	3148,8	
Итого:		107 412,409	126 746,643						163 396,867

Генеральный директор ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

В.Б. Аксиныин

Отчет о выполненных закупках (*) товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы 2016 года

№ пп	Наименование инвестиционного проекта	Номер и дата протокола подведения итогов закупки	Сумма, руб. с НДС	Сумма, руб. без НДС	Предмет договора
1.	Реконструкция ПС "Кстовская", примерно 2 км по направлению на юг г. Кстово		48 979 038,01	41 507 659,33	
1.1.		31502781079-01 от 30.09.15	143 857,14	121 912,83	Испытаниям силовых трансформаторов, проверка и наладка РЗА.
1.2.		31502749886-01 от 21.09.15	8 650 000,00	7 330 508,47	Поставка трансформатора силового масляного двухобмоточного мощностью 15 (или 16) МВА
1.3.		31502950966-01 от 18.11.15	366 750,00	310 805,08	Аренда спецтехники с экипажем (автомобильный кран грузоподъемностью 200 тонн для производства работ по монтажу оборудования)
1.4.		31503045450-01 от 10.12.15	309 866,38	262 598,63	Выполнение комплекса работ по демонтажу старого маслоприемника и фундамента под трансформатор силовой, строительству нового маслоприемника и фундамента под трансформатор силовой Т-1 на ГПП «Кстовская»
1.5.		31604394479-01 от 13.12.16	39 508 564,49	33 481 834,31	Реконструкция ГПП «Кстовская» (ОРУ -110 кВ и ЗРУ-6кВ)
2.	Реконструкция ПС "Чермет", г.Н.Новгород, ул. Вторчермета, 1 (Проектирование, заказ и		37 318 992,84	31 626 265,12	
2.1.		31604095525-01 от 05.10.16	1 400 332,24	1 186 722,24	Замена вводов 110кВ трансформатора Т-1, установленного на ГПП «Чермет»
2.2.		31604095411-01 от 05.10.16	35 918 660,60	30 439 542,88	Реконструкция ГПП "ЧЕРМЕТ" (ЗРУ-6кВ), реконструкция (замена) КЛ-6 кВ ГПП "Чермет" - ЗРП-1, ЗРП-2, ЗРП-3, ТП-7
3.	Реконструкция ГПП-2, площадка "ГПП Заря" г. Дзержинск		40 225 783,90	34 089 647,37	
3.1.		31604465850-01 от 26.12.16	40 225 783,90	34 089 647,37	Договор на реконструкцию ГПП «Заря-2» (ОРУ -110 кВ и ЗРУ-6кВ)

(*) Примечание: Закупки для реализации утвержденной Инвестиционной программы проводятся в соответствии с Федеральным законом №223-ФЗ от 08.07.2011г. «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», Положением о закупках товаров, работ и услуг для нужд ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», утвержденного Протоколом собрания единственного участника ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» № 97/1 от «15» июня 2012 года, с изменениями, внесенными Решениями единственного участника №102 от 06.11.2012 года, №116 от 28.01.2015 года

Генеральный директор ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

В.Б. Аксинин

Отчет об исполнении финансового плана
(заполняется по финансированию)
(по форме Приложения №5 к Приказу Минэнерго России №114 от 24.04.2010 года)
млн. рублей без НДС

Утверждаю
Генеральный директор
ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

(подпись)
" ____ " ____ 20 ____ года
М.П.

млн. рублей без НДС

№ п/п	Показатели	Год 2015		Год 2016		Год 2017	
		план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	5	6
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	370,341	370,341	430,316	435,694	439,551	
	в том числе:						
1.1	Выручка от основной деятельности (передача эл.энергии по электрическим сетям)	370,341	370,341	430,316	435,694	439,551	
1.2	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)						
II	Расходы по текущей деятельности, всего	366,113	366,113	387,941	393,319	400,762	
1	Материальные расходы, всего	66,127	66,127	70,310	70,310	73,356	
	в том числе:						
1.1	Топливо						
1.2	Сырье, материалы, запасные части, инструменты						
1.3	Покупная электроэнергия						
2	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	114,751	114,751	122,009	122,009	127,296	
3	Амортизационные отчисления	72,134	72,134	72,134	77,512	72,134	
4	Налоги и сборы, всего	1,482	1,482	6,380	6,380	5,711	
5	Прочие расходы, всего	111,619	111,619	117,109	117,108	122,264	
	в том числе:						
5.1	Ремонт основных средств	93,500	93,500	99,415	99,415	103,722	
5.3	Платежи по аренде и лизингу	10,143	10,143	9,332	9,332	9,332	
5.4	Инфраструктурные платежи рынка	7,976	7,976	8,362	8,361	9,210	
III	Валовая прибыль (I р. - II р.)	4,228	4,228	42,375	42,375	38,789	
IV	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)	-4,228	-4,228	-5,000	-5,000	-5,000	
1	Внереализационные доходы, всего						
	в том числе						
1.1	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)						
1.2	Проценты от размещения средств						
2	Внереализационные расходы, всего	4,228	4,228	5,000	5,000	5,000	
	в том числе						
2.1	Проценты по обслуживанию кредитов						
V	Прибыль до налогообложения (III + IV)	0,000	0,000	37,375	37,375	33,789	
VI	Налог на прибыль	0,000	0,000	7,475	7,475	6,758	
VII	Чистая прибыль	0,000	0,000	29,900	29,900	27,031	
VIII	Направления использования чистой прибыли	0,000	0,000	29,900	29,900	27,031	
	в том числе:						
1	Фонд накопления						
2	Резервный фонд						
3	Выплата дивидендов						
4	Прочие расходы из прибыли	0,000	0,000	29,900	29,900	27,031	
IX	Изменение дебиторской задолженности						
1	Увеличение дебиторской задолженности						
2	Сокращение дебиторской задолженности						
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)						
X	Изменение кредиторской задолженности						
1	Увеличение кредиторской задолженности						
2	Сокращение кредиторской задолженности						
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)						
XI	Привлечение заемных средств						
	в том числе на:						
1	Финансирование инвестиционной программы						
1.1	в т.ч. в части ДПМ *						
2	Прочие цели (расшифровка)						
XII	Погашение заемных средств						
	в том числе по:						
1	Инвестиционной программе						
1.1	в т.ч. в части ДПМ *						
2	Прочие цели (расшифровка)						
XIII	Возмещаемый НДС (поступления)						

№ п/п	Показатели	Год 2015		Год 2016		Год 2017	
		план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	5	6
XIV	Купля/продажа активов						
1	Покупка активов (акций, долей и т.п.)						
2	Продажа активов (акций, долей и т.п.)						
XV	Средства, полученные от допэмиссии акций						
XVI	Капитальные вложения						
	в т.ч. в части ДПМ *						
XVI	Всего поступления (I р. + 1 п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2 п. XIV р. + XV р.)						
XVII	Всего расходы (II р. - 3 п. II р. + 2 п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р. + XVI р.)						
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)						
	Справочно:						
1	EBITDA						
2	Долг на конец периода						
3	Уровень тарифов						

* Заполняется ОГК/ТГК.

**Форма представления показателей финансовой отчетности
(представляется ежеквартально)**Финансовые показатели за отчетный период [_____ месяцев _____ года/ 2016 год]**Утверждаю**
Генеральный директор ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"**В.Б. Аксиньин**

(подпись)

" ____ " _____ 20 ____ года
М.П.

Наименование показателя		
место учета	на конец отчетного квартала/за отчетный квартал	на конец 2015 года/ за 2015 год
1	2	3
Выручка	537 249	480 878
Чистая прибыль	29 900	6 429
Направления распределения чистой прибыли:		
дивиденды		
другое (расшифровать)	29 900	6 429
EBITDA		
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	127 432	257 269
покупатели и заказчики	59 919	122 318
авансы выданные	67 513	71 072
Собственный капитал		
* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:		
кредиты		
облигационные займы		
займы организаций		
прочее		
Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	97 306	107 209
кредиты и займы*	97 306	107 209
кредиторская задолженность, в т.ч.:	214 675	223 117
по строительству		
по ремонтам		
по поставкам топлива		
Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам		
Оценка обеспеченности инвестиционных программ		
Всего потребность в финансировании инвестиционной программы	120 400	
Профинансировано на отчетную дату	126 747	
Обеспеченность источниками финансирования	126 747	
Дефицит финансирования		
Оценка кредитного потенциала		
Собственная оценка кредитного потенциала:		
на 2016 г.		
на период 2016 - 2019 гг.		
Пояснения по расчету кредитного потенциала		

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

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»

_____ В.Б. Аксиньин

**Паспорт инвестиционного проекта
(паспорт Инвестиционной программы ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» на 2016-2019 гг)**

№ F_ZEFSenergo 2016003

А) идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

Инвестиционная программа ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» на 2016-2016 гг, разработанная в соответствии с Постановлением Правительства РФ №977 от 01.12.2009, в форматах, утвержденных Приказом Минэнерго РФ №114 от 24.03.2010, утверждена Генеральным директором ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» В.Б. Аксиньиным 12.03.2015 года, утверждена Министром строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Нижегородской области И.О. Донато, согласована И.о. Руководителя Региональной службы по тарифам Нижегородской области А.В. Семенниковым.

Идентификатор проекта: F_ZEFSenergo 2016003

Б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

Инвестиционной программой предусмотрены следующие мероприятия:

Реконструкция ГПП «Заря-2» (г.Дзержинск, ул.Лермонтова, 20)

Данный проект реализован в 2016 году.

Инвестиционная программа осуществляется в целях повышения надежности и безопасности энергоснабжения.

Данная программа на 2016 год предусматривает следующие работы на ГПП «Заря-2»:

Работы состоят из проектных работ, демонтажа старого оборудования, монтажа нового оборудования, ремонта существующего оборудования, поставки материалов и оборудования, прокладки кабельных линий, пусконаладочных работ.

№ п.п.	Наименование оборудования/работ	Ед. изм.	Кол-во
1.	Демонтаж старых масляных выключателей в ЗРУ-6 кВ	шт.	14
2.	Монтаж вакуумных выключателей в ЗРУ-6 кВ с наладкой и испытаниями РЗИА из них:	шт.	14
		шт.	2
		шт.	2
	• комплект вакуумных выключателей вводов (2000 А)	шт.	2
	• комплект вакуумных выключателей секционных выключателей (1600 А)	шт.	2
	• комплект вакуумных выключателей ячеек отходящих линий (1000 А)	шт.	10

3.	Комплект аппаратов РЗиА на базе микропроцессорной защиты для установки в соответствующие ячейки	шт.	14
4.	Демонтаж старых и монтаж новых сборных шин в ЗРУ-6 кВ (100х10)	м	126
5.	Монтаж ограничителей перенапряжений на ячейках отходящих линий	шт.	30
6.	Монтаж ограничителей перенапряжений на вводных ячейках	шт.	6
7.	Замена проводов контрольных и сигнальных в ЗРУ-6 кВ и ОРУ-110 Монтаж кабеля контрольного	м м	4200 1334
8.	Замена кабелей силовых 6 кВ: ГПП «Заря-2» - РП-26 кабельные линии сечением 3х185 (6 кабелей) ГПП «Заря-2» - РП-66 кабельные линии сечением 3х185 (4 кабеля) ГПП «Заря-2» - РП-66 кабельные линии сечением 3х240 (1 кабель) ГПП «Заря-1» - ГПП «Заря-2» кабельные линии сечением 3х240 (2 кабеля) ГПП «Заря-1» - ГПП «Заря-2» кабельные линии сечением 3х150 (1 кабель)	м м м м м	4500 1800 450 840 420
9.	Демонтаж старых шин и монтаж новых шин от проходных изоляторов в стене ЗРУ до изоляторов на ячейках вводов Т-1 (алюминий 100х8 мм)	м	160
10.	Демонтаж старых изоляторов опорных 6 кВ и монтаж новых изоляторов 6 кВ в ЗРУ-6 кВ ГПП	шт.	168
11.	Замена аккумуляторов питания РЗиА 65 А*ч	шт.	18
12.	Замена 5 пролетов проводов 110 кВ АС-240 на ОРУ-110 кВ на I СШ	м	140
13.	Испытания трансформатора силового Т-1 25 МВА на ОРУ-110 кВ, включая масло трансформаторное и ревизия РЗиА	шт.	1
14.	Ревизия ЛР, ОД и КЗ I СШ на ОРУ-110 кВ	шт.	3
15.	Демонтаж старых вентиляторов охлаждения и монтаж новых на силовом трансформаторе Т-1 на ОРУ-110 кВ	шт.	10

16.	Пусконаладочные работы		На все вводимое оборудование
17.	Проектные работы	шт.	1

Средства, предусмотренные на выполнение мероприятий по реконструкции ГПП «Заря-2», гор. Дзержинск (Проектирование, заказ и поставка оборудования, замена оборудования) составляют:

план на 2016 год – 49,718 млн.руб. с НДС

факт за 2016 год – 40,226 млн.руб. с НДС

За счет перечисленных мероприятий частично выполнены работы по реконструкции ГПП «Заря-2» (г.Дзержинск, ул.Лермонтова, 20).

Сроки реализации инвестиционного проекта:

год начала строительства — 2016 г.;

год ввода в эксплуатацию — 2022 г

В) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности

Данная Инвестиционная программа выполняется в рамках технического перевооружения и реконструкции, в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Реализация инвестиционной программы позволит решить следующие задачи:

- техническое перевооружение и реконструкция,
- повышение энергосбережения и повышения энергетической эффективности,
- повышение надежности и безопасности энергоснабжения.

Д) Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для уже реализуемых проектов

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало 2016 года	Объем финансирования на 2016 год					Осталось профинансировать по результатам отчетного года
			всего, 2016 год (факт)	1 кв. 2016	2 кв. 2016	3 кв. 2016	4 кв. 2016	
1	Реконструкция ГПП «Заря-2», г.Дзержинск, ул.Лермонтова,20	354,094	40,226	0	18,210	18,210	3,807	313,868

№	Источник финансирования	Объем финансирования, план 2017 г.				
		всего	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв

1	Собственные средства	40,226	0	18,210	18,210	3,807
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	11,198	0	5,069	5,069	1,060
1.1.1.	в том числе инвестиционная составляющая в тарифе	11,198	0	5,069	5,069	1,060
1.2.	Амортизация	29,029	0	13,141	13,141	2,747

Е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта;

Инвестиционная программа реализуется с 01.01.2016 года.

Отчеты о выполнении Инвестиционной программы за 2016 год направлены в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства письмами:

За 1 квартал 2016 года - от 15.04.2016 №ОКД-017-5410;

За 6 месяцев 2016 года – от 12.08.2016 №ОКД-017-5758;

За 9 месяцев 2016 года – от 26.10.2016 №ОКД-017-5849;

За 2016 год – от 20.03.2017 №ОКД-017-6445.

Ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом

Информация о максимальной мощности реконструируемых объектов:

ГПП «Заря-2», г.Дзержинск, ул.Лермонтова,20 – 50 МВА

З) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

Обязательств, предусмотренных инвестиционным проектом: нет.

И) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Информация о максимальной мощности после реконструкции объектов:

ГПП «Заря-2», г.Дзержинск, ул.Лермонтова,20 – 50 МВА (без увеличения мощности)

К) информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации

В стадии разработки

Л) Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом

Ведомость учета замеров нагрузки по точкам приема электрической энергии (мощности), МВт

Часы	ГПП Заря-2 Т-1 Ввод-1	ГПП Заря-2 Т-1 Ввод-2
0-1	720,0	453,6
1-2	715,2	417,6
2-3	650,4	424,8
3-4	696,0	501,6
4-5	667,2	439,2
5-6	652,8	480,0
6-7	657,6	408,0
7-8	676,8	458,4
8-9	712,8	463,2
9-10	739,2	489,6
10-11	715,2	405,6
11-12	681,6	436,8
12-13	691,2	520,8
13-14	684,0	573,6
14-15	708,0	420,0
15-16	736,8	446,4
16-17	744,0	441,6
17-18	724,8	528,0
18-19	720,0	468,0
19-20	722,4	496,8
20-21	669,6	484,8
21-22	607,2	513,6
22-23	631,2	444,0
23-24	645,6	480,0

М) информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

Н) Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся:

в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт;

Данным Инвестиционным проектом информация не предусмотрена.

в схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству на территории соответствующих субъектов Российской Федерации в Единой энергетической системе России линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет от 110 кВ (включительно) до 220 кВ, или строительство линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах

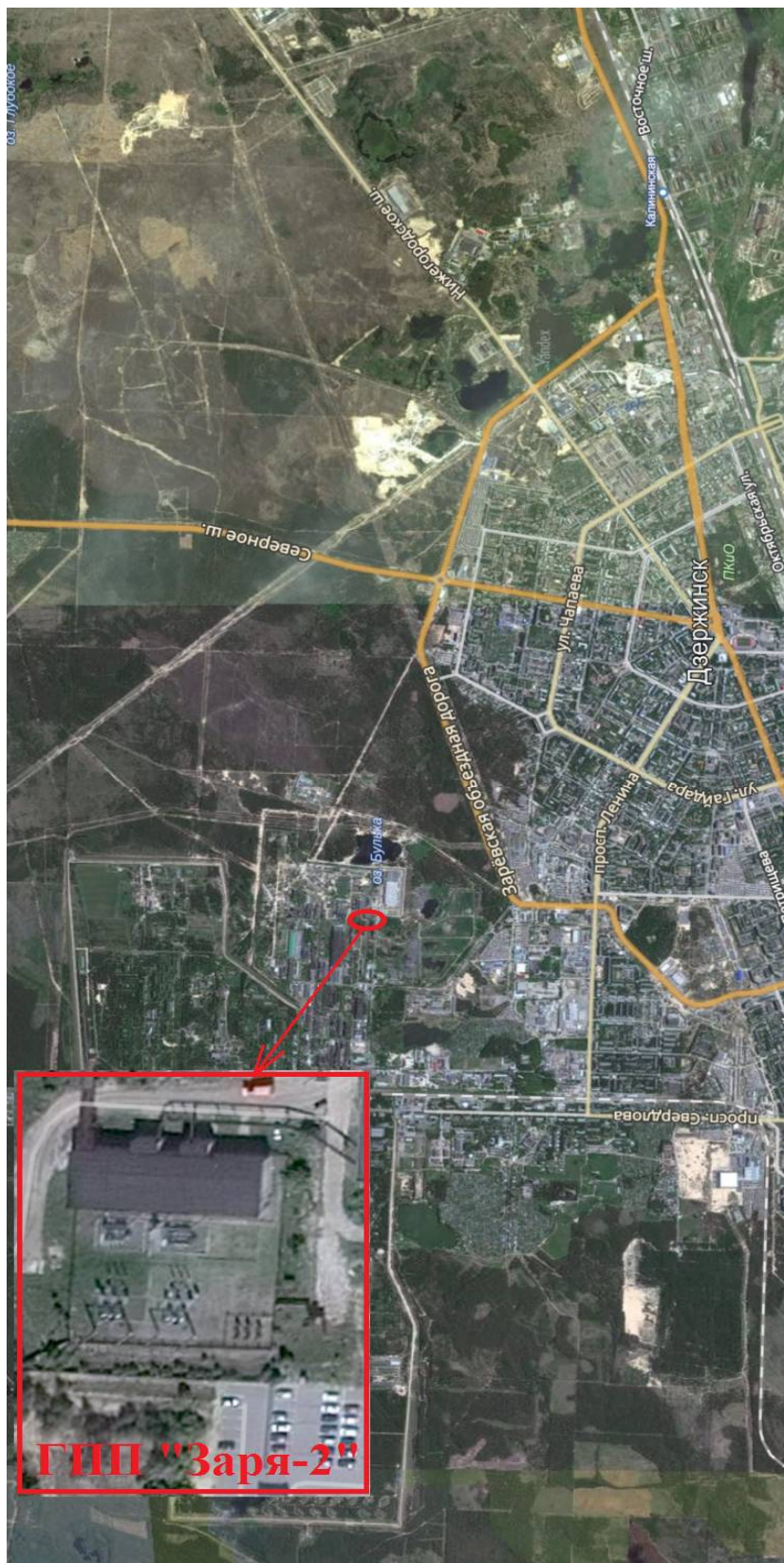
Данным Инвестиционным проектом информация не предусмотрена.

О) информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта;

Данным Инвестиционным проектом информация не предусмотрена.

П) карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы в форме векторной модели пространственных данных.

Инвестиционной программой запланировано выполнение работ по техническому перевооружению и реконструкции на ГПП «Заря-2», по адресу: г. Дзержинск, ул. Лермонтова, 20
Ссылка на карту: <https://yandex.ru/maps/-/CZXuNL4c>



УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»

_____ В.Б. Аксиньин

**Паспорт инвестиционного проекта
(паспорт Инвестиционной программы ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» на 2016-2019 гг)**

№ F_ZEFSenergo 2016001

А) идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

Инвестиционная программа ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» на 2016-2016 гг, разработанная в соответствии с Постановлением Правительства РФ №977 от 01.12.2009, в форматах, утвержденных Приказом Минэнерго РФ №114 от 24.03.2010, утверждена Генеральным директором ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» В.Б. Аксиньиным 12.03.2015 года, утверждена Министром строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Нижегородской области И.О. Донато, согласована И.о. Руководителя Региональной службы по тарифам Нижегородской области А.В. Семенниковым.

Идентификатор проекта: **F_ZEFSenergo 2016001**

Б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

Инвестиционной программой предусмотрены следующие мероприятия:

Реконструкция ПС «Кстовская» (г.Кстово, промзона, район Северной проходной завода «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез»):

№ п.п.	Наименование оборудования/работ	Ед. изм.	Кол-во
1.	Проектно-изыскательские работы	шт.	1
2.	Демонтаж трансформатора ТДТГ мощностью 15 МВА	шт.	1
3.	Установка, испытания, подключение и ввод в работу нового трансформатора ТДН мощностью 16 МВА	шт.	1
4.	Демонтаж старых и монтаж новых шкафов комплектных распределительных устройств с выключателем напряжением 6-10 кВ, на ток до 3200 А	шт	13
5.	Монтаж магистрального шинпровода переменного тока на ток до 2500 А, на стойках	м	117
6.	Ревизия вводов линейного маслонаполненного напряжением 110 кВ	шт.	6
7.	Монтаж системы охлаждения (вентиляторов) трансформатора	шт	16

8.	Монтаж ОПН	шт	10
9.	Ревизия выключателя масляного напряжением до 110 кВ	шт	1
10.	Ревизия трансформаторов тока, встроенных во вводы выключателя силового трансформатора	шт.	3
11.	Монтаж разъединителя однополюсного напряжением от 110 до 220 кВ	шт.	1
12.	Монтаж измерительных трансформаторов тока	шт	20
13.	Монтаж выключателя автоматического с электромагнитным дутьем или вакуумный и элегазовый напряжением до 11 кВ	шт	10
14.	Установка устройства АЧР	шт	1
15.	Установка устройства АВР	шт.	1
16.	Электро-технические испытания и измерения		На все вводимое оборудование
17.	Пусконаладочные работы		На все вводимое оборудование

Данный проект реализован в 2016 году.

Инвестиционная программа осуществляется в целях повышения надежности и безопасности энергоснабжения.

Инвестиционная программа на 2016-2018 гг предусматривает следующие работы на ПС «Кстовская»: проектирование, заказ и поставка оборудования, замена оборудования ПС «Кстовская».

Средства, предусмотренные на выполнение мероприятий по реконструкции ПС «Кстовская», примерно 2 км по направлению на юг г. Кстово (проектирование, заказ и поставка оборудования, замена оборудования), составляют:

План на 2016 год - 35,282 млн.руб. с НДС

Факт за 2016 год – 49,202 млн.руб. с НДС

За счет перечисленных мероприятий частично выполнены работы по реконструкции ПС «Кстовская».

Сроки реализации инвестиционного проекта:

год начала строительства — 2016 г.;

год ввода в эксплуатацию — 2016 г.

В) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности

Данная Инвестиционная программа выполняется в рамках технического перевооружения и реконструкции, в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной

программы)

Реализация инвестиционной программы позволит решить следующие задачи:

- техническое перевооружение и реконструкция,
- повышение энергосбережения и повышения энергетической эффективности,
- повышение надежности и безопасности энергоснабжения.

Д) Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для уже реализуемых проектов

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало 2016 года	Объем финансирования за 2016 год					Осталось профинансировать по результатам отчетного года
			всего, 2016 год (факт)	1 кв. 2016	2 кв. 2016	3 кв. 2016	4 кв. 2016	
1	Реконструкция ПС "Кстовская", г.Кстово, промзона, район Северной проходной завода «Лукойл-Нижегороднефтеорг-синтез»	55,342	49,202	0	12,054	11,930	25,219	6,140

№	Источник финансирования	Объем финансирования, за 2016 г.				
		всего	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	Собственные средства	49,202	0	12,054	11,930	25,219
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	13,696	0	3,355	3,321	7,020
1.1.1.	в том числе инвестиционная составляющая в тарифе	13,696	0	3,355	3,321	7,020
1.2.	Амортизация	35,506	0	8,699	8,609	18,199

Е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта;

Инвестиционная программа реализуется с 01.01.2016 года.

Отчеты о выполнении Инвестиционной программы за 2016 год направлены в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства письмами:

- За 1 квартал 2016 года - от 15.04.2016 №ОКД-017-5410;
- За 6 месяцев 2016 года – от 12.08.2016 №ОКД-017-5758;
- За 9 месяцев 2016 года – от 26.10.2016 №ОКД-017-5849;
- За 2016 год – от 20.03.2017 №ОКД-017-6445.

Ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к

электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом

Информация о максимальной мощности реконструируемых объектов:

ПС "Кстовская", г.Кстово, промзона, район Северной проходной завода «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез – 31 МВА

З) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

Обязательств, предусмотренных инвестиционным проектом: нет.

И) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Информация о максимальной мощности после реконструкции объектов:

ПС "Кстовская", г.Кстово, промзона, район Северной проходной завода «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» – 31 МВА (без увеличения мощности)

К) информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации

В стадии разработки

Л) Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом

Ведомость учета замеров нагрузки по точкам приема электрической энергии (мощности), МВт

Часы	ГПП Кстовская 110/35/6 ввод- 1 ф.603	ГПП Кстовская 110/35/6 ввод- 1 ф.604	ГПП Кстовская 110/35/6 ввод-2 ф.629	ГПП Кстовская 110/35/6 ввод- 2 ф.630	ГПП Кстовская 110/35/6 ТСН
0-1	0	0	0,6	0,36	0,032
1-2	0	0	0,6	0,36	0,032
2-3	0	0	0,75	0,48	0,032
3-4	0	0	0,48	0,36	0,03
4-5	0	0	0,48	0,36	0,032
6-7	0	0	0,72	0,36	0,032
7-8	0	0	0,72	0,48	0,032
8-9	0	0	0,68	0,48	0,032
9-10	0	0	0,84	0,96	0,029
10-11	0	0	0,72	0,84	0,032
11-12	0	0	0,72	0,84	0,032
12-13	0	0	0,72	0,72	0,03
13-14	0	0	0,84	0,84	0,032
14-15	0	0	0,72	0,72	0,032
15-16	0	0	0,72	0,84	0,032

16-17	0	0	0,72	0,72	0,032
17-18	0	0	0,72	0,6	0,029
18-19	0	0	0,72	0,6	0,029
19-20	0	0	0,84	0,6	0,03
20-21	0	0	0,48	0,36	0,032
21-22	0	0	0,6	0,36	0,032
22-23	0	0	0,72	0,6	0,032
23-24	0	0	0,6	0,48	0,032

М) информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

ПС Кстовская -6 308 кВт

Н) Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся:

в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальных класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт;

Данным Инвестиционным проектом информация не предусмотрена.

в схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству на территории соответствующих субъектов Российской Федерации в Единой энергетической системе России линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет от 110 кВ (включительно) до 220 кВ, или строительство линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах

Данным Инвестиционным проектом информация не предусмотрена.

О) информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта;

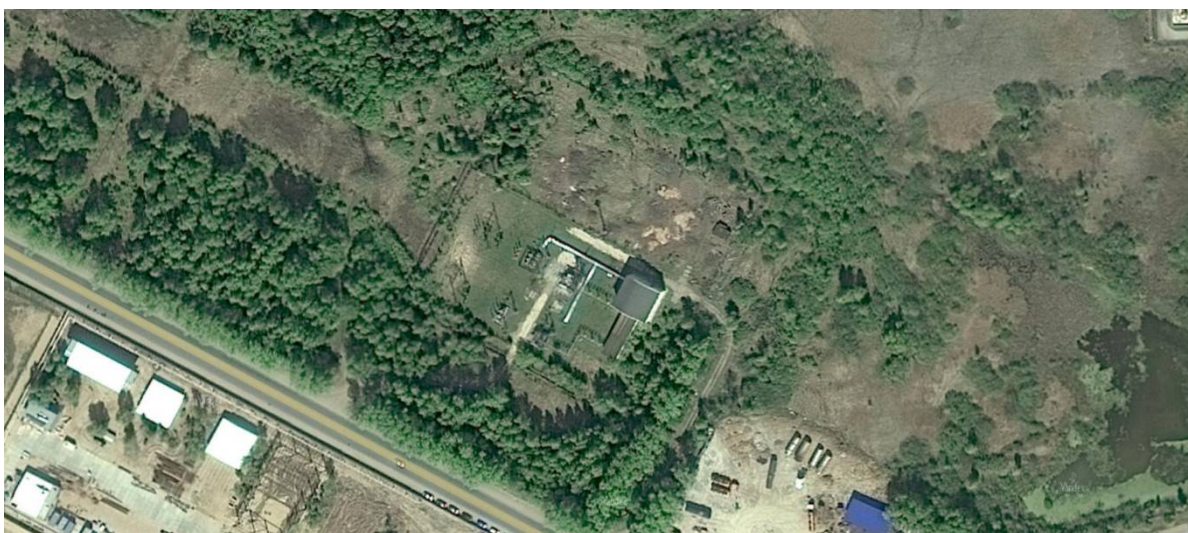
Данным Инвестиционным проектом информация не предусмотрена.

П) карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы в форме векторной модели пространственных данных.

Инвестиционной программой запланировано выполнение работ по техническому перевооружению и реконструкции на следующих объектах, по следующим адресам:

- ПС "Кстовская", г.Кстово, промзона, район Северной проходной завода «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез»

Ссылка на карту: <https://yandex.ru/maps/-/CZX4NByF>



УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»

_____ В.Б. Аксиньин

**Паспорт инвестиционного проекта № F_ZEFSenergo2016002
(паспорт Инвестиционной программы ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» на 2016-2019 гг)**

А) Идентификатор инвестиционного проекта

Инвестиционная программа ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» на 2016-2016 гг, разработанная в соответствии с Постановлением Правительства РФ №977 от 01.12.2009, в форматах, утвержденных Приказом Минэнерго РФ №114 от 24.03.2010, утверждена Генеральным директором ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» В.Б. Аксиньиным 12.03.2015 года, утверждена Министром строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Нижегородской области И.О. Донато, согласована И.о. Руководителя Региональной службы по тарифам Нижегородской области А.В. Семенниковым.

Идентификатор проекта: F_ZEFSenergo2016002

Б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

Инвестиционной программой предусмотрено следующее мероприятие:

Реконструкция ПС "Чермет", г.Н.Новгород, ул. Вторчермета, 1

Данный проект реализован в 2016 году.

Инвестиционная программа осуществляется в целях повышения надежности и безопасности энергоснабжения.

Программа на 2016г предусматривает следующие:

Выполнение работ по проектированию, демонтажу старого и монтажу нового оборудования в ЗРУ-6 кВ ГПП «Чермет» 110/6 кВ, по прокладке новых кабельных линий 6 кВ от ЗРУ-6 кВ ГПП «Чермет» до ЗРП-1, ЗРП-2, ЗРП-3, ТП-7. Работы состоят из проектных работ, демонтажа старого оборудования, монтажа нового оборудования, поставки материалов и оборудования, прокладки кабельных линий, пусконаладочных работ.

№ п.п.	Наименование оборудования/работ	Ед. изм.	Кол-во
1.	Комплект вакуумного выключателя	шт.	19
	из них:		
	• комплект вакуумного выключателя для вводной ячейки	шт	1
	• комплект вакуумного выключателя для секционной ячейки	шт	1
		шт	17

	комплект вакуумного выключателя для ячейки отходящих линий		
2.	Ограничитель перенапряжений	шт.	57
3.	Комплект аппаратов РЗА на базе микропроцессорной защиты для установки в соответствующие ячейки	шт.	19
4.	Монтаж комплектов вакуумных выключателей и микропроцессорной защиты, наладка и испытания РЗА	шт.	19
5.	Переукладка контрольного кабеля в ЗРУ-6 кВ	м	1950
6.	Демонтаж существующих шин и монтаж новых шин в ЗРУ-6 кВ (Алюминий 10 мм х 100 мм)	м	171
7.	Демонтаж старых и монтаж новых счетчиков трехфазных с профилями мощности в ЗРУ-6 кВ ГПП «Чермет» (СЭТ-4ТМ.03)	шт.	4
8.	Демонтаж старых трансформаторов тока (в комплекте 2 шт.) и монтаж новых	компл.	10 компл. (20 трансформаторов)
9.	Демонтаж старых и монтаж новых изоляторов опорных в ЗРУ-6 кВ ГПП «Чермет» (типа ИОР-10 или аналога)	шт.	228
10.	Прокладка новых кабелей 6 кВ сечением 3х240 мм ² : 1) от ЗРУ – 6 кВ ГПП «Чермет» до ЗРП-1 (длина 570 м, марка кабеля ААШвУ-10 3х240 прокладка 65 м по кабельным каналам в ЗРУ-6 кВ ГПП «Чермет», далее по эстакаде); 2) от ЗРУ – 6 кВ ГПП «Чермет» до ЗРП-2 (длина 640 м, марка кабеля ААШвУ-10 3х240 прокладка 65 м по кабельным каналам в ЗРУ-6 кВ ГПП «Чермет», далее по эстакаде); 3) от ЗРУ-6 кВ ГПП «Чермет» до ЗРП-3 (длина 555 м, марка кабеля ААБ2ЛУ-10 3х240 (мн.), прокладка 65 м по кабельным каналам в ЗРУ-6 кВ ГПП «Чермет», далее по эстакаде, далее землей 450 м, далее снова по эстакаде); 4) от ЗРУ-6 кВ ГПП «Чермет» до ТП-7 (длина 210 м, марка кабеля ААШвУ-10 3х240, прокладка 65 м по кабельным каналам в ЗРУ-6 кВ ГПП «Чермет» далее по эстакаде)	м	1975
11.	Отдельно устанавливаемый: преобразователь или блок питания в ЗРУ-6 кВ ГПП «Чермет»	шт.	19

12.	Проектные работы	шт.	2
13.	Пусконаладочные работы	-	На все вводимое оборудование

Средства, предусмотренные на выполнение мероприятий по реконструкции ПС «Чермет» составляют:

план на 2016 год – 35,400 млн.руб. с НДС

факт за 2016 год – 37,319 млн.руб. с НДС

Сроки реализации инвестиционного проекта:

год начала строительства — 2016 г.;

год ввода в эксплуатацию — 2017 г.

В) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности

Данная Инвестиционная программа выполняется в рамках технического перевооружения и реконструкции, в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Реализация инвестиционной программы позволит решить следующие задачи:

- техническое перевооружение и реконструкция,
- повышение энергосбережения и повышения энергетической эффективности,
- повышение надежности и безопасности энергоснабжения.

Д) Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для уже реализуемых проектов

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало 2016 года	Объем финансирования за 2016 год					Осталось профинансировать по результатам отчетного года
			всего, 2016 год (факт)	1 кв. 2017	2 кв. 2017	3 кв. 2017	4 кв. 2017	
2	Реконструкция ПС "Чермет", г.Н.Новгород, ул. Вторчермета, 1	53,100	37,319	0	11,778	11,682	13,859	15,781

№	Источник финансирования	Объем финансирования, план 2017 г.				
		всего	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	Собственные средства	37,319	0	11,778	11,682	13,859
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	10,388	0	3,279	3,252	3,858
1.1.1.	в том числе инвестиционная составляющая в тарифе	10,388	0	3,279	3,252	3,858
1.2.	Амортизация	26,931	0	8,499	8,430	10,001

Е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта;

Инвестиционная программа реализуется с 01.01.2016 года.

Отчеты о выполнении Инвестиционной программы за 2016 год направлены в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства письмами:

За 1 квартал 2016 года - от 15.04.2016 №ОКД-017-5410;

За 6 месяцев 2016 года – от 12.08.2016 №ОКД-017-5758;

За 9 месяцев 2016 года – от 26.10.2016 №ОКД-017-5849;

За 2016 год – от 20.03.2017 №ОКД-017-6445.

Ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом

Информация о максимальной мощности реконструируемых объектов:

ПС "Чермет", г.Н.Новгород, ул. Вторчермета, 1 – 31 МВА

З) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

Обязательств, предусмотренных инвестиционным проектом: нет.

И) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Информация о максимальной мощности после реконструкции объектов:

ПС "Чермет", г.Н.Новгород, ул. Вторчермета, 1 – 31 МВА (без увеличения мощности)

К) информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации

В стадии разработки

Л) Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом

Ведомость учета замеров нагрузки по точкам приема электрической энергии (мощности), МВт

Часы	ГПП Чермет 110/6 ввод-1 6 кВ	ГПП Чермет 110/6 ввод-2 6 кВ	ГПП Чермет 110/6 ТСН
0-1	3,326	3,799	0,015
1-2	3,209	3,629	0,015
2-3	2,882	3,521	0,016
3-4	2,878	3,502	0,016
4-5	2,827	3,557	0,016
6-7	2,813	3,633	0,016
7-8	3,11	3,813	0,016
8-9	3,415	4,569	0,016
9-10	4,19	5,272	0,016
10-11	5,961	5,851	0,016
11-12	6,139	6,698	0,016
12-13	6,132	7,025	0,016
13-14	6,146	7,001	0,016
14-15	5,186	6,576	0,016
15-16	6,084	6,742	0,016
16-17	6,235	6,609	0,016
17-18	6,655	6,168	0,016
18-19	6,132	6,209	0,016
19-20	4,625	5,875	0,016
20-21	4,416	5,518	0,016
21-22	4,171	5,114	0,016
22-23	4,068	4,728	0,016
23-24	3,667	4,586	0,016

М) информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным

проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

ПС Чермет -31 695,57 кВт

Н) Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся:

в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальных класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт;

Данным Инвестиционным проектом информация не предусмотрена.

в схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству на территории соответствующих субъектов Российской Федерации в Единой энергетической системе России линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет от 110 кВ (включительно) до 220 кВ, или строительство линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах

Данным Инвестиционным проектом информация не предусмотрена.

О) информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта;

Данным Инвестиционным проектом информация не предусмотрена.

П) карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы

Инвестиционной программой запланировано выполнение работ по техническому перевооружению и реконструкции на ПС "Чермет", г.Н.Новгород, ул. Вторчермета, 1 по адресам:

Ссылка на карту: <https://yandex.ru/maps/-/CZXqrN4y>

