

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN3,21,22,23,24

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.вкладку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	нет

1	2	3
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет
20	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	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	14,916
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	14,916

Год раскрытия информации: 2020 г.

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

[illegible]

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN3,21,22,23,24

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформатор-ной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Ячейки выключател я 10 кВ	Ячейки выключател я 10 кВ	Ячейка выключателя	Масляный выключатель	Вакуумный выключатель	Ячейки выключател я 10 кВ	Ячейки выключател я 10 кВ	1987	2022	1987	10	10	-	-	-	-	-	-	-

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN3,21,22,23,24
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Эффективная компенсация реактивной мощности в электрической сети ООО "Промэлектросеть"
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
3	Описание состава объектов ивнестичионной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	14,92
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1 этап
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2021
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2022
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN3,21,22,23,24

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN3,21,22,23,24

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN3,21,22,23,24

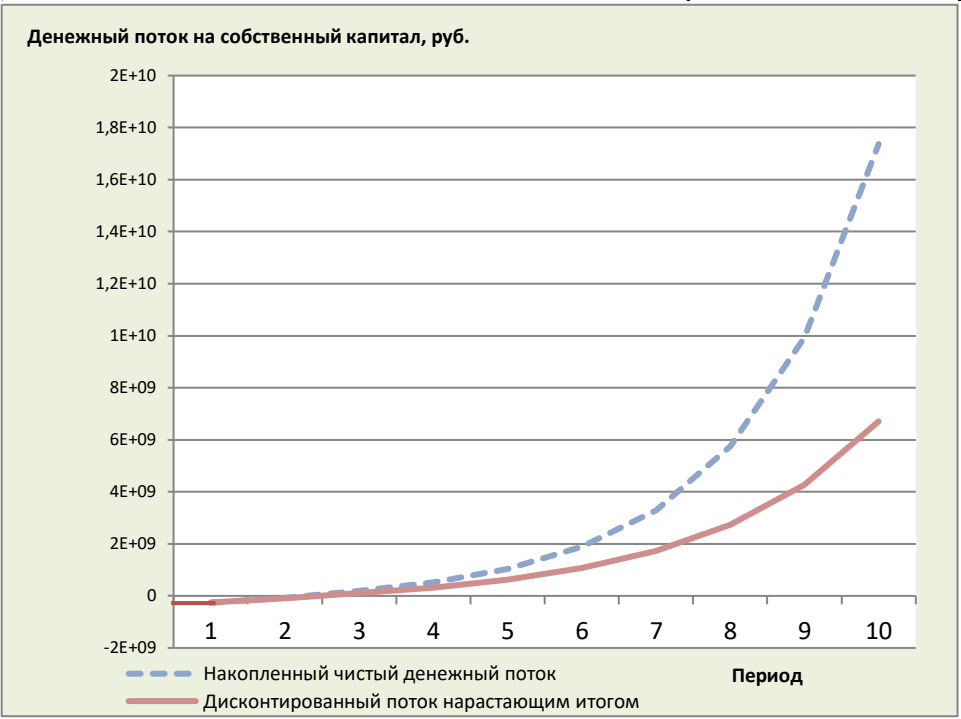
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	14,92
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	-
Первый ремонт объекта, лет после постройки	-
Периодичность ремонта объекта, лет	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	-
Периодичность расходов, лет	-
	-
Налог на прибыль	-
	-
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	-
Рабочий капитал в % от выручки	-
Срок кредита	-
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	-

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	-
Дисконтированный период окупаемости, лет	-
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-



Период	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-
Операционные расходы	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-

Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Накопленный чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	-	-	-	-	-
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (PBP)	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	-	-	-	-	-

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN3,21,22,23,24
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало 01.01.2021	окончание 31.12.2021	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2021	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN3,21,22,23,24

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN3,21,22,23,24
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаз-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
(наименование инвестиционного проекта)

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN3,21,22,23,24
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2022
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	-
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта:	
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	-

- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	--

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" __ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные» (5 шт.)

В настоящее время ячейки 10 кВ № 3, 21, 22, 23, 24 Секция -1 ПС "Промбаза-1", имеют масляные выключатели 10 кВ под управлением аналоговой релейной защиты.

Масляные выключатели на подстанциях смонтированы более 25 лет назад. За время эксплуатации выключатели морально и физически устарели, дальнейшая их эксплуатация, сопровождается рисками неотключения выключателя в случае аварийной ситуации и последующего выхода из строя дорогостоящего оборудования подстанции, вплоть до трансформатора 110/10 кВ.

Альтернативой масляным выключателям, являются современные вакуумные выключатели.

Вакуумные выключатели более просты в эксплуатации, чем масляные и благодаря своим преимуществам, постепенно вытесняют их. Основные преимущества вакуумных выключателей:

- отсутствие необходимости в замене и пополнении масла;
- высокая износостойкость при отключении как номинальных токов, так и токов КЗ;
- простота эксплуатации, снижение эксплуатационных затрат;
- бесшумность, чистота, удобство обслуживания, обусловленные отсутствием внешних эффектов и выделений при отключении токов КЗ;
- сравнительно малые габариты и масса выключателей, небольшие динамические воздействия на конструкции при работе;
- легкая замена вакуумной дугогасительной камеры (ВДК) и ее произвольное положение при конструировании выключателя;
- высокое быстродействие выключателя;
- отсутствие загрязнения окружающей среды.

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 12,430 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN1
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.вкладку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет

1	2	3
20	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	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,390
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,390

Год раскрытия информации: 2020 г.

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN!

(наименование инвестиционного проекта)

и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN1
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформатор-ной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуат ацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Устройство КРМ	Устройство КРМ	кТП	кТП	кТП	Устройство КРМ	Устройство КРМ	1989	2021	1989	10	10	0,9	3	-	-	-	-	-

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Приложение № _____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. № _____

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN1
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN1
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Эффективная компенсация реактивной мощности в электрической сети ООО "Промэлектросеть"
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
3	Описание состава объектов ивнестичионной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	1,39
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1 этап
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2021
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2021
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN1
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN1

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN1

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные		Значение				
Общая стоимость объекта, руб. без НДС		1,39				
Прочие расходы, руб. без НДС на объект		0				
Срок амортизации, лет		20				
Кол-во объектов, ед.		1				
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС		-				
Первый ремонт объекта, лет после постройки		-				
Периодичность ремонта объекта, лет		-				
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС		-				
Возникновение прочих расходов, лет после постройки		-				
Периодичность расходов, лет		-				
		-				
Налог на прибыль		-				
		-				
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц		-				
Рабочий капитал в % от выручки		-				
Срок кредита		-				
Ставка по кредиту		-				
Ставка по кредиту без учета субсидирования		-				
Доля заемных средств		-				
Ставка дисконтирования на собственный капитал		-				
Доля собственных средств		-				
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)		-				

Собственный капитал					
Простой период окупаемости, лет					-
Дисконтированный период окупаемости, лет					-
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.					-

Денежный поток на собственный капитал, руб.

Период	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-
Операционные расходы	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-

Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Накопленный чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	-	-	-	-	-
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (PBP)	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	-	-	-	-	-

- * Форма заполняется:
- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
 - в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
 - по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.
- ** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN1
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало 01.01.2021	окончание 31.12.2021	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

(наименование инвестиционного проекта)

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Факт (предложение по корректировке плана)			
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Предложение по корректировке плана
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	1,39	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	федерального бюджета	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	1,39	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	платы за технологическое присоединение	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	иных источников финансирования	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	1,16	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-изыскательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	1,16	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	оборудование	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	прочие затраты	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7	Другое ³⁾	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.7	Другое ³⁾	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:	1,16	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	1,16	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.2	МВт	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.3	МВ×А	0,40	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.4	Мвар	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.5	км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.6	другое ³⁾	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
6	Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7	Выход мощностей из эксплуатации:	0,00	нд	нд	нд	нд						

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN1
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2021
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	-
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта:	
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	-

- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	--

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"»

В настоящее время установка компенсации реактивной мощности КЭК 2-10,5-150-2у1, установленная на ПС «Промбаза-1» работает более 25 лет и не соответствует индуктивной реактивной нагрузке в электрической сети ООО «Промэлектросеть». Установка современных регулируемых конденсаторных установок в соответствии с существующей реактивной нагрузкой позволит: снизить загрузку силовых трансформаторов (при снижении потребления реактивной мощности снижается потребление полной мощности);

- за счет частичной токовой разгрузки силовых трансформаторов и питающих кабелей подключить дополнительную нагрузку;
- позволяет избежать глубокой просадки напряжения на линиях электроснабжения удаленных потребителей (скважины, стройплощадки и т. д.);
- автоматически отслеживается изменение реактивной мощности нагрузки в компенсируемой сети и в соответствии с заданным корректируется значение коэффициента мощности - $\cos\varphi$;
- исключается генерация реактивной мощности в сеть;
- исключается появление в сети перенапряжения, т. к. нет перекомпенсации, возможной при использовании нерегулируемых конденсаторных установок;
- визуально отслеживаются все основные параметры компенсируемой сети;

Преимущества использования конденсаторных установок, как средства для компенсации реактивной мощности:

- малые удельные потери активной мощности (собственные потери современных низковольтных косинусных конденсаторов не превышают 0,5 Вт на 1000 ВАр);
- отсутствие вращающихся частей;
- простой монтаж и эксплуатация (не нужно фундамента);
- относительно невысокие капиталовложения;
- возможность подбора любой необходимой мощности компенсации;
- возможность установки и подключения в любой точке электросети;
- отсутствие шума во время работы;
- небольшие эксплуатационные затраты.

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 1,158 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ЗХСВВН2021,2022,2023,2024,2025
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация системы учета электрической энергии (мощности) потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.3 Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Снижение потерь электрической энергии в сети
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	15,450 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует
20	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	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	15,450 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	15,450 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Паспорт инвестиционного проекта

K ZXCVCN2021.2022.2023.2024.2025
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "ПромЭлектросеть"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

[illegible]

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVCBN2021,2022,2023,2024,2025
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Паспорт инвестиционного проекта

К ZXCVCN2021,2022,2023,2024,2025
(идентификатор инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVCBN2021,2022,2023,2024,2025
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Снижение потерь электрической энергии в сети
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Снижение потерь электрической энергии в сети
3	Описание состава объектов ивнестичионной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электричесекой энергии ООО "Промэлектросеть" (560 шт.)
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	15,450 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	нд
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	ТЭО
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2021
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2025
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXCvBN2021,2022,2023,2024,2025
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXCvBN2021,2022,2023,2024,2025
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVCBN2021,2022,2023,2024,2025
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные		Значение		Собственный капитал		
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	12875000,00					
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0					
Срок амортизации, лет	20					
Кол-во объектов, ед.	1					
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0			Простой период окупаемости, лет		
Первый ремонт объекта, лет после постройки	нд			Дисконтированный период окупаемости, лет		
Периодичность ремонта объекта, лет	нд			Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.		
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0					
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	нд					
Периодичность расходов, лет	нд					
Налог на прибыль	нд					
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0					
Рабочий капитал в % от выручки	нд					
Срок кредита	нд					
Ставка по кредиту	нд					
Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд					
Доля заемных средств	нд					
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд					
Доля собственных средств	нд					
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд					
Период	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Кумулятивная инфляция	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Доход, руб. без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Кредит, руб.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Бюджет доходов и расходов, руб.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Денежный поток на собственный капитал, руб.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* Форма заполняется:
- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создаст" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN2021,2022,2023,2024,2025
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Присмка проектной документации заказчиком	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	2021	2025	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2021	2025	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	2021	2025	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2021	2025	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2021	2025	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2021	2025	нд	нд	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	2021	2025	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2021	2025	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2021	2025	нд	нд	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBN2021,2022,2023,2024,2025
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2020	Год 2021				Год 2022				Год 2023				Год 2024				Год 2025				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Факт (предложени е по корректиров ке плана)		План		Факт (предложение по корректировк е плана)		План		Факт (предложен ие по корректиро вке плана)		План		Факт (предложен ие по корректиро вке плана)		План		Факт (предложен ие по корректиро вке плана)			
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.года (N-1)	по состоянию на 01.01.года X		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Предложение по корректировке плана
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	15,45	нд	нд	нд	нд	5,16	нд	нд	нд	2,886	нд	нд	нд	3,276	нд	нд	нд	1,878	нд	нд	нд	2,250	нд	нд	нд	15,450	нд
1.1	федерального бюджета	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	15,45	нд	нд	нд	нд	5,16	нд	нд	нд	2,886	нд	нд	нд	3,276	нд	нд	нд	1,878	нд	нд	нд	2,25	нд	нд	нд	15,450	нд
1.4	платы за технологическое присоединение	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
1.5	иных источников финансирования	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
2	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	12,875	нд	нд	нд	нд	4,3	нд	нд	нд	2,405	нд	нд	нд	2,730	нд	нд	нд	1,565	нд	нд	нд	1,875	нд	нд	нд	12,875	нд
2.1	проектно-изыскательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	оборудование	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	прочие затраты	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	560	нд	нд	нд	нд	190	нд	нд	нд	105	нд	нд	нд	120	нд	нд	нд	65,000	нд	нд	нд	80,000	нд	нд	нд	560	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0	нд	нд	нд</																							

Год раскрытия информации: 2020_ год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ЭЭСЧВБН2021.2022.2023.2024.2025
(идентификатор инвестиционного проекта)

„Модернизация системы учета электрической энергии (мощности) потребителей электрической энергии ООО “ПромЭлектросеть”
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта																																																
№ п/п	Филиал/подразделение	Вид деятельности	Ввод объекта в эксплуатацию /окончание работ по проекту (месяц, год)	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом									Вид закупок	Наименование закупок	Организатор закупок (юридическое лицо/фил.нал)	Планируемая (предельная) цена закупки по ГТПЗ, тыс.рублей (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Начальная (предельная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс.руб. (без НДС)	Способ закупки		Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участников, подавших заявки/предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферт), тыс.руб. (без НДС)	Наименование участников, заявки/предложения (оферты) которых были отклонены	Цены заявок/предложений (оферт) после переторжки, тыс.руб. (без НДС)	Цена победителя (единственного квалифицированного участника) по итогам протокола, тыс.	Наименование победителя (единственного квалифицированного участника, единственного источника)	Объем обязательств (по финансированию с НДС), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс.руб.	Сведения о конкурентной процедуре				Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника				Дата заключения договора (число, месяц, год)		Планируемая дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по ГТПЗ	Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательства по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание					
				Количество	МВт	МВ*А	Мвар	км.кв. 1-этап	км.кв. 2-этап	км.кв. 3-этап	Другое	План							Факт	Основание для проведения закупки у ЕП (пункт Положения «Стандарт а)									Наименование органа (должност), принявшего решение	Дата	Номер	По решению комиссии	Факт															
																																		Публикация извещения на ЭТП	Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Дата подведения итогов конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Дата подведения итогов конкурентной процедуры (число, месяц, год)	План						Факт	План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
1	ООО ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ	34	2013-2021	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBN2021,2022,2023,2024,2025
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть" (560 шт)
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Реконструкция
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2021-2025
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах <u>2020</u> года с НДС, млн. руб.	15,45
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд
% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	нд
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	нд
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	нд
в том числе	нд
- строительный персонал	нд
- монтажный персонал	нд
Основное оборудование	нд
График поставки основного оборудования	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	нд
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	нд

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Модернизация автоматизированной системы электроэнергетики в части установки систем учёта электроэнергии на отходящих присоединениях классом напряжения 0,4 кВ» (560 шт.)

1. Приборы учета электрической энергии установленные у потребителей ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ» на данный момент не могут быть включены в систему АСКУЭ, в связи с тем, что вышеуказанные приборы не соответствуют требованиям предъявляемым к автоматизированным системам коммерческого учета электрической энергии.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену приборов учёта электрической энергии с организацией системы АСКУЭ ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ». Количество заменяемых приборов учёта электрической энергии составляет – 560 шт.

Выполнение комплекса мероприятий обеспечит:

- Снижение затрат энергосистемы на выработку электрической энергии за счет выравнивания суточных графиков нагрузок;

- Снижение потерь электроэнергии при ее передаче;

- Уменьшение количества не учитываемой электроэнергии за счет совершенствования энергоучета;

- Сокращение затрат на выполнение функций контроля и управления энергопотреблением;

- Сокращение эксплуатационных затрат на обслуживание приборов учета за счет удлинения межремонтных и межпроверочных интервалов.

Стоимость замены одного прибора учета по предварительным расчетам составляет – 23,000 тыс.руб.

Общий объем финансирования капитальных вложений по замене приборов учета составит-12875,000 тыс.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели <small>(указать, соответствуют цели в соответствии с определением...)</small>	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.вкладку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схема и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет
20	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	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,23
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,23

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 12

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающим выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

[illegible]

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	кТП 12	кТП 12	кТП	кТП	кТП	кТП 12	кТП 12	1982	2024	1982	10	10	250	400	-	-	-	-	-

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Паспорт инвестиционного проекта

К_ZXCVBN 12
гификатор инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Замена КТП 10/0,4кВ 250 кВа на КТП 10/0,4кВ 400 кВа
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
3	Описание состава объектов ивнестичионной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	1,23
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1 этап
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2024
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2024
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXC VBN 12

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные		Значение	
Общая стоимость объекта, руб. без НДС		1,23	
Прочие расходы, руб. без НДС на объект		0	
Срок амортизации, лет		20	
Кол-во объектов, ед.		1	
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС		-	
Первый ремонт объекта, лет после постройки		-	
Периодичность ремонта объекта, лет		-	
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС		-	
Возникновение прочих расходов, лет после постройки		-	
Периодичность расходов, лет		-	
		-	
Налог на прибыль		-	
		-	
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц		-	
Рабочий капитал в % от выручки		-	
Срок кредита		-	
Ставка по кредиту		-	
Ставка по кредиту без учета субсидирования		-	
Доля заемных средств		-	
Ставка дисконтирования на собственный капитал		-	
Доля собственных средств		-	
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)		-	

Период	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-
Операционные расходы	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Накопленный чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	-	-	-	-	-
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (PBP)	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	-	-	-	-	-

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	-
Дисконтированный период окупаемости, лет	-
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.

Период	Накопленный чистый денежный поток	Дисконтированный поток нарастающим итогом
1	~1E+08	~1E+08
2	~2E+08	~2E+08
3	~4E+08	~4E+08
4	~8E+08	~8E+08
5	~1,5E+09	~1,5E+09
6	~2,5E+09	~2,5E+09
7	~4,5E+09	~4,5E+09
8	~8E+09	~8E+09
9	~1,2E+10	~1,2E+10
10	~1,8E+10	~6,5E+09

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Приложение № _____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201__ г. № _____

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 12

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Факт (предполагаемое по корректировке плана)			
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Предложение по корректировке плана
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	1,23	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	федерального бюджета	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	1,23	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	платы за технологическое присоединение	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	иных источников финансирования	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	1,03	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-изыскательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	1,03	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	оборудование	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	прочие затраты	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7	Другое ³⁾	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.7	Другое ³⁾	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:	1,03	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	1,03	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.2	МВт	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.3	МВ×А	0,40	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.4	Мвар	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.5	км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.6	другое ³⁾	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
6	Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7	Вывод мощностей из эксплуатации:	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.4	линий электропередачи, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.5	другое ³⁾	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 1

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

№ (вкл.)	Фискальное разделение	Вид деятельности	Вход объекта в эксплуатацию/оплате работ по проекту (число, год)	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом									Способ закупки		Комплексное участие, оказание услуг при осуществлении закупок документов	Комплексное участие, оказание услуг при осуществлении закупок товаров и услуг	Наименование участника, оказавшего услуги при осуществлении закупок	Наименование заказчика, осуществляющего закупку	Наименование поставщика, выполняющего работы	Цена договора, тыс. руб.	Объем объектов закупки (по финансовому плану с НДС), планируемый на текущий год по итогам закупки, тыс. руб.	Сведения о конкурентной процедуре						Сведения о выполнении обязательств по договору				Дата исполнения договора (число, месяц, год)		Примечание													
				Классификация	МВт	МВА	Мвар	кВт	кВ	кВ	кВ	Другое	План	Факт								Публикация извещения на ЕЭП		Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Дата вскрытия конвертов участников (число, месяц, год)	Дата подведения итогов аукциона (число, месяц, год)	Основание для проведения закупки с ИИ (подпись Нормативных актов)	Наименование органа (должностное лицо), принявшего решение	Дата	Номер	По решению комиссии	Факт															
																						Номер процедуры	Интернет-адрес площадки																								
1		2	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2024
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	-
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	-
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	-
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	--

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 22
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаз-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели <small>(указать, достигаются цели в соответствии с определением...)</small>	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.вкладку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схема и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет
20	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	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,58
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,58

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

K_ZXCVBN 22

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

[illegible]

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 22
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	кТП 22	кТП 22	кТП	кТП	кТП	кТП 22	кТП 22	1977	2022	1977	10	10	630	630	-	-	-	-	-

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Паспорт инвестиционного проекта

K_ZXCVBN 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 Фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 22
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Замена КТП 10/0,4кВ 630 кВа на КТП 10/0,4кВ 630 кВа
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
3	Описание состава объектов ивнестичионной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	2,58
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1 этап
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2022
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2022
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 22
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXC VBN 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 22
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение				
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2,58				
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0				
Срок амортизации, лет	20				
Кол-во объектов, ед.	1				
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	-				
Первый ремонт объекта, лет после постройки	-				
Периодичность ремонта объекта, лет	-				
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-				
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	-				
Периодичность расходов, лет	-				
	-				
Налог на прибыль	-				
	-				
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	-				
Рабочий капитал в % от выручки	-				
Срок кредита	-				
Ставка по кредиту	-				
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-				
Доля заемных средств	-				
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-				
Доля собственных средств	-				
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	-				
Период	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	-
Дисконтированный период окупаемости, лет	-
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-
Операционные расходы	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Накопленный чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	-	-	-	-	-
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (PBP)	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	-	-	-	-	-

* Форма заполняется:
- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 22
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Приложение № _____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201__ г. № _____

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020__ год

Паспорт инвестиционного проекта

ОАО «Иркутскэнерго»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ЖСЧВН 22
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

№ п/п	Фискал/подразделение	Вид деятельности	Ввод объекта в эксплуатацию/окончание работ по проекту (месяц, год)	Характеристика объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом										Вид закупаемой продукции	Наименование закупаемой продукции	Организатор закупки (юридическое лицо/физлица)	Планируемая (предельная) цена закупки по ГКПЗ, тыс. руб. (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Начальная (предельная) цена закупки по включению/исключению, тыс. руб. (без НДС)	Способ закупки		Количество участников, подавших заявки/предложения (оферты)	Наименование участников, подавших заявки/предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участников, заявки/предложения (оферты) которых были отклонены	Количество отклоненных заявок/предложений	Цены заявок/предложений (оферты) после претерпевших изменений протокола, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единственный участник) по итоговому протоколу, тыс. руб. (без НДС)	Наименование победителя (единственный участник) по итоговому протоколу, тыс. руб. (без НДС)	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансированию с НДС), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб.	Сведения о конкурентной процедуре				Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника				Дата заключения договора (число, месяц, год)		Планируемая дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание	
				Количество	МВт	МВт·А	МгВт	кВт КЛ 1-го	кВт ВЛ 2-го	кВт КЛ	Другое	План	Факт							Публикация извещения на ЭТП	Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)											Дата вскрытия конвертов (число, месяц, год)	Дата окончания конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Основание для проведения закупки у ЕИ (пункт Положения С стандарта)	Наименование органа (показатель), принявшего решение	Дата	Номер	По решению комиссии	Факт								
																																								Номер процедуры	Интернет-адрес площадки						План
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 22
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2022
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	-
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	-
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	-
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	--

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-22 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-22 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-22 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-22;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 2,153 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 23
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаз-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели <small>(указать, соответствуют цели в соответствии с определением...)</small>	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.вкладку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схема и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет
20	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	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,58
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,58

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

[illegible]

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	кТП 23	кТП 23	кТП	кТП	кТП	кТП 23	кТП 23	1981	2022	1981	10	10	630	630	-	-	-	-	-

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Паспорт инвестиционного проекта

K_ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 Фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 23
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Замена КТП 10/0,4кВ 630 кВа на КТП 10/0,4кВ 630 кВа
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
3	Описание состава объектов ивнестичионной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	2,58
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1 этап
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2022
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2022
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 23
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 23
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные		Значение	
Общая стоимость объекта, руб. без НДС		2,58	
Прочие расходы, руб. без НДС на объект		0	
Срок амортизации, лет		20	
Кол-во объектов, ед.		1	
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС		-	
Первый ремонт объекта, лет после постройки		-	
Периодичность ремонта объекта, лет		-	
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС		-	
Возникновение прочих расходов, лет после постройки		-	
Периодичность расходов, лет		-	
		-	
Налог на прибыль		-	
		-	
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц		-	
Рабочий капитал в % от выручки		-	
Срок кредита		-	
Ставка по кредиту		-	
Ставка по кредиту без учета субсидирования		-	
Доля заемных средств		-	
Ставка дисконтирования на собственный капитал		-	
Доля собственных средств		-	
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)		-	

Период	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-
Операционные расходы	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Накопленный чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	-	-	-	-	-
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (PBP)	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	-	-	-	-	-

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	-
Дисконтированный период окупаемости, лет	-
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.

2E+10
1,8E+10
1,6E+10
1,4E+10
1,2E+10
1E+10
8E+09
6E+09
4E+09
2E+09
0
-2E+09

1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

Период

— — Накопленный чистый денежный поток
— — Дисконтированный поток нарастающим итогом

* Форма заполняется:
- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 23
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2022	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Год раскрытия информации: __2020 год

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

K_ZXCVBN 23

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Факт (предполагаемое по корректировке плана)			
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Предложение по корректировке плана
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	2,58	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	федерального бюджета	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	2,58	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	платы за технологическое присоединение	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	иных источников финансирования	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	2,15	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-изыскательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	2,15	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	оборудование	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	прочие затраты	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7	Другое ³⁾	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.7	Другое ³⁾	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:	2,15	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	2,15	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.2	МВт	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.3	МВ×А	0,40	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.4	Мвар	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.5	км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.6	другое ³⁾	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
6	Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7	Вывод мощностей из эксплуатации:	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.4	линий электропередачи, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.5	другое ³⁾	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Год раскрытия информации: __2020__ год

Паспорт инвестиционного проекта

ОАО «Иркутскэнерго»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ЖСЧВН 23
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

№ п/п	Фискал/подразделение	Вид деятельности	Ввод объекта в эксплуатацию/окончание работ по проекту (месяц, год)	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом									Способ закупки		Количество участников, подавших заявки/предложения (оферты)	Количество участников, подавших заявки/предложения (оферты)	Наименование участников, подавших заявки/предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферт) после переговоров, тыс. руб. (без НДС)	Наименование участников, подавших заявки/предложения (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Количество участников, подавших заявки/предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферт) после переговоров, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единицы измерения его квалификационного показателя участника), тыс. руб. (с НДС)	Наименование победителя (единицы измерения его квалификационного показателя участника), тыс. руб. (с НДС)	Цены договоров, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансированию с НДС), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб.	Сведения о конкурентной процедуре				Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника				Дата заключения договора (число, месяц, год)		Планируемая дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание							
				Количество	МВт	МВт·А	МВт·ч	кВт·ч 1-й кв	кВт·ч 2-й кв	кВт·ч 3-й кв	Другое	Вид закупок	План	Факт												Публикация извещения на ЭТП	Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Дата вскрытия конвертов (число, месяц, год)	Дата подведения итогов конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Основание для проведения закупки у ЕИ (пункт Положения С стандарта)	Наименование органа (подкомитет), принявшего решение	Дата	Номер	По решению комиссии	Факт												
																																									Номер процедуры	Интернет-адрес площадки	План	Факт			
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 23
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2022
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	-
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта:	
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	-
- технические агенты	
- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:	
- выявленные нарушения договоров подряда,	
- рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам,	--
- предписания надзорных органов,	
- дефицит источников финансирования и др.,	
- другое (расшифровать)	

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" __ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-23 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-23 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-23 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-23;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 2,153 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 28

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели <small>(указать, соответствуют цели в соответствии с определением...)</small>	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.вкладку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схема и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет
20	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	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,23
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,23

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 28

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающим выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

[illegible]

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 28

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	кТП 28	кТП 28	кТП	кТП	кТП	кТП 28	кТП 28	1977	2023	1977	10	10	400	400	-	-	-	-	-

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Паспорт инвестиционного проекта

K_ZXCVBN 28
гификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 28
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Замена КТП 10/0,4кВ 400 кВа на КТП 10/0,4кВ 400 кВа
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
3	Описание состава объектов ивнестичионной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	1,23
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1 этап
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2023
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2023
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 28
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXCVBN 28

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 28
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение				
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1,23				
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0				
Срок амортизации, лет	20				
Кол-во объектов, ед.	1				
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	-				
Первый ремонт объекта, лет после постройки	-				
Периодичность ремонта объекта, лет	-				
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-				
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	-				
Периодичность расходов, лет	-				
	-				
Налог на прибыль	-				
	-				
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	-				
Рабочий капитал в % от выручки	-				
Срок кредита	-				
Ставка по кредиту	-				
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-				
Доля заемных средств	-				
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-				
Доля собственных средств	-				
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	-				
Период	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-
Операционные расходы	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Накопленный чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	-	-	-	-	-
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (PBP)	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	-	-	-	-	-

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	-
Дисконтированный период окупаемости, лет	-
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.

* Форма заполняется:
- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 28
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Год раскрытия информации: __2020 год

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

K_ZXCVBN 28

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 28

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

№ п/п	Филиал/подразделение	Вид деятельности	Ввод объекта в эксплуатацию/окончание работ по проекту (месяц, год)	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом										Вид закупок/производства	Наименование участника, подавшего заявку на заключение договора (фирменное наименование)	Организатор закупки (юридическое лицо/физическое лицо)	Планируемая (предельная) цена закупки по ГИЭП, тыс. рублей (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Начальная (предельная) цена закупки по включению/исключению лотов, тыс. руб. (без НДС)	Способ закупки		Кол-во поставок, получивших закупочную документацию	Кол-во поставок, получивших заявку на заключение договора	Наименование участника, подавшего заявку на заключение договора (фирмы)	Наименование участника, заключившего договор (фирмы)	Наименование участника, заключившего договор (фирмы)	Количество договоров	Цена закупки/договора (факт), тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (существенного отличия от квалификационной заявки участника) по итогам торгов, тыс. руб. (без НДС)	Наименование победителя (существенного отличия от квалификационной заявки участника) по итогам торгов, тыс. руб. (без НДС)	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансовому результату), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб.	Сведения о конкурентной процедуре						Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника				Дата заключения договора (число, месяц, год)		Примечание			
				План	Факт	Публикация извещения на ЭТП	Интернет-аукцион	Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)		Дата подведения итогов конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Основание для проведения закупки у ЕИ (по заявке/стандарту)	Наименование организации (адресат), принявшее решение	Дата							Номер	По решению комиссии												Факт	Планируемая дата начала поставок товаров, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата начала поставок товаров, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения сроков											
								План	Факт																													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	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 28
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2023
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	-
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	-
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	-
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	--

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" __ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-28 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-28 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-28 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-28;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 1,025 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 44
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели <small>(указать, соответствуют цели в соответствии с определением...)</small>	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.вкладку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схема и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет
20	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	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,58
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,58

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

K_ZXCVBN 44

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»

[illegible]

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 44

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	кТП 44	кТП 44	кТП	кТП	кТП	кТП 44	кТП 44	1981	2023	1981	10	10	630	630	-	-	-	-	-

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Паспорт инвестиционного проекта

K_ZXCVBN 44

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 44
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Замена КТП 10/0,4кВ 630 кВа на КТП 10/0,4кВ 630 кВа
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
3	Описание состава объектов ивнестичионной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	2,58
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1 этап
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2023
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2023
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 44
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXCVBN 44

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 44
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение				
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2,58				
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0				
Срок амортизации, лет	20				
Кол-во объектов, ед.	1				
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	-				
Первый ремонт объекта, лет после постройки	-				
Периодичность ремонта объекта, лет	-				
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-				
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	-				
Периодичность расходов, лет	-				
	-				
Налог на прибыль	-				
	-				
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	-				
Рабочий капитал в % от выручки	-				
Срок кредита	-				
Ставка по кредиту	-				
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-				
Доля заемных средств	-				
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-				
Доля собственных средств	-				
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	-				
Период	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-
Операционные расходы	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Накопленный чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	-	-	-	-	-
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (PBP)	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	-	-	-	-	-

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	-
Дисконтированный период окупаемости, лет	-
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 44
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2023	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Год раскрытия информации: __2020 год

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

K_ZXCVBN 44

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Факт (предполагаемое по корректировке плана)			
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Предложение по корректировке плана
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	2,58	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	федерального бюджета	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	2,58	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	платы за технологическое присоединение	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	иных источников финансирования	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	2,15	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-изыскательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	2,15	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	оборудование	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	прочие затраты	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7	Другое ³⁾	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.7	Другое ³⁾	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:	2,15	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	2,15	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.2	МВт	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.3	МВ×А	0,40	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.4	Мвар	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.5	км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.6	другое ³⁾	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
6	Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7	Вывод мощностей из эксплуатации:	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.4	линий электропередачи, км	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.5	другое ³⁾	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 4

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 44
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2023
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	-
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	-
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	-
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	--

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ **А.Ф. Дзагоев**

" __ " _____ **2020** год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-44 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-44 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-44 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-44;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 2,153 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 54
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели <small>(указать, соответствуют цели в соответствии с определением...)</small>	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.вкладку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схема и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет
20	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	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,58
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,58

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 54

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающим выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

[illegible]

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 54

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	ктп 54	ктп 54	ктп	ктп	ктп	ктп 54	ктп 54	1981	2024	1981	10	10	630	630	-	-	-	-	-

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Паспорт инвестиционного проекта

K_ZXCVBN 54

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 54
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Замена КТП 10/0,4кВ 630 кВа на КТП 10/0,4кВ 630 кВа
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
3	Описание состава объектов ивнестичионной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	2,58
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1 этап
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2024
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2024
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 54
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXCVBN 54

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 54
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные		Значение	
Общая стоимость объекта, руб. без НДС		2,58	
Прочие расходы, руб. без НДС на объект		0	
Срок амортизации, лет		20	
Кол-во объектов, ед.		1	
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС		-	
Первый ремонт объекта, лет после постройки		-	
Периодичность ремонта объекта, лет		-	
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС		-	
Возникновение прочих расходов, лет после постройки		-	
Периодичность расходов, лет		-	
		-	
Налог на прибыль		-	
		-	
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц		-	
Рабочий капитал в % от выручки		-	
Срок кредита		-	
Ставка по кредиту		-	
Ставка по кредиту без учета субсидирования		-	
Доля заемных средств		-	
Ставка дисконтирования на собственный капитал		-	
Доля собственных средств		-	
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)		-	

Период	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-
Операционные расходы	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Накопленный чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	-	-	-	-	-
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (PBP)	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	-	-	-	-	-

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	-
Дисконтированный период окупаемости, лет	-
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.

Период	Накопленный чистый денежный поток	Дисконтированный поток нарастающим итогом
1	~1E+08	~5E+07
2	~2E+08	~1E+08
3	~4E+08	~2E+08
4	~8E+08	~4E+08
5	~1,5E+09	~7E+08
6	~2,5E+09	~1,2E+09
7	~4,5E+09	~2,2E+09
8	~8E+09	~4E+09
9	~1,2E+10	~6E+09
10	~1,8E+10	~6,5E+09

* Форма заполняется:
- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 54
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2024	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Приложение № _____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201__ г. № _____

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 54

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 54

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 54
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2024
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	-
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	-
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	-
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	--

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" __ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-54 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-54 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-54 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-54;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 2,153 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 58
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели <small>(указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)</small>	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется

1	2	3
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.вкладку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет
20	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	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,58
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,58

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 58

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 58

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформатор- ной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуат ацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	кТП 58	кТП 58	кТП	кТП	кТП	кТП 58	кТП 58	1976	2021	1976	10	10	630	400	-	-	-	-	-

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Паспорт инвестиционного проекта

K_ZXCVBN 58

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 58
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Замена КТП 10/0,4кВ 630 кВа на КТП 10/0,4кВ 630 кВа
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
3	Описание состава объектов ивнестичионной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	2,58
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1 этап
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2021
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2021
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 58

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 58

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 58

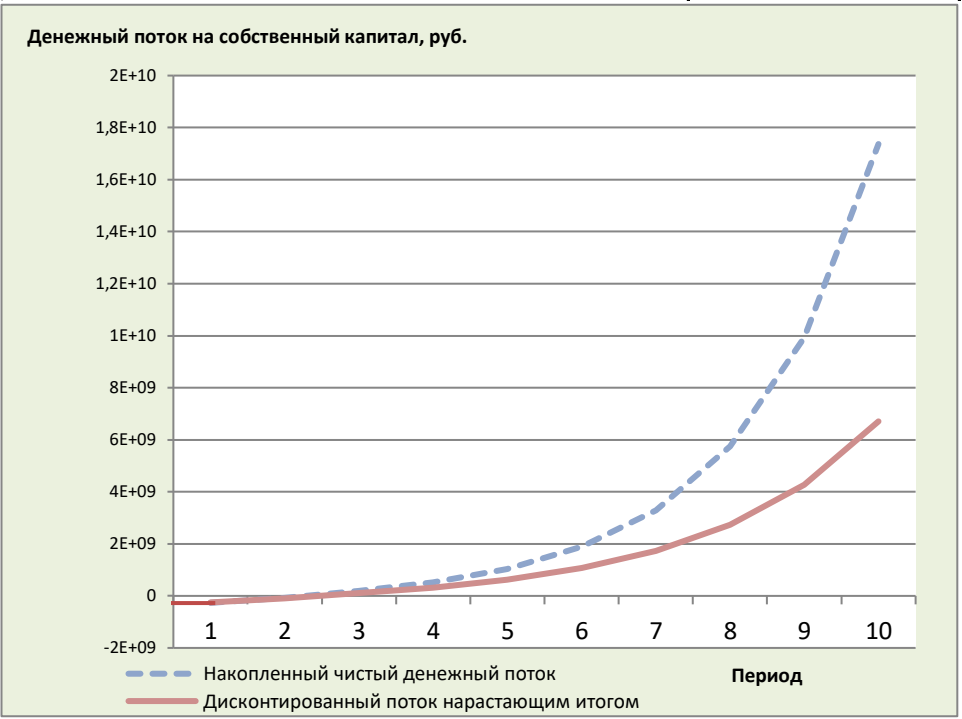
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2,58
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	-
Первый ремонт объекта, лет после постройки	-
Периодичность ремонта объекта, лет	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	-
Периодичность расходов, лет	-
	-
Налог на прибыль	-
	-
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	-
Рабочий капитал в % от выручки	-
Срок кредита	-
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	-

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	-
Дисконтированный период окупаемости, лет	-
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-



Период	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-
Операционные расходы	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-

Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Накопленный чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	-	-	-	-	-
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (PBP)	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	-	-	-	-	-

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 58
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало 01.01.2021	окончание 31.12.2021	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVCBN 58

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 58
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2021
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	-
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта:	
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	-
- технические агенты	

- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	--

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" __ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-58 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-58 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-58 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-58;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 2,153 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 171

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели <small>(указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)</small>	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется

1	2	3
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.вкладку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет
20	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	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,23
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,23

1	2	3
---	---	---

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 17

Идентификатор инвестиционного проекта

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 1/1 фидер 29 ПС «Промбаз»

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта.

[illegible]

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 171

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформатор- ной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуат ацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	ктп 171	ктп 171	ктп	ктп	ктп	ктп 171	ктп 171	1982	2025	1982	10	10	160	400	-	-	-	-	-

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Приложение № _____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. № _____

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 171
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 171
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Замена КТП 10/0,4кВ 160 кВа на КТП 10/0,4кВ 400 кВа
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
3	Описание состава объектов ивнестичионной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	1,23
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1 этап
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2025
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2025
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 171

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 171

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 171

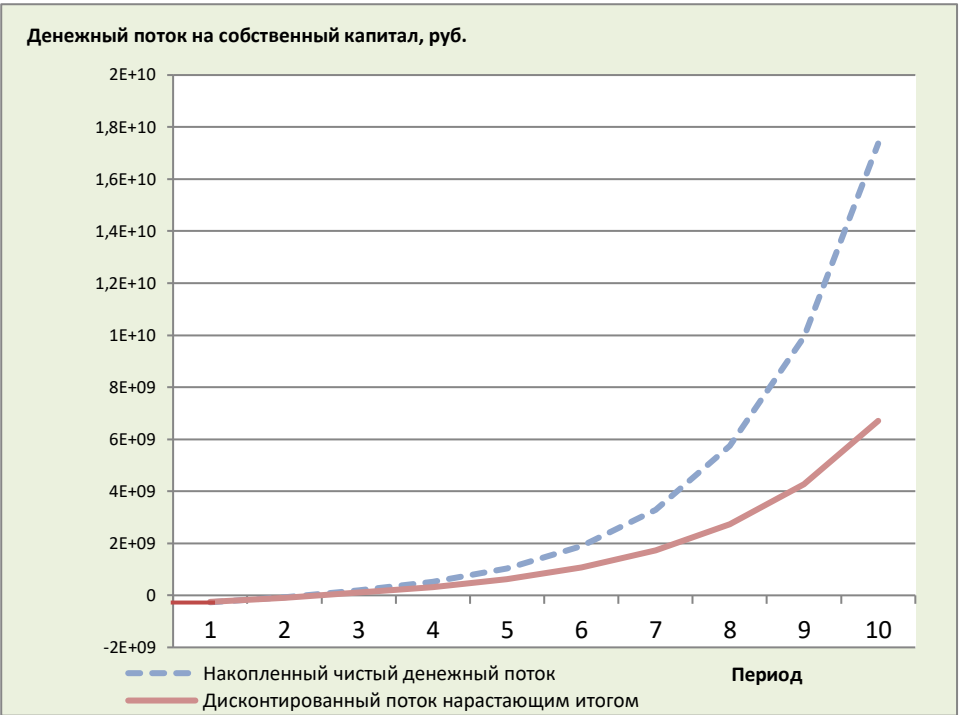
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1,23
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	-
Первый ремонт объекта, лет после постройки	-
Периодичность ремонта объекта, лет	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	-
Периодичность расходов, лет	-
	-
Налог на прибыль	-
	-
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	-
Рабочий капитал в % от выручки	-
Срок кредита	-
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	-

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	-
Дисконтированный период окупаемости, лет	-
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-



Период	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-
Операционные расходы	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-

Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Накопленный чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	-	-	-	-	-
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (PBP)	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	-	-	-	-	-

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 171
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 171

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 171

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

№ п/п	Филиал/подразделение	Вид деятельности	Ввод объекта в эксплуатацию/окончание работ по проекту (месяц, год)	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом									Вид закупочной продукции	Наименование закупочной продукции	Организатор закупки (юридическое лицо/физическое лицо)	Планируемая (предельная) цена закупки по ГПЗ, тыс. рублей (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки (без НДС)	Начальная (предельная) цена закупки по извещению/всему лоту, тыс. руб. (без НДС)	Способ закупки		Способ закупки	Наименование участника, оказавших закупочную услугу	Наименование участника, оказавших закупочную услугу	Цены заявок/предложений (оферта), тыс. руб. (без НДС)	Цены заявок/предложений (оферта), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участника, оказавшего закупочную услугу (оферта)	Количество договоров	Цены заявок/предложений (оферта), тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (существенного контракта), тыс. руб. (с НДС)	Наименование победителя (существенного контракта), тыс. руб. (с НДС)	Сведения о конкурентной процедуре						Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника			Дата заключения договора (число, месяц, год)		Наименование поставщика товара, выполняющего работы, оказания услуг по ГПЗ	Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата окончания поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины несвоевременного исполнения	Примечание		
				План	Факт	Публикация извещения на ЭТП	Дата объявления конкурса (число, месяц, год)	Дата подведения итогов конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Дата заключения контракта (число, месяц, год)	Основание для проведения закупки у ЕИ	Наименование источника (заказчик), принявшего решение	Дата							Номер	По решению комиссии											Факт																	
																																Номер процедуры	Интернет-адрес площадки	План	Факт	Получения(с) тендита(ов)												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 171
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2025
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	-
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта:	
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	-

- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	--

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" __ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-171 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-171 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-171 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-171;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 1,025 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 192
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.вкладку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет

1	2	3
20	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	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,23
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,23

Год раскрытия информации: 2020 го

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZCVBN 192

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта;

[illegible]

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 192

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	кТП 192	кТП 192	кТП	кТП	кТП	кТП 192	кТП 192	1975	2021	1975	10	10	400	400	-	-	-	-	-

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 192
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Замена КТП 10/0,4кВ 400кВа на КТП 10/0,4кВ 400кВа
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
3	Описание состава объектов ивнестичионной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	1,23
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1 этап
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2021
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2021
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 192

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 192

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 192

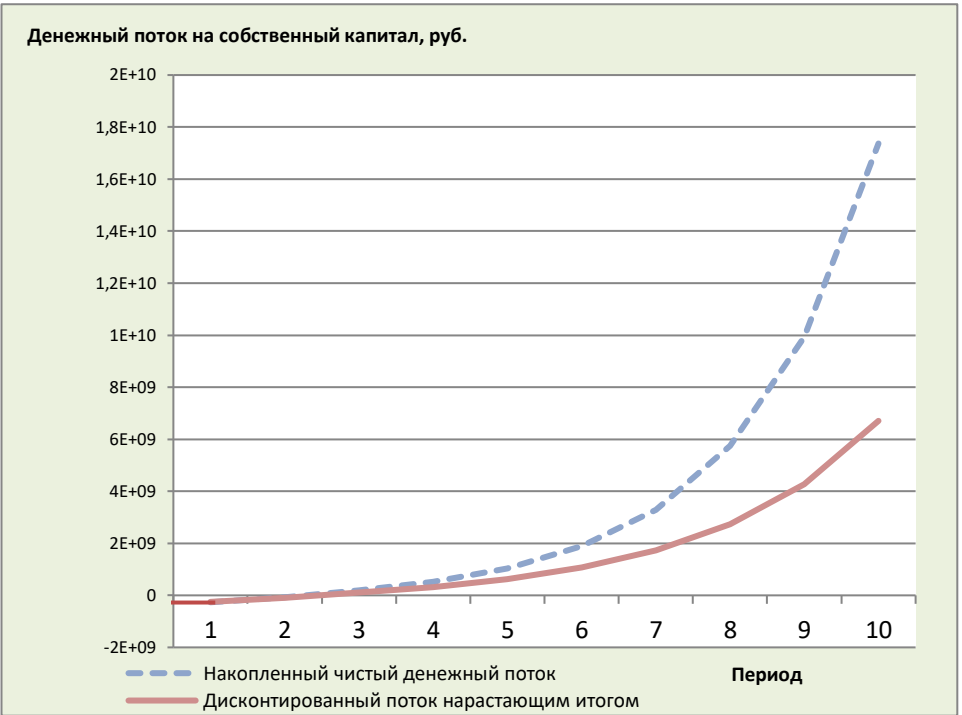
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1,23
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	-
Первый ремонт объекта, лет после постройки	-
Периодичность ремонта объекта, лет	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	-
Периодичность расходов, лет	-
	-
Налог на прибыль	-
	-
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	-
Рабочий капитал в % от выручки	-
Срок кредита	-
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	-

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	-
Дисконтированный период окупаемости, лет	-
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-



Период	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-
Операционные расходы	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-

Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Накопленный чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	-	-	-	-	-
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (PBP)	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	-	-	-	-	-

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 192
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало 01.01.2021	окончание 31.12.2021	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2021	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXCVBN 192

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 192
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта																																																
№ п/п	Фиданс/параллелизм	Вид деятельности	Ввод объекта в эксплуатацию/окончание работ по проекту (месяц, год)	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом									Вид закупочной продукции	Наименование закупочной продукции	Организатор закупки (юридическое лицо/физическое лицо)	Плановый срок (предельная) цена закупки по ГЭП, тыс. рублей (без НДС)	Документ, на основании которого определена плановая/реальная цена закупки (предельная) цена закупки (тыс. руб. без НДС)	Начальная (предельная) цена закупки по аукционному/открытому лоту, тыс. руб. (без НДС)	Способ закупки		Компания-участник, предложившая наименьшую цену закупаемого товара/услуги	Компания-заказчик, получившая заказ/выигравшая тендер	Наименования участника(ов), подавшего(их) заявку/предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферт), тыс. руб. (без НДС)	Наименования участника(ов), от которых были отклонены заявки/предложения (оферты)	Количество предложений	Цены заявок/предложений (оферт) после рассмотрения протокола, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (самостоятельного участника), тыс. руб. (без НДС)	Наименование победителя (самостоятельного участника), наименование организации, с которой заключен договор, тыс. руб. (без НДС)	Объем обязательств (по финансовому результату С ИД), приходящихся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб.	Сведения о конкурентной процедуре				Сведения о рассмотрении заключения договора у существенного источника				Дата заключения договора (число, месяц, год)		Планируемая дата начала выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата начала поставок товаров, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (исполнителем) обязательства по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание			
				План	Факт	Публикация извещения на ЭТП		Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Дата вскрытия конвертов (число, месяц, год)	Дата подведения итогов конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Основание для проведения закупки у ЕИР (пункт Положения стандарта)	Наименование органа (должностное лицо), принявшего решение							Дата	Номер											По решению комиссии	Факт																
						План	Факт																										План	Факт														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 192
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2021
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	-
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта:	-
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	
- подрядчики	

- поставщики основного оборудования	
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	--

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзгоев

" __ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-192 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-192 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-192 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-192;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 1,025 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 236
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.вкладку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет

1	2	3
20	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	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,58
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,58

Паспорт инвестиционного проекта

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

(наименование инвестиционного проекта)

и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 236

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	ктп 236	ктп 236	ктп	ктп	ктп	ктп 236	ктп 236	1983	2025	1983	10	10	400	630	-	-	-	-	-

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Приложение № _____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. № _____

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 236
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 236
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Замена КТП 10/0,4кВ 400 кВа на КТП 10/0,4кВ 630 кВа
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
3	Описание состава объектов ивнестичионной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	2,58
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1 этап
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2025
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2025
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проект

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 236

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 236

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 236

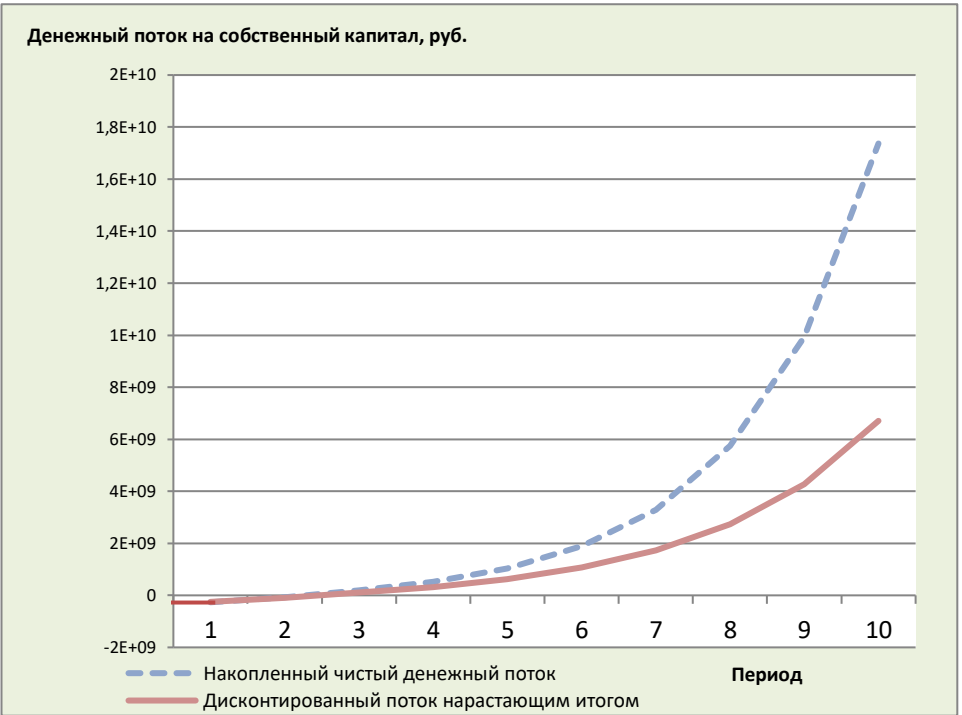
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2,58
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	-
Первый ремонт объекта, лет после постройки	-
Периодичность ремонта объекта, лет	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	-
Периодичность расходов, лет	-
	-
Налог на прибыль	-
	-
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	-
Рабочий капитал в % от выручки	-
Срок кредита	-
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	-

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	-
Дисконтированный период окупаемости, лет	-
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	-



Период	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-

Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-
Поступление кредита	-	-	-	-	-
Погашение основного долга	-	-	-	-	-
Начисление процентов	-	-	-	-	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	-	-	-	-	-
Операционные расходы	-	-	-	-	-
Ремонт объекта	-	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-

Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	-

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Накопленный чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	-	-	-	-	-
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (PBP)	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	-	-	-	-	-

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 236
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2025	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 236

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 236
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2025
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	-
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта:	
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	-

- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	--

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" __ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-236 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-236 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-236 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-236;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 2,153 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNF6
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)

1	2	3
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	10,803 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует
20	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	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	10,803 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	10,803 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Год раскрытия информации: 2020 го.

Паспорт инвестиционного проекта

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF

(идентификатор инвестиционного проекта)

(наименование инвестиционного проекта)

и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

[illegible]

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF6
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF6
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Цепность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До	После	До	До	До	До	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	фидера 6 ПС "Промбаз а-1"	фидера 6 ПС "Промбаз а-1"	фидера 6 ПС "Промбаз а-1"	фидера 6 ПС "Промбаз а-1"	10	10	10	10	1982	1	1	70	70	ВЛ	ВЛ	4,45	4,45	нд	нд	нд	ж/б	ж/б	нд	нд	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF6
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Повышение качества электроэнергии, снижение количества аварийных отключений, замена физически изношенного оборудования.
3	Описание состава объектов ивнестичионной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Монтаж провода СИП общей протяженностью 4,45 км
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	10,803 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Значительный износ оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2023
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2023
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF6
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF6

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNF6
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные		Значение	
Общая стоимость объекта, руб. без НДС		9003000,00	
Прочие расходы, руб. без НДС на объект		0	
Срок амортизации, лет		25	
Кол-во объектов, ед.		1	
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС		0	
Первый ремонт объекта, лет после постройки		нд	
Периодичность ремонта объекта, лет		нд	
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС		0	
Возникновение прочих расходов, лет после постройки		нд	
Периодичность расходов, лет		нд	
Налог на прибыль		нд	
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц		0	
Рабочий капитал в % от выручки		нд	
Срок кредита		нд	
Ставка по кредиту		нд	
Ставка по кредиту без учета субсидирования		нд	
Доля заемных средств		нд	
Ставка дисконтирования на собственный капитал		нд	
Доля собственных средств		нд	
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)		нд	

Период	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Кумулятивная инфляция	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Доход, руб. без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Кредит, руб.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Бюджет доходов и расходов, руб.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Собственный капитал		
Простой период окупаемости, лет		
Дисконтированный период окупаемости, лет		
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.		

Денежный поток на собственный капитал, руб.

Период	Ряд1	Ряд2
1	~0	~0
2	~0	~0
3	~0	~0
4	~0	~0
5	~0	~0
6	~0	~0
7	~0	~0
8	~0	~0
9	~0	~0
10	~1,7E+10	~6,5E+09

Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Год раскрытия информации: 2020 __ год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNF6
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	январь 2023 г.	декабрь 2023 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	январь 2023 г.	март 2023 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	январь 2023 г.	декабрь 2023 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	январь 2023 г.	май 2023 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	январь 2023 г.	март 2023 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	март 2023 г.	ноябрь 2023 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	декабрь 2023 г.	декабрь 2023 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	декабрь 2023 г.	декабрь 2023 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2023 г.	декабрь 2023 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF6
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXCVBNF6
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаз-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненного по проектам																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
№ п/п	Фидо/направление	Вид деятельности	Ввод объекта в эксплуатацию /окончание работ по проекту (месяц, год)	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом								Вид закупки	Наименование закупки	Организация (юридическое лицо/фидо)	Планируемая (предельная) цена закупки по ЕИПЗ, тыс. руб. (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Начальная (предельная) цена закупки по инвестиционному уведомлению, тыс. руб. (без НДС)	Способ закупки		Кол-во участников, получивших закупочное уведомление	Кол-во участников, подавших заявки/предложения	Наименование участника, победившего в аукционе	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участника, победившего в аукционе	Цены заявок/предложений (оферты) после переговоров, тыс. руб. (без НДС)	Цены победителей (единичного ценового участия) (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Наименование победителя (единичного ценового участия) (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Цены победителей (единичного ценового участия) (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Объем обязательств (по финансированию по НДЦ), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб.	Сведения о конкурентной процедуре				Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника				Дата заключения договора (число, месяц, год)		Планируемая дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставок (подрядчик, исполнитель, исполнителем)	Причины невыполнения сроков	Примечание																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
				План	Факт	Публикация извещения на ЕТП	Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Дата вскрытия конвертов (число, месяц, год)	Дата подведения итогов конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Основание для проведения закупки ЕИ (пункт Положения/Стандарта)	Наименование органа (должностное лицо), принявшего решение							Дата	Номер											По решению комиссии	Факт																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
																																Номер процедуры	Интернет-площадка	План	Факт																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
1	ООО ТРИПОЛЭВЭРКЭЛТ		январь 2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF6
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	ВЛ3-10 кВ общей протяженностью 4,45 км по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Реконструкция
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2023
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2020 года с НДС, млн. руб.	нд
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% заcontractованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд
% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	нд
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	нд
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	нд
в том числе	нд
- строительный персонал	нд
- монтажный персонал	нд
Основное оборудование	нд
График поставки основного оборудования	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	нд
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	нд

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1» с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3»

Фидера 6 ПС «Промбаза-1» на сегодняшний день обеспечивает электроснабжение важных промышленных предприятий г. Волгодонска.

Электроснабжение по фидерам 6 ПС «Промбаза-1» обеспечивается потребителям второй и третьей категории электроснабжения, предприятия промышленной зоны.

Существующие воздушные линии Фидера 6 ПС «Промбаза-1» введены в эксплуатацию в 1978-83 годах, последний капитальный ремонт выполнялся в 1997-99 годах.

ВЛ-10 кВ выполнены на стойках СВ-110 с изоляторами типа ШС-10, общая длина реконструируемого участка ВЛ-10 кВ по фидеру 6 ПС «Промбаза-1» составляет 4,45 км.

Реконструкция ВЛ-10 кВ с голого провода АС-70 на самонесущий изолированный провод СИП-3 планируется с целью:

- Обеспечения высокой безопасности и надежной эксплуатации в обеспечении бесперебойной подачи электрической энергией потребителям;
- С целью большого снижения (до 80 %) затрат на эксплуатацию так как, для прокладки воздушных линий с использованием провода СИП нет необходимости прокладывать широкие просеки в лесных массивах. Следовательно, исключаются и затраты времени и финансовых средств на последующую расчистку просек.
- Значительного снижения потерь электроэнергии на воздушных линиях с применением изолированных проводов СИП, за счет уменьшения более чем в три раза реактивного сопротивления и на нагрев в местах соединения проводов "на скрутках" с применением голого провода АС;
- Уменьшения гололедообразования, так как, проводам СИП не страшен гололед и мокрый снег, то есть не образуется гололедообразование;
- Сокращения аварийных отключений и простоев ВЛ из-за схлестов проводов, которые ведут к многочасовым поиском повреждениям и простоям ЛЭП;
- уменьшения обрывов проводов ввиду высокой механической прочности.
- Исключения опасности возникновения пожаров в случае падения проводов на землю.

Гарантированный срок эксплуатации воздушных линий электропередач с применением самонесущих изолированных проводов достигается до 25 лет.

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 9,003 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	13,080 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует

1	2	3
20	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	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	13,080 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	13,080 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаз-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающих выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта
и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

[illegible]

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформатор- ной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуат ацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNF12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое переворужение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Цепность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	До	После	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	фидер 12 ПС "Промбаза-1"	фидер 12 ПС "Промбаза-1"	фидер 12 ПС "Промбаза-1"	фидер 12 ПС "Промбаза-1"	10	10	10	10	1982	1	1	70	70	В.Л	В.Л	5,45	5,45	нд	нд	нд	ж/б	ж/б	нд	нд	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Повышение качества электроэнергии, снижение количества аварийных отключений, замена физически изношенного оборудования.
3	Описание состава объектов ивнестичионной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Монтаж провода СИП общей протяженностью 5,45 км
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	13,080 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Значительный износ оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2024
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2024
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

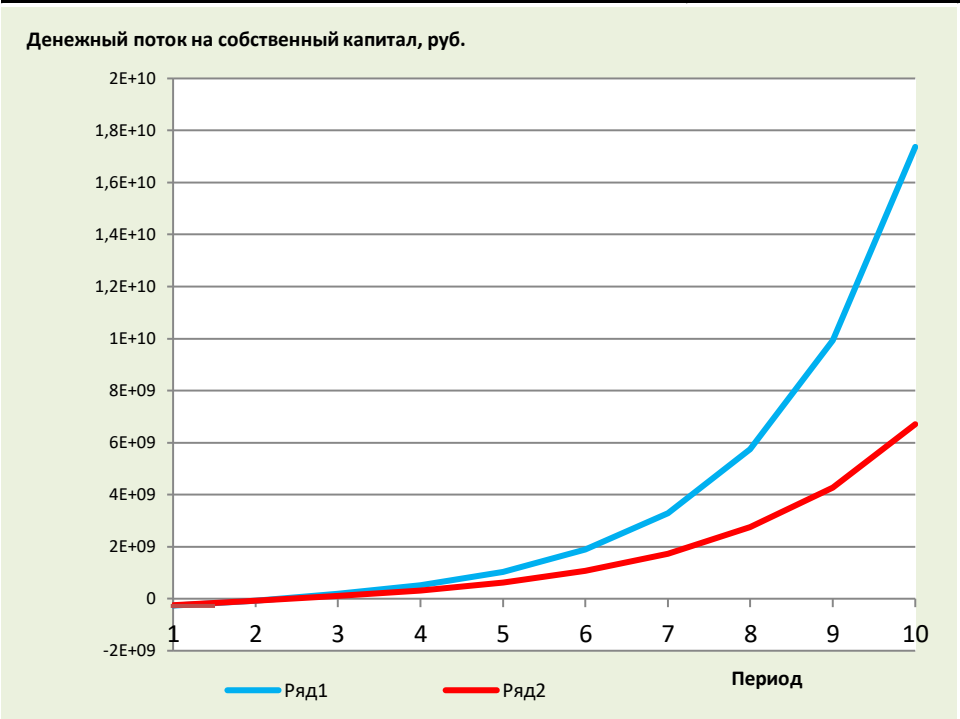
К ZXCVBNF12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	10,90
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	нд
Периодичность ремонта объекта, лет	нд
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	нд
Периодичность расходов, лет	нд
Налог на прибыль	нд
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	нд
Срок кредита	нд
Ставка по кредиту	нд
Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд
Доля заемных средств	нд
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд
Доля собственных средств	нд
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	



Период	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Кумулятивная инфляция	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Доход, руб. без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Кредит, руб.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Бюджет доходов и расходов, руб.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Год раскрытия информации: 2020 __ год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNF12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	январь 2024 г.	декабрь 2024 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	январь 2024 г.	март 2024 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	январь 2024 г.	декабрь 2024 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	январь 2024 г.	май 2024 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	январь 2024 г.	март 2024 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	март 2024 г.	ноябрь 2024 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	декабрь 2024 г.	декабрь 2024 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	декабрь 2024 г.	декабрь 2024 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2024 г.	декабрь 2024 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXCVBNF12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаз-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2020	Год 2021				Год 2022				Год 2023				Год 2024				Год 2025				Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Факт (предложение не по корректировке плана)		План		Факт (предложение не по корректировке плана)		План		Факт (предложение не по корректировке плана)		План		Факт (предложение не по корректировке плана)							
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.года (N-1)	по состоянию на 01.01.года X		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Предложение по корректировке плана		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	13,08	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	13,080	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	13,080	нд
1.1	федерального бюджета	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	13,08	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	13,080	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	13,080	нд
1.4	платы за технологическое присоединение	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
1.5	иных источников финансирования	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
2	Основание капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	13,08	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	13,080	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	13,080	нд
2.1	проектно-исследовательские работы	0,562	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,562	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,562	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	10,599	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	10,599	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	10,599	нд
2.3	оборудование	1,919	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,919	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,919	нд
2.4	прочие затраты	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	5,45	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5,45	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5,45	нд
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	5,45	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5,450	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5,450	нд
3.6	кабельных линий электропередачи, км	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
3.7	Другое ³⁾	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	5,45	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5,450	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5,450	нд
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	5,45	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5,450	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5,450	нд
4.6	кабельных линий электропередачи, км	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
4.7	Другое ³⁾	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
5	Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	10,9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	10,900	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	10,900	нд
5.2	МВт	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
5.3	МВ×А	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
5.4	Мвар	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
5.5	км	5,45	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5,450	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5,450	нд
5.6	другое ³⁾	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	нд
6	Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7	Вывод мощностей из эксплуатации:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.4	линий электропередачи, км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.5	другое ³⁾	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXCVBNF12

(идентификатор инвестиционного проекта)

(наименование инвестиционного проекта)

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF12
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	ВЛЗ-10 кВ общей протяженностью 5,45 км по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Реконструкция
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2024
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах <u>2020</u> года с НДС, млн. руб.	нд
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд
% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта:	нд
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	

- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	н.д
в том числе	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
Основное оборудование	нд
График поставки основного оборудования	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	нд
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	нд

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1» с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3»

Фидера 12 ПС «Промбаза-1» на сегодняшний день обеспечивает электроснабжение важных промышленных предприятий г. Волгодонска.

Электроснабжение по фидерам 12 ПС «Промбаза-1» обеспечивается потребителям второй и третьей категории электроснабжения, предприятия промышленной зоны.

Существующие воздушные линии Фидера 12 ПС «Промбаза-1» введены в эксплуатацию в 1978-83 годах, последний капитальный ремонт выполнялся в 1997-99 годах.

ВЛ-10 кВ выполнены на стойках СВ-110 с изоляторами типа ШС-10, общая длина реконструируемого участка ВЛ-10 кВ по фидеру 12 ПС «Промбаза-1» составляет 5,45 км.

Реконструкция ВЛ-10 кВ с голого провода АС-70 на самонесущий изолированный провод СИП-3 планируется с целью:

- Обеспечения высокой безопасности и надежной эксплуатации в обеспечении бесперебойной подачи электрической энергией потребителям;
- С целью большого снижения (до 80 %) затрат на эксплуатацию так как, для прокладки воздушных линий с использованием провода СИП нет необходимости прокладывать широкие просеки в лесных массивах. Следовательно, исключаются и затраты времени и финансовых средств на последующую расчистку просек.
- Значительного снижения потерь электроэнергии на воздушных линиях с применением изолированных проводов СИП, за счет уменьшения более чем в три раза реактивного сопротивления и на нагрев в местах соединения проводов "на скрутках" с применением голого провода АС;
- Уменьшения гололедообразования, так как, проводам СИП не страшен гололед и мокрый снег, то есть не образуется гололедообразование;
- Сокращения аварийных отключений и простоев ВЛ из-за схлестов проводов, которые ведут к многочасовым поиском повреждениям и простоям ЛЭП;
- уменьшения обрывов проводов ввиду высокой механической прочности.
- Исключения опасности возникновения пожаров в случае падения проводов на землю.

Гарантированный срок эксплуатации воздушных линий электропередач с применением самонесущих изолированных проводов достигается до 25 лет.

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 10,900 млн.руб.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF21
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	13,594 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует

1	2	3
20	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	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	13,594 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	13,594 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF21

(идентификатор инвестиционного проекта)

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта
и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

[illegible]

Приложение №
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №__

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF21
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование трансформатор- ной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуат ацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Примечание.
При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

- Выключатель
- Автотрансформатор масляный
- Автотрансформатор элегазовый
- Трансформатор силовой масляный
- Трансформатор силовой элегазовый
- Генераторное оборудование
- Синхронный компенсатор
- Батарея статических конденсаторов
- Реактор шунтирующий
- Реактор токоограничивающий

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNF21
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Цепность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	После	До	После	До	До		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	фидера 21 ПС "Промбаз а-1"	фидера 21 ПС "Промбаз а-1"	фидера 21 ПС "Промбаз а-1"	фидера 21 ПС "Промбаз а-1"	10	10	10	10	1982	1	1	70	70	ВЛ	ВЛ	5,676	5,676	нд	нд	нд	ж/б	ж/б	нд	нд	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF21
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Повышение качества электроэнергии, снижение количества аварийных отключений, замена физически изношенного оборудования.
3	Описание состава объектов ивнестичионной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Монтаж провода СИП общей протяженностью 5,676 км
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	13,594 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Значительный износ оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2023
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2023
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Планирование

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF21
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF21
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNF21
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные		Значение				
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	11328372,00					
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0					
Срок амортизации, лет	20					
Кол-во объектов, ед.	1					
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0					
Первый ремонт объекта, лет после постройки	нд					
Периодичность ремонта объекта, лет	нд					
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0					
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	нд					
Периодичность расходов, лет	нд					
Налог на прибыль	нд					
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0					
Рабочий капитал в % от выручки	нд					
Срок кредита	нд					
Ставка по кредиту	нд					
Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд					
Доля заемных средств	нд					
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд					
Доля собственных средств	нд					
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд					
Период	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Кумулятивная инфляция	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Доход, руб. без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Кредит, руб.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Бюджет доходов и расходов, руб.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Операционные расходы	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет

Дисконтированный период окупаемости, лет

Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.

Денежный поток на собственный капитал, руб.

Ряд1	Ряд2
Период	

Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (PBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

- * Форма заполняется:
- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
 - в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
 - по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.
- ** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNF21
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.	Заключение договора на ТП	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	январь 2025 г.	декабрь 2025 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	январь 2025 г.	март 2025 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	январь 2025 г.	декабрь 2025 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	январь 2025 г.	май 2025 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	январь 2025 г.	март 2025 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	март 2025 г.	ноябрь 2025 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	декабрь 2025 г.	декабрь 2025 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	декабрь 2025 г.	декабрь 2025 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2025 г.	декабрь 2025 г.	нд	нд	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXCVBNF21
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXCVBNF21

(идентификатор инвестиционного проекта)

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта																																																	
№ п/п	Филиал/подразделение	Вид деятельности	Ввод объекта в эксплуатацию /окончание работ по проекту (месяц, год)	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом								Вид закупленной продукции	Наименование закупленного товара	Организация заказчика (юридическое лицо/физлицо)	Планируемая (предельная) цена закупки по ЕИПЗ, тыс. руб. (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Начальная (предельная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС)	Способ закупки		Количество участников, получивших закупочное уведомление	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участника, победившего в аукционе /предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферт), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участника, предложившего наименьшую цену	Цены заявок/предложений (оферт) после пересчета, тыс. руб. (без НДС)	Количество предложений	Цена побежденного участника (единичного или фиксированного участника) по итогам протокола, тыс. руб.	Наименование победителя (единственного участника конкурентной процедуры)	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансированию по НД(С), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб.	Сведения о конкурентной процедуре						Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника				Дата заключения договора (число, месяц, год)		Планируемая дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание			
				План	Факт	Номер конкурентной процедуры	Интернет-площадка	Дата публикации извещения на ЕТП	Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)		Дата вскрытия конвертов (число, месяц, год)							Дата подведения итогов конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Основание для проведения конкурса ЕИ (пункт Положения /Стандарта)												Наименование органа (должностное лицо), принявшее решение	Дата	Номер	По решению комиссии	Факт														
									План	Факт																																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
1	ООО ТРИПОЛЭВЕРГ С ПАО		апрель, 2025	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF21
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	ВЛЗ-10 кВ общей протяженностью 5,676 км по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Реконструкция
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2025
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах _2020_ года с НДС, млн. руб.	нд
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд
всего оплачено по объекту	нд
% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта:	нд
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	

- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	н.д
в том числе	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
Основное оборудование	нд
График поставки основного оборудования	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	нд
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	нд

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
Главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

_____ А.Ф. Дзагоев

" _ " _____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1» с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3»

Фидера 21 ПС «Промбаза-1» на сегодняшний день обеспечивает электроснабжение важных промышленных предприятий г. Волгодонска.

Электроснабжение по фидерам 21 ПС «Промбаза-1» обеспечивается потребителям второй и третьей категории электроснабжения, предприятия промышленной зоны.

Существующие воздушные линии Фидера 21 ПС «Промбаза-1» введены в эксплуатацию в 1978-83 годах, последний капитальный ремонт выполнялся в 1997-99 годах.

ВЛ-10 кВ выполнены на стойках СВ-110 с изоляторами типа ШС-10, общая длина реконструируемого участка ВЛ-10 кВ по фидеру 21 ПС «Промбаза-1» составляет 5,676 км.

Реконструкция ВЛ-10 кВ с голого провода АС-70 на самонесущий изолированный провод СИП-3 планируется с целью:

- Обеспечения высокой безопасности и надежной эксплуатации в обеспечении бесперебойной подачи электрической энергией потребителям;
- С целью большого снижения (до 80 %) затрат на эксплуатацию так как, для прокладки воздушных линий с использованием провода СИП нет необходимости прокладывать широкие просеки в лесных массивах. Следовательно, исключаются и затраты времени и финансовых средств на последующую расчистку просек.
- Значительного снижения потерь электроэнергии на воздушных линиях с применением изолированных проводов СИП, за счет уменьшения более чем в три раза реактивного сопротивления и на нагрев в местах соединения проводов "на скрутках" с применением голого провода АС;
- Уменьшения гололедообразования, так как, проводам СИП не страшен гололед и мокрый снег, то есть не образуется гололедообразование;
- Сокращения аварийных отключений и простоев ВЛ из-за сходов проводов, которые ведут к многочасовым поиском повреждениям и простоям ЛЭП;
- уменьшения обрывов проводов ввиду высокой механической прочности.
- Исключения опасности возникновения пожаров в случае падения проводов на землю.

Гарантированный срок эксплуатации воздушных линий электропередач с применением самонесущих изолированных проводов достигается до 25 лет.

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 11,328 млн.руб.