

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNG

(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

1	2	3
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 электроэнергетики 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	1,389
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,389

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ 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

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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 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)	
	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	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ
(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

№ 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	Ценность 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, проводившая ТО		заключение, принятое по результатам ТО		наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО		заключение, принятое по результатам ТО	
					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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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 инвестиционной 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)											Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)															
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, МВт	Ti·Ni, час	Pi, МВт·ч	Nt	Ti·Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (I ^{ин})	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год} Ti$	$\Sigma^{год} Ni/Nt$	Nt	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год} Ni / N$	$\Sigma^{год} Pi$	$\Sigma^{год} Ti / N$	ΔP_{saidi}	ΔP_{saifi}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта	
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	
всего в год (-1), в том		$\Sigma^{год(-1)} Ti$	$\Sigma^{год(-1)} Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi \cdot Nt$	Nt	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-1)} Ni / Nt$		Описание причин	Год 1														Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1·N1	T1·P1	Nt	T1·N1/Nt	ΔP_{saifi1}	Реквизиты акта 1		Год 2														
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{год(-2)} Ti$	$\Sigma^{год(-2)} Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi \cdot Nt$	Nt	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-2)} Ni / Nt$																	
2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ

(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))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения 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)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

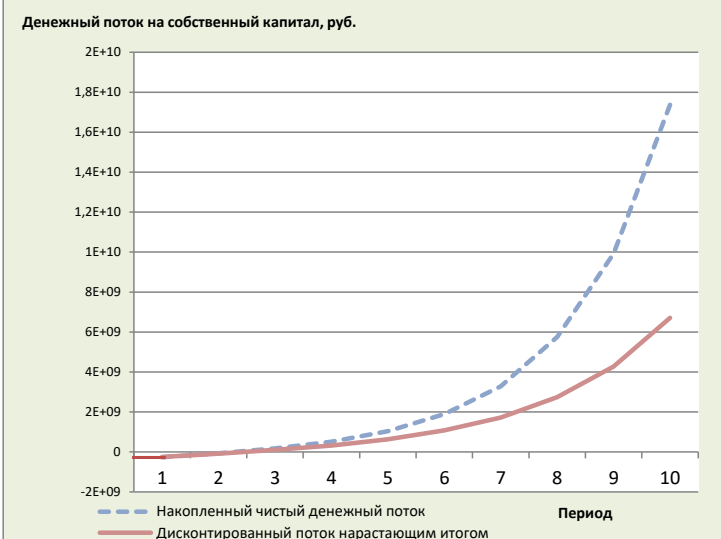
(идентификатор инвестиционного проекта)

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.	-



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 приведенная 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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.	Заклучение 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	-	-	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	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	Заклучение 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

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ 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 (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	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNГ

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ 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 закупаемой продукции	Наименование закупаемой продукции	Организатор закупки (юридическое лицо/филиал)	Планируемая (предельная) цена закупки по ГКПЗ, 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, получивших закупочную документацию	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участников, подавших заявки/предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участников, заявок/предложений (оферты), которые были отклонены	Количество переторжек	Цены заявок/предложений (оферты) после переторжек, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единственный квалифицированный участник по итоговому протоколу, тыс. руб. (без НДС))	Наименование победителя (единственный квалифицированный участник, единственный источник закупки)	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансированию с НДС), приходящий 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 поставок и товара, выполнения работ, оказания услуг по ГКПЗ	Дата начала поставок и товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств 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 ЕИ (пункт Положения/Стандарта)	Наименование органа (должности), принявшего решение	Дата	Номер							По решению комиссии	Факт																															
1	-	-	-	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					
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ

(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 строительного-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)	

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNG

(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

1	2	3
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	14,856
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	14,856

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(идентификатор инвестиционного проекта)

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

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
...	...	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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)	
				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	17	18	19	20
1	Ячейки выключателя 10 кВ	Ячейки выключателя 10 кВ	Ячейка выключателя	Масляный выключатель	Вакуумный выключатель	Ячейки выключателя 10 кВ	Ячейки выключателя 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ
(идентификатор инвестиционного проекта)

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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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 инвестиционной 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	14,86
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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ

(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

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, МВт	Ti·Ni, час	Pi, МВт·ч	Nt	Ti·Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа)	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (I ^{ИП})	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год} Ti$	$\Sigma^{год} Ni/Nt$	Nt	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год} Ni / Nt$	$\Sigma^{год} Pi$	$\Sigma^{год} Ti / N$	ΔP_{saifi}	ΔP_{saifi}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том		$\Sigma^{год(-1)} Ti$	$\Sigma^{год(-1)} Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	Nt	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-1)} Ni / Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1·N1	T1·P1	Nt	T1·N1/Nt	ΔP_{saifi1}	Реквизиты акта 1		Год 2													
2020	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{год(-2)} Ti$	$\Sigma^{год(-2)} Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	Nt	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-2)} Ni / Nt$																
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ

(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))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения 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)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

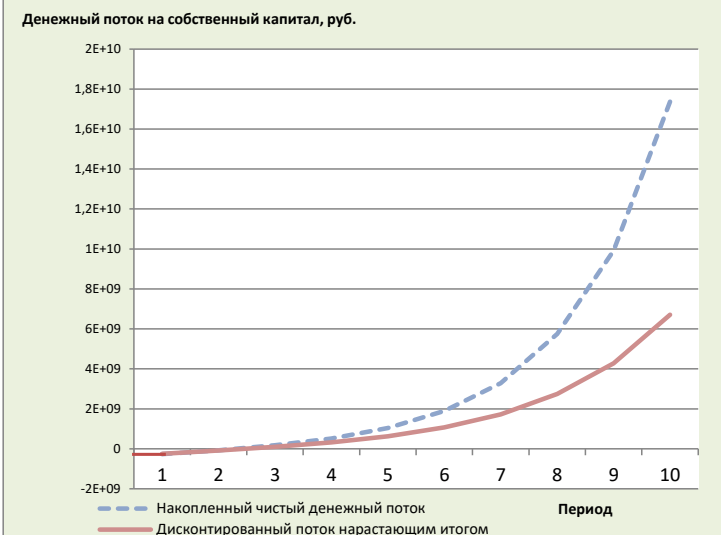
(идентификатор инвестиционного проекта)

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	14,86
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 приведенная 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 (ЕВИТДА)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	-	-	-	-	-
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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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	-	-	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	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

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(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

№№	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:	14,86	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)	14,86	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:	12,38	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	12,38	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:	12,38	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	12,38	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNG

(идентификатор инвестиционного проекта)

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

(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 закупаемой продукции	Наименование закупаемой продукции	Организатор закупки (юридическое лицо/филиал)	Планируемая (предельная) цена закупки по ГКПЗ, 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		Сведения о конкурентной процедуре	Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника	Дата заключения договора (число, месяц, год)	Планируемая дата начала поставки и товара, выполнения работ, оказания услуг по ГКПЗ	Дата начала поставки и товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание																			
				Количество	МВт	МВ×А	Мвар	км ВЛ	1-цеп	км ВЛ	2-цеп	км КЛ	Другое							План	Факт									Количество участников, получивших закупочную документацию	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участников, подавших заявки/предложения	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участников, подавших заявки/предложения	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Количество переторжек	Цены заявок/предложений (оферты) после переторжек, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единственный квалифицированный участник по итогам протокола, тыс. руб. (без НДС))	Наименование победителя (единственный квалифицированный участник, единственный источник закупки)	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансированию с НДС), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб.	Дата публикации извещения на ЭТП	Интернет-адрес площадки	Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Дата подведения итогов конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Основание для проведения закупки у ЕИ (пункт Положения/Стамдарта)	Наименование органа (должности), принявшего решение	Дата
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	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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)	

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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 (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

1	2	3
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	1,22
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,22

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 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

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзгоев

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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)	
				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	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(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	
					проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, 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																		
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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 инвестиционной 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	1,22
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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)											Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)															
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, МВт	Ti-Ni, час	Ti-Pi, МВт·ча	Nt	Ti-Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа)	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (I ^{ИП})	$\Sigma^{год} Ti-Ni$	$\Sigma^{год} Ti$	$\Sigma^{год} Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{год} Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{год} Ni/Nt$	$\Sigma^{год} Ti-Pi$	$\Sigma^{год} Ti/Nt$	ΔP_{said1}	ΔP_{saifi}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта	
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	
всего в год (-1), в том числе:		$\Sigma^{год(-1)} Ti$	$\Sigma^{год(-1)} Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	$\Sigma^{год(-1)} Ti-Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{год(-1)} Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{год(-1)} Ni/Nt$		Описание причин	Год 1														Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1-N1	T1-P1	Nt	T1-N1/Nt	ΔP_{saifi1}	Реквизиты акта 1		Год 2														
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{год(-2)} Ti$	$\Sigma^{год(-2)} Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	$\Sigma^{год(-2)} Ti-Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Ti-Pi$	Nt	$\Sigma^{год(-2)} Ti-Ni/Nt$	$\Sigma^{год(-2)} Ni/Nt$																	
2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения 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)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(идентификатор инвестиционного проекта)

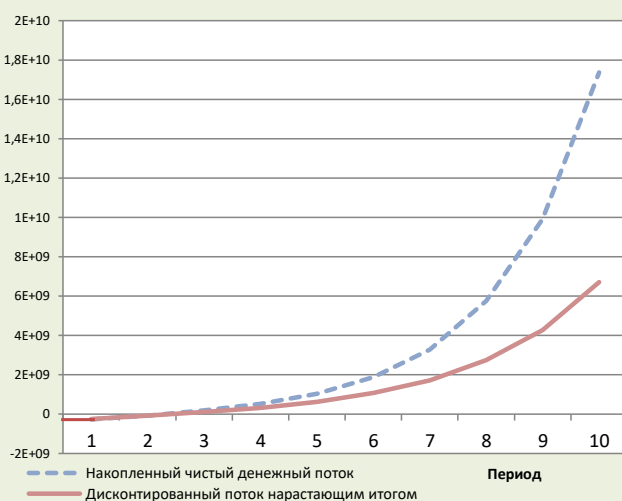
Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1,22
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 приведенная 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 (ЕВИТДА)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	-	-	-	-	-
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 приведенная 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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	-	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной	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	-	-	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	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	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(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	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
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:	1,22	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)	1,22	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:	1,02	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	1,02	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:	1,02	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	1,02	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNG

(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

№ 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										Способ закупки		Количество участников, получивших закупочную документацию	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участника, подавшего заявку/предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участника, заявки/предложения (оферты) которых были отклонены	Количество переторжек	Цена заявок/предложений (оферты) после переторжек, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единственно квалифицированное предложение участника) по итогам протокола, тыс. руб. (без НДС)	Наименование победителя (единственно квалифицированное предложение участника, единственного источника закупки)	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 ГКИЗ	Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание						
				Количество	МВт	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	Другое	Вид закупочной продукции	Наименование закупочной продукции	Организатор закупки (юридическое лицо/филиал)	Планируемая цена закупки по ГКИЗ, тыс. рублей (без НДС)												Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Начальная (предельная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС)	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/Стандарта)	Наименование органа (должности), принявшего решение						Дата	Номер	По решению комиссии	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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ
(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 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 подрячку 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)	

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNG

(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 (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

1	2	3
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	2,48
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,48

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 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

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
...	...	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ

(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 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)	
				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	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ
(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

№ 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 -	
					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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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 инвестиционной 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	2,48
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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)											Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)														
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, МВт	Ti·Ni, час	Pi, МВтч	Nt	Ti·Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (I ^{ип})	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год} Pi$	$\Sigma^{год} Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni/Nt$	$\Sigma^{год} Ni/Nt$	$\Sigma^{год} Pi$	$\Sigma^{год} Ti/Nt$	ΔP_{saifi}	ΔP_{saifi}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том		$\Sigma^{год(-1)} Ti$	$\Sigma^{год(-1)} Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	Nt	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni/Nt$	$\Sigma^{год(-1)} Ni/Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1·N1	T1·P1	Nt	T1·N1/Nt	ΔP_{saifi1}	Реквизиты акта 1		Год 2													
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{год(-2)} Ti$	$\Sigma^{год(-2)} Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	Nt	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni/Nt$	$\Sigma^{год(-2)} Ni/Nt$																
2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ

(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))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения 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)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(идентификатор инвестиционного проекта)

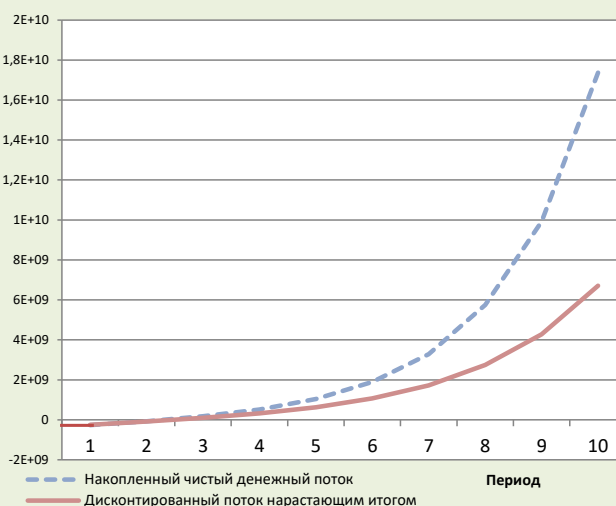
Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2,48
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 приведенная 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 (ЕВИТДА)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	-	-	-	-	-
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 приведенная 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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	-	-	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	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

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG
(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

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
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:	2,48	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)	2,48	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:	2,06	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-исследовательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	2,06	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:	2,06	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	2,06	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNG

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 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										Способ закупки		Количество участников, получивших закупочную документацию	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участников, подавших заявки/предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участников, заявок/предложений (оферты), которые были отклонены	Количество переторжек	Цены заявок/предложений (оферты) после переторжек, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единственный квалифицированный участник по итоговому протоколу, тыс. руб. (без НДС))	Наименование победителя (единственный квалифицированный участник, единственный источник закупки)	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 ГКиЗ	Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание								
				Количество	МВт	МВ×А	Мвар	км ВЛ	1-цеп	км ВЛ	2-цеп	км КЛ	Другое	Вид закупаемой продукции	Наименование закупаемой продукции												Организатор закупки (юридическое лицо/филиал)	Планируемая (предельная) цена закупки по ГКПЗ, тыс. рублей (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Начальная (предельная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС)	План	Факт	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участников, подавших заявки/предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участников, заявок/предложений (оферты), которые были отклонены						Количество переторжек	Цены заявок/предложений (оферты) после переторжек, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единственный квалифицированный участник по итоговому протоколу, тыс. руб. (без НДС))	Наименование победителя (единственный квалифицированный участник, единственный источник закупки)	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансированию с НДС), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб.	Публикация извещения на ЭТП	Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)
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		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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 строительного-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)	

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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

1	2	3
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	1,22
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,22

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

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

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ

(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)	
				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	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ
(идентификатор инвестиционного проекта)

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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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 инвестиционной 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	1,22
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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)											Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)														
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, МВт	Ti·Ni, час	Pi, МВт·ч	Nt	Ti·Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа)	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (I ^{ИП})	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год} Pi$	$\Sigma^{год} Ti / Nt$	Nt	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год} Ni / N$	$\Sigma^{год} Pi$	$\Sigma^{год} Ti / N$	ΔP_{saidi}	ΔP_{saifi}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том		$\Sigma^{год(-1)} Ti$	$\Sigma^{год(-1)} Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi \cdot Nt$	Nt	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-1)} Ni / Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1·N1	T1·P1	Nt	T1·N1/Nt	ΔP_{saifi1}	Реквизиты акта 1		Год 2													
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{год(-2)} Ti$	$\Sigma^{год(-2)} Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi \cdot Nt$	Nt	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-2)} Ni / Nt$																
2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ

(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))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения 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)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(идентификатор инвестиционного проекта)

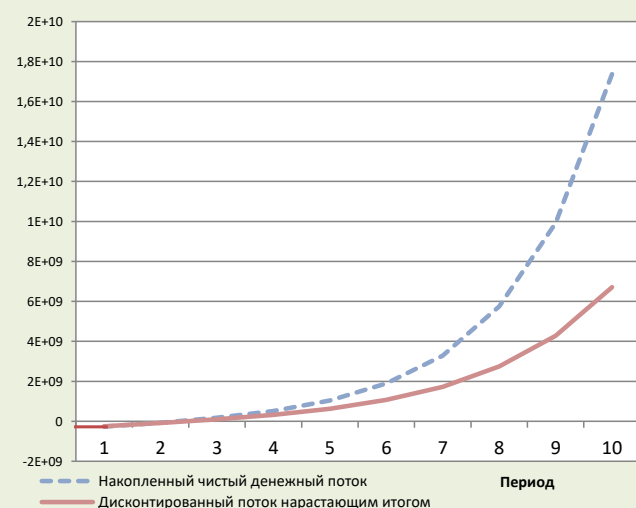
Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1,22
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 приведенная 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 (ЕБИТДА)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕБИТ)	-	-	-	-	-
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 (ЕБИТ)	-	-	-	-	-
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 приведенная стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (РВР)	-	-	-	-	-
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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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	-	-	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	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 строительства 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

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(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

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
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:	1,22	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)	1,22	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:	1,22	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	1,22	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:	0,40	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	0,40	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:	0,40	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	0,40	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:	1,02	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	1,22	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNG

(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	Филиал/подразделение	Вид деятельности	Ввод объекта в эксплуатацию/окончание работ по проекту (месяц, год)	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом										Способ закупки		Сведения о конкурентной процедуре	Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника	Дата заключения договора (число, месяц, год)		Планируемая дата начала поставок и товаров, выполненных работ, оказания услуг по договору	Дата начала поставок и товаров, выполненных работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание																							
				Количество	МВт	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	Другое	Вид закупаемой продукции	Наименование закупаемой продукции	Организатор закупки (юридическое лицо/филиал)	Планируемая (пределная) цена закупки по ГКПЗ, тыс. рублей (без НДС)			Документ, на основании которого определена планируемая (пределная) цена закупки	Начальная (пределная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС)						План	Факт	Публикация извещения на ЭТП	Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Дата вскрывания конвертов (число, месяц, год)	Дата подведения итогов конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Основание для проведения закупки у ЕИ (пункт Положения/Стамдарта)	Наименование органа (должности), принявшего решение	Дата	Номер	По решению комиссии	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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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)	

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNG

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 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

1	2	3
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	1,22
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,22

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBVNT

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 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

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединенных, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ

(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)	
				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	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG
(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

№ 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	Ценность 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																		
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG
(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

№ 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	Ценность 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																		
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG
(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

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)											Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)														
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, МВт	Ti·Ni, час	Pi, МВт·ч	Nt	Ti·Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа)	Причины, установленные актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (I ^{ип})	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год} Ti$	$\Sigma^{год} Ti / Nt$	Nt	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год} Ni / Nt$	$\Sigma^{год} Ti \cdot Pi$	$\Sigma^{год} Ti / Nt$	ΔP_{saifi}	ΔP_{saifi}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
1), в том числе:		$\Sigma^{год (-1)} Ti$	$\Sigma^{год (-1)} Ni$	$\Sigma^{год (-1)} Pi$	$\Sigma^{год (-1)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год (-1)} Ti \cdot Pi$	Nt	$\Sigma^{год (-1)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год (-1)} Ni / Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1·N1	T1·P1	Nt	T1·N1/Nt	ΔP_{saifi1}	Реквизиты акта 1		Год 2													
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{год (-2)} Ti$	$\Sigma^{год (-2)} Ni$	$\Sigma^{год (-2)} Pi$	$\Sigma^{год (-2)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год (-2)} Ti \cdot Pi$	Nt	$\Sigma^{год (-2)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год (-2)} Ni / Nt$																
2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения 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)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

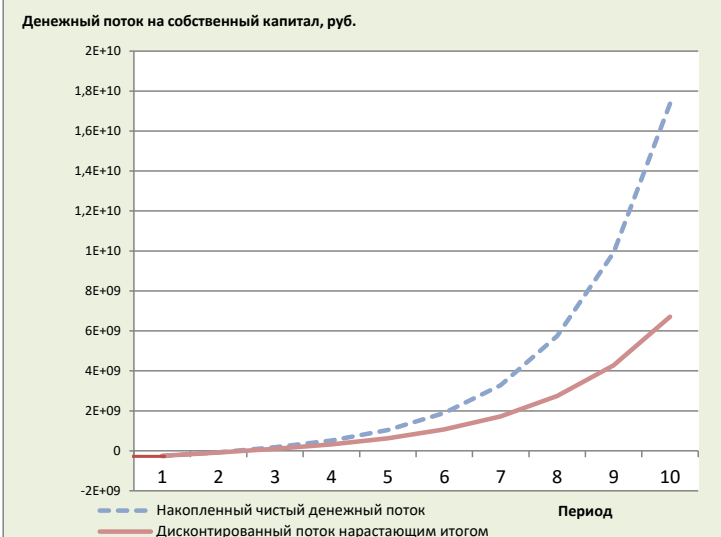
(идентификатор инвестиционного проекта)

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	1,22
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 приведенная 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 (ЕВИТДА)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	-	-	-	-	-
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 приведенная 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG
(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.	Заклучение 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.	Заклучение 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 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	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	Заклучение 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(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

№.№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
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:	1,22	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)	1,22	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:	1,02	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	1,02	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:	1,02	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	1,02	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNG

(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	Филиал/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, получивших закупочную документацию	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участников, подавших заявки/предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участников, заявки/предложения которых были отклонены	Количество переторжек	Цены заявок/предложений (оферты) после переторжек, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единственный квалифицированный участник по итоговому протоколу, тыс. руб. (без НДС))	Наименование победителя (единственный квалифицированный 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 поставок и товара, выполнения работ, оказания услуг по ГКПЗ	Дата начала поставок и товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание									
				Количество	МВт	МВ×А	Мвар	км ВЛ	Г-цепи	км ВЛ	2-цепи	км КЛ	Другое	Вид закупочной продукции	Наименование закупочной продукции												Организатор закупки (юридическое лицо/фирма)	Планируемая цена закупки по ГКПЗ, тыс. рублей (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки (без НДС)	Начальная (предельная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС)	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/Стандарта)	Наименование органа (должности), принявшего решение	Дата	Номер	По решению комиссии	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	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагов

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ
(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 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 подрячку 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)	

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNG

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 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

1	2	3
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	2,48
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,48

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(идентификатор инвестиционного проекта)


Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 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

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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)	
				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	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG
(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

№ 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	Ценность 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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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 инвестиционной 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	2,48
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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)											Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)														
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, МВт	Ti·Ni, час	Pi, МВт·ч	Nt	Ti·Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (I ^{ин})	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год} Ni$	$\Sigma^{год} Ti / Nt$	Nt	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год} Ni / Nt$	$\Sigma^{год} Pi$	$\Sigma^{год} Ti \cdot Pi$	ΔP_{saifi}	ΔP_{saifi}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том		$\Sigma^{год(-1)} Ti$	$\Sigma^{год(-1)} Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi \cdot Nt$	Nt	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-1)} Ni / Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1·N1	T1·P1	Nt	T1·N1/Nt	ΔP_{saifi1}	Реквизиты акта 1		Год 2													
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{год(-2)} Ti$	$\Sigma^{год(-2)} Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi \cdot Nt$	Nt	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-2)} Ni / Nt$																
2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения 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)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(идентификатор инвестиционного проекта)

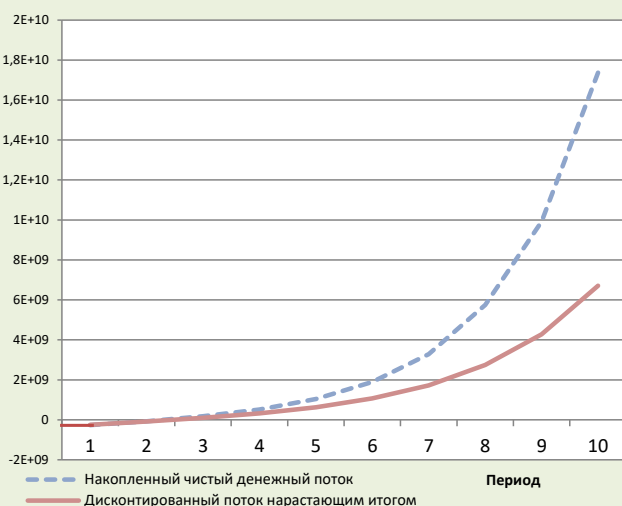
Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2,48
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 приведенная 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 (ЕВИТДА)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	-	-	-	-	-
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 приведенная 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG
(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 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	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 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	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
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:	2,48	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)	2,48	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:	2,06	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	2,06	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:	2,06	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	2,06	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNG

(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	Филиал/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, получивших закупочную документацию	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участника, подавшего заявку/предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участников, заявок/предложений (оферты) которых были отклонены	Количество переторжек	Цены заявок/предложений (оферты) после переторжек, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единственный квалифицированный участник) по итоговому протоколу, тыс. руб. (без НДС)	Наименование победителя (единственный квалифицированный участник) по участию в торговле, 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 поставок и товара, выполнения работ, оказания услуг по ГППЗ	Дата начала поставок и товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения срока в	Примечание					
				Количество	МВт	МВ×А	Мвар	км ВЛ	1-цеп	км ВЛ	2-цеп	км КЛ	Другое	Вид закупок												Наименование закупочной продукции	Организатор закупки (юридическое лицо/филиал)	Планируемая цена закупки по ГКПЗ, тыс. руб. (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Начальная (предельная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС)	План	Факт	Публикация извещения на ЭТП						Интернет-адрес площадки	Дата	Номер	По решению комиссии	Факт
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ
(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 подрячку 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)	

Зам. генерального директора-гл. инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNГ

(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

1	2	3
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	1,22
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,22

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 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

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ

(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)	
				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	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG
(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

№ 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																		
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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 инвестиционной 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	1,22
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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(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

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)											Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)														
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, МВт	Ti·Ni, час	Pi, МВт·ч	Nt	Ti·Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа)	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (I ^{ип})	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год} Ti$	$\Sigma^{год} Ni/Nt$	Nt	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год} Ni / Nt$	$\Sigma^{год} Pi$	$\Sigma^{год} Ti / Nt$	ΔP_{saidi}	ΔP_{saifi}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том		$\Sigma^{год(-1)} Ti$	$\Sigma^{год(-1)} Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi \cdot Nt$	Nt	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-1)} Ni / Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1·N1	T1·P1	Nt	T1·N1/Nt	ΔP_{saifi1}	Реквизиты акта 1		Год 2													
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{год(-2)} Ti$	$\Sigma^{год(-2)} Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi \cdot Nt$	Nt	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-2)} Ni / Nt$																
2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ

(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))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения 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)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(идентификатор инвестиционного проекта)

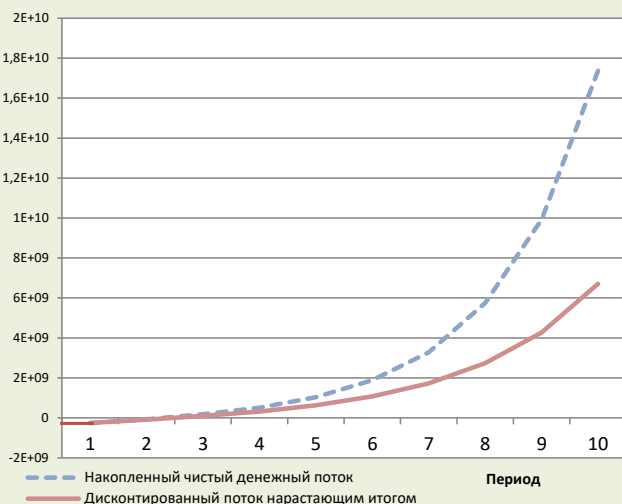
Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1,22
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 приведенная 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 (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 приведенная 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT
(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.	Принятие 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.	Принятие 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

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG
(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

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
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:	1,22	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)	1,22	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:	1,02	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-исследовательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	1,02	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:	1,02	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	1,02	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNG

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 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 закупаемой продукции	Наименование закупаемой продукции	Организатор закупки (юридическое лицо/филиал)	Планируемая (пределная) цена закупки по ГКПЗ, тыс. рублей (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (пределная) цена закупки	Начальная (пределная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС)	Способ закупки		Количество участников, получивших закупочную документацию	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участников, подавших заявки/предложения	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участников, заявки/предложения которых были отклонены	Количество переторжек	Цены заявок/предложений (оферты) после переторжек, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единственный квалифицированный участник по итогам протокола, тыс. руб. (без НДС))	Наименование победителя (единственный квалифицированный участник, единственный источник закупки)	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 поставок и товаров, выполнения работ, оказания услуг по ГКПЗ	Дата начала поставок и товаров, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств 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 ЕИ (пункт Положения/Стандарта)	Наименование органа (должности), принявшего решение	Дата							Номер	По решению комиссии												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	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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 строительного-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)	

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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 (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

1	2	3
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	1,22
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,22

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(идентификатор инвестиционного проекта)


Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 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

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ

(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)	
				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	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ
(идентификатор 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

№ 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																		
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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 инвестиционной 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	1,22
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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)														
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, МВт	Ti·Ni, час	Pi, МВт ч	Nt	Ti·Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа)	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (I ^{ИП})	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год} Ti$	$\Sigma^{год} Ni/Nt$	Nt	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni/Nt$	$\Sigma^{год} Ni/N$	$\Sigma^{год} Pi$	$\Sigma^{год} Ti/N$	ΔP_{saidi}	ΔP_{saifi}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта	
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	
всего в год (-1), в том		$\Sigma^{год(-1)} Ti$	$\Sigma^{год(-1)} Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi \cdot Nt$	Nt	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni/Nt$	$\Sigma^{год(-1)} Ni/Nt$		Описание причин	Год 1														Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1·N1	T1·P1	Nt	T1·N1/Nt	ΔP_{saifi1}	Реквизиты акта 1		Год 2														
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{год(-2)} Ti$	$\Sigma^{год(-2)} Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi \cdot Nt$	Nt	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni/Nt$	$\Sigma^{год(-2)} Ni/Nt$																	
2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения 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)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(идентификатор инвестиционного проекта)

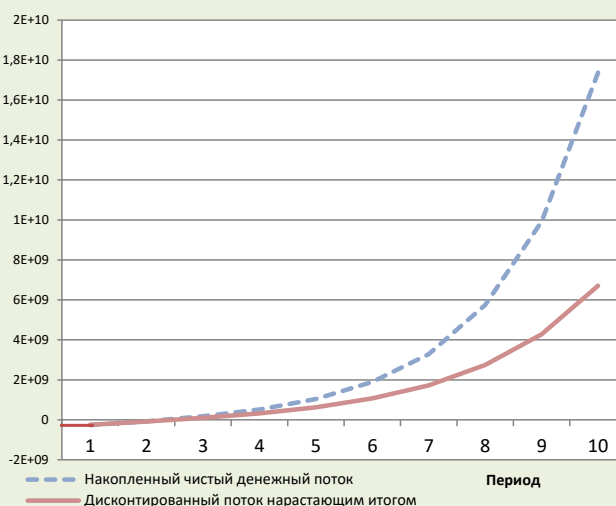
Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1,22
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 приведенная 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 (ЕВИТДА)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	-	-	-	-	-
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 приведенная 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG
(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 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	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 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	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
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:	1,22	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)	1,22	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:	1,02	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	1,02	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:	1,02	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	1,02	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNG

(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										Способ закупки		Сведения о конкурентной процедуре	Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника		Дата заключения договора (число, месяц, год)	Планируемая дата начала поставок и выполнения работ, оказания услуг по ГКПЗ	Дата начала поставок и выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание																								
				Количество	МВт	МВ×А	Мвар	км ВЛ	1-цеп	км ВЛ	2-цеп	км КЛ	Другое	Вид закупаемой продукции	Наименование закупаемой продукции		Организатор закупки (юридическое лицо/фирма)	Планируемая (предельная) цена закупки по ГКПЗ, тыс. рублей (без НДС)							Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Начальная (предельная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС)	План	Факт	Количество участников, получивших закупочную документацию	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участников, подавших заявки/предложения	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участников, заявки/предложения (оферты) которых были отклонены	Количество переторжек	Цены заявок/предложений (оферты) после переторжек, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единственный квалифицированный участник по итоговому протоколу, тыс. руб. (без НДС))	Наименование победителя (единственный квалифицированный 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.	Дата публикации 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/Стандарта)	Наименование органа (должности), принявшего решение	Дата	Номер	По решению комиссии
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	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ
(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 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 подрячку 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)	

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNG

(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 (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

1	2	3
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	2,48
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,48

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 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

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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)	
				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	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG
(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

№ 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																		
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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 инвестиционной 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	2,48
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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)													
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, МВт	Ti·Ni, час	Pi, МВт·ч	Nt	Ti·Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (I ^{ИП})	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год} Ti$	$\Sigma^{год} Ni/Nt$	Nt	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год} Ni / Nt$	$\Sigma^{год} Pi$	$\Sigma^{год} Ti / Nt$	ΔP_{saifi}	ΔP_{saifi}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том		$\Sigma^{год(-1)} Ti$	$\Sigma^{год(-1)} Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	Nt	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-1)} Ni / Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1·N1	T1·P1	Nt	T1·N1/Nt	ΔP_{saifi1}	Реквизиты акта 1		Год 2													
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{год(-2)} Ti$	$\Sigma^{год(-2)} Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	Nt	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-2)} Ni / Nt$																
2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNT

(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))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения 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)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(идентификатор инвестиционного проекта)

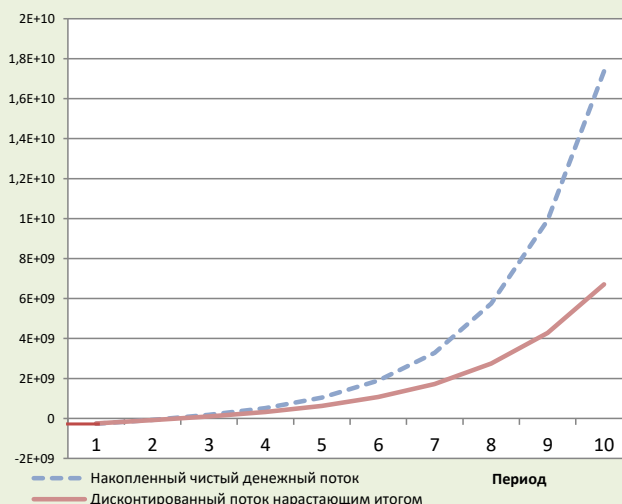
Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение				
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2,48				
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	-	-	-	-	-

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

Денежный поток на собственный капитал, руб.



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 (ЕБИТДА)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕБИТ)	-	-	-	-	-
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 (ЕБИТ)	-	-	-	-	-
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 приведенная 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG
(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.	Заклучение 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.	Заклучение 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 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	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	Заклучение 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 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	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
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:	2,48	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)	2,48	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:	2,06	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	проектно-исследовательские работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	2,06	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:	2,06	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	2,06	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNG

(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

№ 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										Способ закупки		Сведения о конкурентной процедуре	Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника		Дата заключения договора (число, месяц, год)		Планируемая дата начала поставок и товара, выполнения работ, оказания услуг по ГКПЗ	Дата начала поставок и товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание																						
				Количество	МВт	МВ×А	Мвар	км ВЛ	1-цеп	км ВЛ	2-цеп	км КЛ	Другое	Вид закупаемой продукции	Наименование закупаемой продукции		Организатор закупки (юридическое лицо/филиал)	Планируемая (предельная) цена закупки по ГКПЗ, тыс. рублей (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Начальная (предельная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС)						План	Факт	Количество участников, получивших закупочную документацию	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участников, подавших заявки/предложения	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участников, заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Цены заявок/предложений (оферты) после переторжек, тыс. руб. (без НДС)	Количество переторжек	Цена победителя (единственный квалифицированный участник по итоговому протоколу, тыс. руб. (без НДС))	Наименование победителя (единственный квалифицированный участник, единственный источник закупки)	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансированию с НДС), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб.	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 (должности), принявшего решение	Дата	Номер	По решению комиссии
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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ
(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 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 подрячку 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)	

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNG

(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 (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

1	2	3
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	2,48
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,48

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(идентификатор инвестиционного проекта)

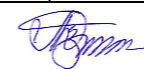
Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»

(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

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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)	
				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	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG
(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

№ 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	Ценность 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																		
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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 инвестиционной 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	2,48
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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)											Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)														
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, МВт	Ti·Ni, час	Pi, МВтч	Nt	Ti·Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа)	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (I ^п)	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год} Ni$	$\Sigma^{год} Pi$	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год} Ni / Nt$	$\Sigma^{год} Pi$	$\Sigma^{год} Ti \cdot Pi$	$\Sigma^{год} Ni / Nt$	ΔP_{saifi}	ΔP_{saifi}	ΔP_{pens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том		$\Sigma^{год(-1)} Ti$	$\Sigma^{год(-1)} Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	Nt	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-1)} Ni / Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1·N1	T1·P1	Nt	T1·N1/Nt	ΔP_{saifi1}	Реквизиты акта 1		Год 2													
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{год(-2)} Ti$	$\Sigma^{год(-2)} Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	Nt	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-2)} Ni / Nt$																
2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2024	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения 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)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

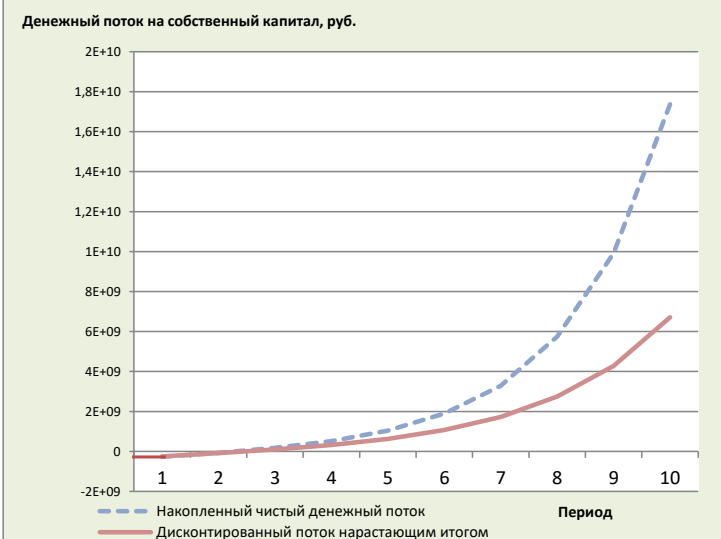
(идентификатор инвестиционного проекта)

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	2,48				
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	-	-	-	-	-

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



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 (ЕБИТДА)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕБИТ)	-	-	-	-	-
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 (ЕБИТ)	-	-	-	-	-
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 приведенная стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (РВР)	-	-	-	-	-
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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG
(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.	Заклучение 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.	Заклучение 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 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	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	Заклучение 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(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

№, №	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
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:	2,48	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)	2,48	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:	2,06	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	2,06	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:	2,06	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	2,06	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNG

(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

№ 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										Способ закупки		Сведения о конкурентной процедуре	Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника				Дата заключения договора (число, месяц, год)	Планируемая дата начала поставок и товаров, выполнения работ, оказания услуг по ГКиЗ	Дата начала поставок и товаров, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание																						
				Количество	МВт	МВ×А	Мвар	км ВЛ	Г-цеп	км ВЛ	2-цеп	км КЛ	Другое	Вид закупаемой продукции	Наименование закупаемой продукции		Организатор закупки (юридическое лицо/филиал)	Планируемая (предельная) цена закупки по ГКиЗ, тыс. рублей (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Начальная (предельная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС)							План	Факт	Количество участников, получивших закупочную документацию	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участников, подавших заявки/предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участников, заявок/предложений (оферты), которых были отклонены	Количество переторжек	Цены заявок/предложений (оферты) после переторжек, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единственный квалифицированный участник по итогам протокола, тыс. руб. (без НДС))	Наименование победителя (единственный квалифицированный участник, единственный источник закупки)	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансированию с НДС), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб.	Публикация извещения на ЭТП	Интернет-адрес площадки	Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Факт	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 (должности), принявшего решение	Дата
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	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNГ
(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 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 подрячку 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)	

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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 (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

1	2	3
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	2,48
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,48

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(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

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

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

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(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 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)	
				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	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)


К_ZXCVBNG
(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

№ 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																		
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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 инвестиционной 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	2,48
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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)											Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)														
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, МВт	Ti·Ni, час	Pi, МВт·ч	Nt	Ti·Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (I ^{ин})	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год} Ni$	$\Sigma^{год} Pi$	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год} Ni / Nt$	$\Sigma^{год} Pi$	$\Sigma^{год} Ti \cdot Pi$	$\Sigma^{год} Ti / N$	ΔP_{saidi}	ΔP_{saifi}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том		$\Sigma^{год(-1)} Ti$	$\Sigma^{год(-1)} Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	Nt	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-1)} Ni / Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1·N1	T1·P1	Nt	T1·N1/Nt	ΔP_{saifi1}	Реквизиты акта 1		Год 2													
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{год(-2)} Ti$	$\Sigma^{год(-2)} Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	Nt	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-2)} Ni / Nt$																
2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2021	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"

А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNГ

(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))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения 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)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(идентификатор инвестиционного проекта)

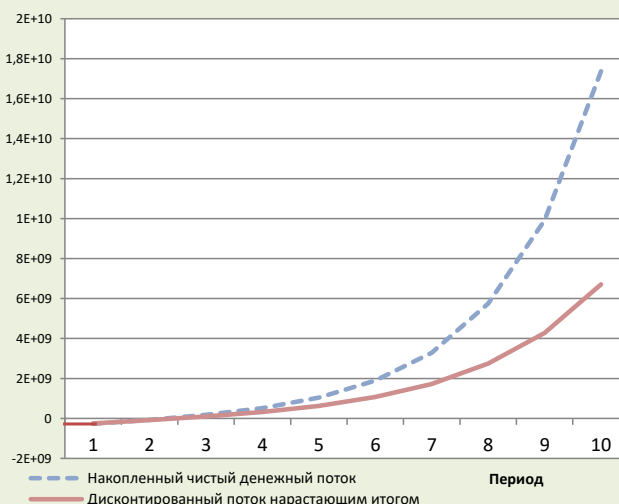
Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2,48
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 приведенная 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 (ЕВИТДА)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	-	-	-	-	-
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 приведенная стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (РВР)	-	-	-	-	-
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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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	-	-	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	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

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNT

(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

№.№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года 2020	Год 2020				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2020 года	по состоянию на 01.01.2020 года		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
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:	2,48	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)	2,48	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:	2,06	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	2,06	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:	2,06	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	2,06	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNG

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 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										Способ закупки		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 ГКПЗ	Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание																								
				Количество	МВт	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп.	км ВЛ 2-цеп.	км КЛ	Другое	Вид закупаемой продукции	Наименование закупаемой продукции	Организатор закупки (юридическое лицо/фирма)	Планируемая (предельная) цена закупки по ГКПЗ, тыс. рублей (без НДС)									Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Начальная (предельная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС)	План	Факт	Количество участников, получивших закупочную документацию	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участника, подавшего заявку/предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участников, заявок и/предложений (оферты) которых были отклонены	Количество переторжек	Цена заявки/предложения (оферты) после переторжек, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единственного квалифицированного участника) по итоговому протоколу, тыс. руб. (без НДС)	Наименование победителя (единственного квалифицированного участника, победителя)	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансированию с НДС), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб.	Публикация извещения на ЭТП	Интернет-адрес площадки	План	Факт	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/Стандарта)	Наименование органа (должности), принявшего решение
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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: __2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBNG

(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 строительного-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)	

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBN

(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)

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	14,837 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, 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	14,837 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	14,837 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)

К ЗХСВВН
(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

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	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	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Зам. генерального директора - главный инженер ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBN

(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)	
	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	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

Зам. генерального директора- главный инженер ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К_ZXCVBN
(идентификатор инвестиционного проекта)

Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть"
(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		Техническое обследование		
					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 ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	
					До	После	До	После																		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
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

Зам. генерального директора- главный инженер ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBN

(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 инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть" (560 шт.)
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	14,837 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

Зам. генерального директора- главный инженер ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К ZXCVBN
(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

Критические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)											Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)															
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, МВт	Ti-Ni, час	Pi, МВт	Nt	Ti-Ni/Nt, ча	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа)	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (I ^{ип})	$\sum^{год} T_i$	$\sum^{год} P_i$	$\sum^{год} N_i$	$\sum^{год} T_i/Nt$	$\sum^{год} P_i/Nt$	$\sum^{год} N_i/Nt$	$\sum^{год} T_i$	$\sum^{год} P_i$	$\sum^{год} N_i$	ΔP_{saidi}	ΔP_{saifi}	ΔP_{tens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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	
всего в год (-1), в		$\sum^{год(-1)} T_i$	$\sum^{год(-1)} N_i$	$\sum^{год(-1)} P_i$	$\sum^{год(-1)} T_i - N_i$	$\sum^{год(-1)} P_i$	N_t	$\sum^{год(-1)} T_i - N_i / N_t$	$\sum^{год(-1)} N_i / N_t$		Описание причин	Год 1														Описание
год 2020	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
всего в год (-2), в том числе:		$\sum^{год(-2)} T_i$	$\sum^{год(-2)} N_i$	$\sum^{год(-2)} P_i$	$\sum^{год(-2)} T_i - N_i$	$\sum^{год(-2)} P_i$	N_t	$\sum^{год(-2)} T_i - N_i / N_t$	$\sum^{год(-2)} N_i / N_t$																	
год 2019	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

Зам. генерального директора- главный инженер ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBN

(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))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения 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)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2020	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Зам. генерального директора- главный инженер ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXCVBN

(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	12364208,31		Простой период окупаемости, лет				
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0		Дисконтированный период окупаемости, лет				
Срок амортизации, лет	20		Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.				
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 (ЕВИТДА)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	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 приведенная 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

Зам. генерального директора- главный инженер ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

 А.Ф. Дзагоев

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

Зам. генерального директора- главный инженер ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ЗХСВВН

(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	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.года (N-1)	по состоянию на 01.01.года X	План	Факт (предложение по корректировке плана)	План	Факт (предложение по корректировке плана)	План	Факт (предложение по корректировке плана)	План	Факт (предложение по корректировке плана)	План	Факт (предложение по корректировке плана)	План	Факт (предложение по корректировке плана)	План	Факт (предложение по корректировке плана)	План	Факт (предложение по корректировке плана)			План	Предложение по корректировке плана			
		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал																						Итого за год	Квартал			Итого за год	Квартал	Итого за год
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:	14,838	нд	нд	нд	нд	4,842	нд	нд	нд	2,886	нд	нд	нд	3,162	нд	нд	нд	1,797	нд	нд	нд	2,151	нд	нд	нд	14,838	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	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	нд	нд	0,000	нд			
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	14,838	нд	нд	нд	нд	4,842	нд	нд	нд	2,886	нд	нд	нд	3,162	нд	нд	нд	1,797	нд	нд	нд	2,151	нд	нд	нд	14,838	нд	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	нд	0,000	нд	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	нд	0,000	нд	нд			
2	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	12,364	нд	нд	нд	нд	4,035	нд	нд	нд	2,405	нд	нд	нд	2,635	нд	нд	нд	1,497	нд	нд	нд	1,792	нд	нд	нд	12,364	нд	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	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	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	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	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	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	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	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	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	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном 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	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К ZXCVBN
(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/филиал)	Планируемая (пределная) цена закупки по ГКиПЗ, тыс. рублей (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (пределная) цена закупки	Начальная (пределная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС)	Способ закупки		Количество участников, получивших закупочную документацию	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участника в подавших заявки/предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участника в заявке/предложении (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Количество переторжек	Цены заявок/предложений (оферты) после переторжек, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единственный победитель (официальный победитель)	Наименование победителя (единственный победитель (официальный победитель)	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансированию с НДС), приходящий 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 поставок товара, выполнения работ, оказания услуг по ГКиПЗ	Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание			
				План	Факт	Количество участников, подавших заявки/предложения	Количество участников, подавших заявки/предложения	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единственный победитель (официальный победитель)	Наименование победителя (единственный победитель (официальный победитель)	Объем обязательств (по финансированию с НДС), приходящий на текущий год по итогам закупки, тыс. руб.	Дата публикации извещения на ЭТП							Дата объявления конкурентной	Дата проведения конкурентной процедуры (число, месяц, год)												Основание для проведения закупки у ЕИ (пункт Положения/Стандарта)	Наименование органа (должности), принявшего решение	Дата	Номер	По решению комиссии	Факт	Факт											
																																								Публикация	Интернет-адрес площадки	План						Факт	Публикация	Интернет-адрес площадки
1	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	нд	2021/2025	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	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Зам. генерального директора- главный инженер ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К ZXCVCBN

(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 отчетную дату	Планирование
Сметная стоимость проекта в ценах <u>2020</u> года с НДС, млн. руб.	14,837
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
% 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	н.д
График поставки основного оборудования	н.д
- дата поставки	н.д
- задержки в поставке	н.д
- причины задержек	н.д
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	н.д
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)	н.д

Зам. генерального директора- главный инженер ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К_ZXCVBNГ
(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)
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	Не требуется

1	2	3
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	10,800 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, 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	10,800 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	10,800 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К_ZXCVBNG
(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 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

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	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	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

K_ZXCVBNG

(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)	
				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	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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


К ZXCVBNG
(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	Ценность 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 -	
					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
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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

K_ZXCVBNG
(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 инвестиционной 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	10,800 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К_ZXCVBNГ
(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

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)														
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, МВт	Ti·Ni, час·МВт	Pi, МВт·ч	Nt	Ti·Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа)	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (I ^{мп})	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год} Pi$	$\Sigma^{год} Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni/Nt$	$\Sigma^{год} Ni/Nt$	$\Sigma^{год} Pi \cdot P_i$	$\Sigma^{год} Ti/N$	ΔP_{saidi}	ΔP_{saifi}	ΔP_{ens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта	
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	
всего в год (-1), в том		$\Sigma^{год(-1)} Ti$	$\Sigma^{год(-1)} Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi \cdot P_i$	Nt	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni/Nt$	$\Sigma^{год(-1)} Ni/Nt$		Описание причин	Год 1														Описание
год 2020	фидера 6 ПС "Промбаза-1"	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
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{год(-2)} Ti$	$\Sigma^{год(-2)} Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi \cdot P_i$	Nt	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni/Nt$	$\Sigma^{год(-2)} Ni/Nt$																	
год 2019	фидера 6 ПС "Промбаза-1"	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзгоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К_ZXCVBNG
(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))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения 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)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2020	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К ZXCVBNГ

(идентификатор инвестиционного проекта)

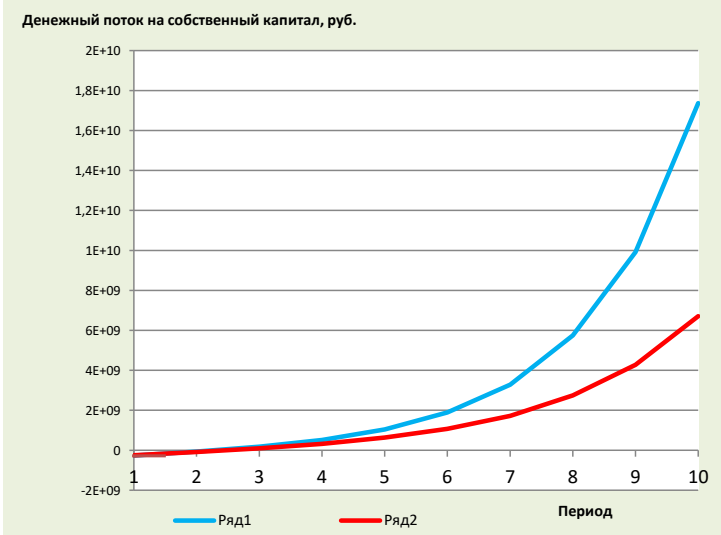
Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение					
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	9000395,00					
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

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



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 (ЕВИТДА)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	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 приведенная 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К ZXCVBNG
(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	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	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)

К ЗХСВВНГ

(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

№№	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	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.года (N-1)	по состоянию на 01.01.года X	План		Факт (предложение по корректировке плана)		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План		Факт (предложение по корректировке плана)				
		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 прогнозные периоды соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	10,8	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	10,800	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	10,800	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	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	нд	0,000	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	10,8	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	10,800	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	10,800	нд
1.4	планы 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	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	нд	0,000	нд
2	Освоение капитальных вложений в прогнозные периоды соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	9,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	9,000	нд
2.1	проектно-изыскательские 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	нд	0,562	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	6,52	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	6,520	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	6,520	нд
2.3	оборудование	1,918	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,918	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,918	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	нд	0,000	нд
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	4,45	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4,45	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4,45	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	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	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	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в однопровном 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	нд	0,000	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухпроводном исполнении, км	4,45	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4,450	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4,450	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	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	нд	0,000	нд
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	4,45	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4,450	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4,450	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	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	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	нд	0,000	нд
4.4	воздушных линий электропередачи в однопровном 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	нд	0,000	нд
4.5	воздушных линий электропередачи в двухпроводном исполнении, км	4,45	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4,450	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4,450	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	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	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	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	9,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	9,000	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	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	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	нд	0,000	нд
5.5	км	4,45	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4,450	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4,450	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	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	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	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	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	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	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	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	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К ZXCVBNГ
(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 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 закупаемой продукции	Наименование закупаемой продукции	Организатор закупки (юридическое лицо/филиал)	Планируемая (пределная) цена закупки по ГКПЗ, тыс. рублей (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (пределная) цена закупки	Начальная (пределная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС)	Способ закупки		Количество участников, получивших закупочную документацию	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участников, подавших заявки/предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участников, подавших заявки/предложения (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Количество переторжек	Цены заявок/предложений (оферты) после переторжек, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единственный квалифицированный участник по итоговому протоколу, тыс. руб. (без НДС)	Наименование победителя (единственный квалифицированный участник, единственный источник закупки)	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансированию с НДС), приходящий 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 поставок и товара, выполнения работ, оказания услуг по договору ГКПЗ	Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание	
				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/Стандарта)	Наименование органа (должности), принявшего решение	Дата	Номер	Полное наименование							План	Факт												Полное наименование	Номер	Полное наименование	План	Факт	Полное наименование	Номер	Полное наименование	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
1	ПРОМЭЛЕКТРС	нд	сентябрь 202	нд	нд	нд	нд	4	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	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К_ZXCVBNG

(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	ВЛЗ-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
% 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	н.д.
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	н.д.
График поставки основного оборудования	н.д.
- дата поставки	н.д.
- задержки в поставке	н.д.
- причины задержек	н.д.
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	н.д.
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)	н.д.

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К_ZXCVBNFG
(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	13,714 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, 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	13,714 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	13,714 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)

К_ZXCVBNFG
(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 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

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	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	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К_ZXCVBNFG
(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 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)	
				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	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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


К ZXCVBNEГ
(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 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	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	ВЛ	ВЛ	5.45	5.45	нд	нд	нд	ж/б	ж/б	нд	нд	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция				

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

 А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К_ZXCVBNFG
(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 инвестиционной 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	13,714 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К_ZXCVBNFT
(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

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)											Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)														
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, МВт	Ti·Ni, час·МВт	Pi, МВт·ч	Nt	Ti·Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа)	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (I ^{ИП})	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год} Ti$	$\Sigma^{год} Ni/Nt$	Nt	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год} Ni / Nt$	$\Sigma^{год} Pi$	$\Sigma^{год} Ti \cdot Pi$	ΔP_{saidi}	ΔP_{saifi}	ΔP_{pens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том		$\Sigma^{год(-1)} Ti$	$\Sigma^{год(-1)} Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi \cdot Nt$	Nt	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-1)} Ni / Nt$		Описание причин	Год 1													Описание
год 2020	фидера 12 ПС "Промб	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том		$\Sigma^{год(-2)} Ti$	$\Sigma^{год(-2)} Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi \cdot Nt$	Nt	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni / Nt$	$\Sigma^{год(-2)} Ni / Nt$																
год 2019	фидера 12 ПС "Промб	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

K_ZXCVBNFG
(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))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения 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)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2020	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К ZXCVBNFG
(идентификатор инвестиционного проекта)

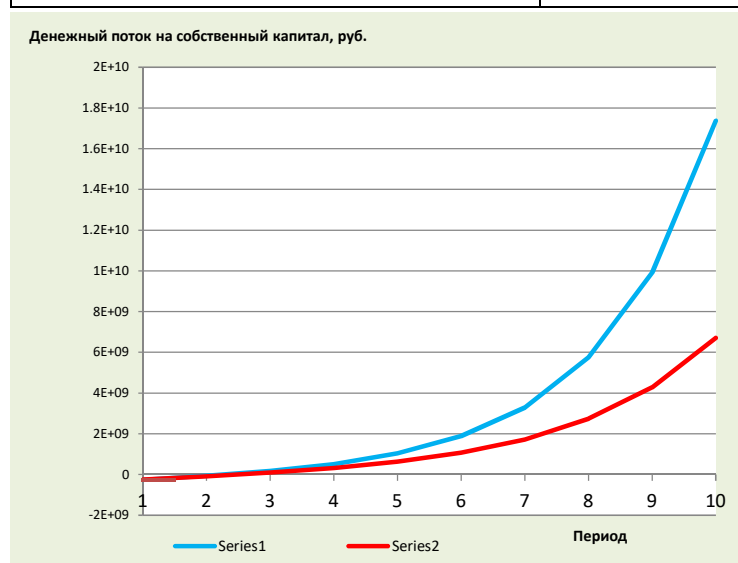
Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	11428503.14
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 (ЕВИТДА)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	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 приведенная 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К ZXCVBNEГ
(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
1.1.	Заключение договора на ТП	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	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
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.9.	Утверждение проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.11.	Разработка рабочей документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.12.	Организационный этап	январь 2024 г.	декабрь 2024 г.	нд	нд	100	100		нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
2.1.	Закупка основного оборудования	январь 2024 г.	март 2024 г.	нд	нд	100	100		нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	январь 2024 г.	декабрь 2024 г.	нд	нд	100	100		нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	январь 2024 г.	май 2024 г.	нд	нд	100	100		нд
3.1.	Поставка основного оборудования	январь 2024 г.	март 2024 г.	нд	нд	100	100		нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	март 2024 г.	ноябрь 2024 г.	нд	нд	100	100		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
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
3.5.	Пусконаладочные работы	декабрь 2024 г.	декабрь 2024 г.	нд	нд	100	100		нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	декабрь 2024 г.	декабрь 2024 г.	нд	нд	100	100		нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2024 г.	декабрь 2024 г.	нд	нд	100	100		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
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	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
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	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 ZXCVBNFG
(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 6.2. 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	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.года (N-1)	по состоянию на 01.01.года X		План	Факт (предложение по корректировке плана)	План	Факт (предложение по корректировке плана)	План	Факт (предложение по корректировке плана)	План	Факт (предложение по корректировке плана)	План	Факт (предложение по корректировке плана)	План	Факт (предложение по корректировке плана)	План	Предложение по корректировке плана										
																					Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал
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 прогнозные цены соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	13.714	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	13.714	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	13.714	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	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	нд	нд	0.000	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	13.714	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	13.714	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	13.714	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	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	нд	нд	0.000	нд
2	Освоение капитальных вложений в прогнозные цены соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	11.428	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	11.428	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	11.428	нд
2.1	проектно-изыскательские 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	нд	нд	0.562	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	8.947	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	8.947	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	8.947	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	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	нд	нд	0.000	нд
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжением:	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	нд	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	11.428	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	11.428	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	11.428	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  А.Ф. Дзгоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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


К ZXCVBNFI

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода AC-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3
(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										Способ закупки		Сведения о конкурентной процедуре	Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника								Дата заключения договора (число, месяц, год)																			
				Количество	МВт	МВхА	Мвар	км ВЛ 1-цепь	км ВЛ 2-цепь	км КЛ	Другое	Вид закупаемой продукции	Наименование закупаемой продукции	Организатор закупки (юридическое лицо/фирма)	Планируемая (пределная) цена закупки по ГКПЗ, тыс. рублей (без НДС)		Документ, на основании которого определена планируемая (пределная) цена закупки	Начальная (пределная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС)	План	Факт	Количество участников, получивших закупочную документацию	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименования участников, подавших заявки/предложения	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Наименования участников, подавших заявки/предложения (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Цены заявок/предложений (оферты) после переговоров, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единственный квалифицированный участник по итоговому протоколу, тыс. руб. (без НДС))	Наименование победителя (единственный квалифицированный участник, едиственный источник закупки)	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансовому году по итогам закупки, тыс. руб.)	Дата публикации извещения на ЭТП	Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Дата подведения итогов конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Основание для проведения закупки у ЕИ (пункт Положения/Стандарта)	Наименование органа (должности), принявшего решение	Дата	Номер	По решению комиссии	Факт	Планируемая дата начала поставок и товара, выполнения работ, оказания услуг по ГКПЗ	Дата начала поставок и товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения срока	Примечание
1	ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ	нд	сентябрь 2022	нд	нд	нд	нд	4	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	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"  А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

K_ZXCVBNFG

(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 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 подрячку 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	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:	нд
- 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

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

К_ZXCVBNG
(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)

1	2	3
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	13,554 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	13,554 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	13,554 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К_ZXCVBVNG
(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 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

№ пп	Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
																технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	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	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

K_ZXCVBNG

(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 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)	
				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	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К ZXCVBNF

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаз-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 -	
					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
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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

K_ZXCVBNG
(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 инвестиционной 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	13,554 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К_ZXCVBNG
(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

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)											Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)															
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, МВт	Ti·Ni, час	Pi, МВт ч	Nt	Ti·Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (I ^{ИП})	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год} Ti$	$\Sigma^{год} Ni/Nt$	Nt	$\Sigma^{год} Ti \cdot Ni/Nt$	$\Sigma^{год} Ni/Nt$	$\Sigma^{год} Pi$	$\Sigma^{год} Ti/N$	ΔP_{saidi}	ΔP_{saifi}	ΔP_{pens}	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта	
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	
всего в год (-1), в том		$\Sigma^{год(-1)} Ti$	$\Sigma^{год(-1)} Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi$	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-1)} Pi \cdot Nt$	Nt	$\Sigma^{год(-1)} Ti \cdot Ni/Nt$	$\Sigma^{год(-1)} Ni/Nt$		Описание причин	Год 1														Описание
год 2020	фидера 21 ПС "Промб	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
всего в год (-2), в том		$\Sigma^{год(-2)} Ti$	$\Sigma^{год(-2)} Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi$	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{год(-2)} Pi \cdot Nt$	Nt	$\Sigma^{год(-2)} Ti \cdot Ni/Nt$	$\Sigma^{год(-2)} Ni/Nt$																	
год 2019	фидера 21 ПС "Промб	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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

K_ZXCVBNG
(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))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения 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)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2020	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К ZXCVBNG

(идентификатор инвестиционного проекта)

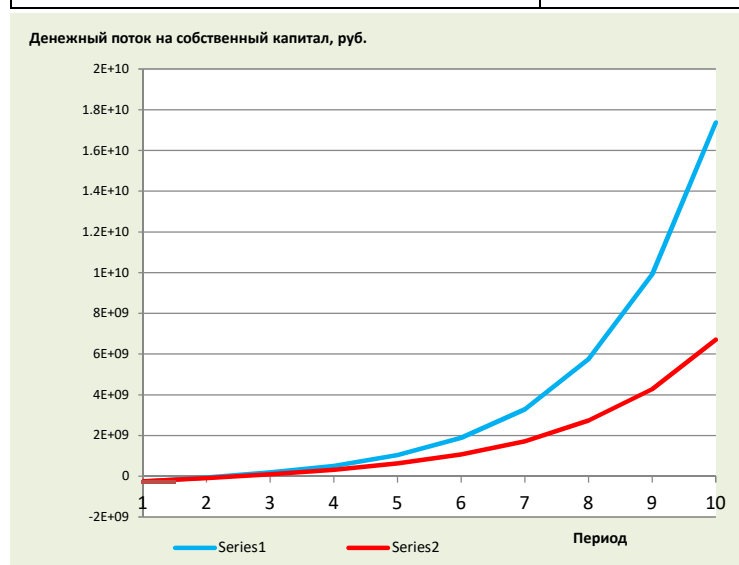
Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	11294799.33
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 (ЕВИТДА)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)	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 приведенная 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К ZXCVBNG
(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
1.1.	Заключение договора на ТП	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	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
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.9.	Утверждение проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.11.	Разработка рабочей документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
1.12.	Организационный этап	январь 2025 г.	декабрь 2025 г.	нд	нд	100	100		нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
2.1.	Закупка основного оборудования	январь 2025 г.	март 2025 г.	нд	нд	100	100		нд
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	январь 2025 г.	декабрь 2025 г.	нд	нд	100	100		нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	январь 2025 г.	май 2025 г.	нд	нд	100	100		нд
3.1.	Поставка основного оборудования	январь 2025 г.	март 2025 г.	нд	нд	100	100		нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	март 2025 г.	ноябрь 2025 г.	нд	нд	100	100		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
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
3.5.	Пусконаладочные работы	декабрь 2025 г.	декабрь 2025 г.	нд	нд	100	100		нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	декабрь 2025 г.	декабрь 2025 г.	нд	нд	100	100		нд
4	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2025 г.	декабрь 2025 г.	нд	нд	100	100		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
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	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
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	нд	нд	нд	нд	нд	нд		нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	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 ЗХСВБНГ

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой оголового 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	Предложение по корректировке плана	План	Факт (предложение по корректировке)	План	Факт (предложение по корректировке)	План	Факт (предложение по корректировке)	План	Факт (предложение по корректировке)													
																			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	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														
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 прогнозируемых ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	13.553	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	13.553	нд	нд	нд	13.553	нд
1.1	федерального бюджета	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.000	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	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.000	нд	нд	нд	0.000	нд
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	13.553	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	13.553	нд	нд	нд	13.553	нд
1.4	плат за технологическое присоединение	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.000	нд	нд	нд	0.000	нд
1.5	иных источников финансирования	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.000	нд	нд	нд	0.000	нд
2	Освоение капитальных вложений в прогнозируемых ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	11.295	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	11.295	нд	нд	нд	11.295	нд
2.1	проектно-изыскательские работы	0.562	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.562	нд	нд	нд	0.562	нд
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	8.286	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	8.286	нд	нд	нд	8.286	нд
2.3	оборудование	2.447	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2.447	нд	нд	нд	2.447	нд
2.4	прочие затраты	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.000	нд	нд	нд	0.000	нд
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	4.45	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	4.45	нд	нд	нд	4.45	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	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	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	нд
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.000	нд	нд	нд	0.000	нд
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	5.676	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5.676	нд	нд	нд	5.676	нд
3.6	кабельных линий электропередачи, км	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.000	нд	нд	нд	0.000	нд
3.7	Другое ³⁾	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.000	нд	нд	нд	0.000	нд
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	5.676	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5.676	нд	нд	нд	5.676	нд
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.000	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	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.000	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	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.000	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	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.000	нд	нд	нд	0.000	нд
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	5.676	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5.676	нд	нд	нд	5.676	нд
4.6	кабельных линий электропередачи, км	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.000	нд	нд	нд	0.000	нд
4.7	Другое ³⁾	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.000	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	нд
5.1	млн рублей (без НДС)	11.295	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	11.295	нд	нд	нд	11.295	нд
5.2	МВт	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.000	нд	нд	нд	0.000	нд
5.3	МВ×А	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.000	нд	нд	нд	0.000	нд
5.4	Мвар	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.000	нд	нд	нд	0.000	нд
5.5	км	5.676	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5.676	нд	нд	нд	5.676	нд
5.6	другое ³⁾	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.000	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	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	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	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	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	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	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	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

К ЗХСВВНГ

(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 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									Способ закупки		Сведения о конкурентной процедуре	Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника									Дата заключения договора (число, месяц, год)		Примечание																							
				Количество	МВт	МВ*А	Мвар	км ВЛ 1-цеп.	км ВЛ 2-цеп.	км КЛ	Другое	Вид закупаемой продукции	Наименование закупаемой продукции (юридическое лицо/фирма)	Планируемая (предельная) цена закупки по ГКПЗ, тыс. рублей (без НДС)		Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Начальная (предельная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС)	План	Факт	Количество участников, получивших закупочную документацию	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименование участника, подавших заявки/предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферты), тыс. руб. (без НДС)	Наименование участника, заявки/предложения (оферты) которого были отклонены	Количество переторжек	Цены заявок/предложений (оферты) после переторжек, тыс. руб. (без НДС)		Цена победителя (единственный квалифицированный участник по итоговому протоколу, тыс. руб. (без НДС)	Наименование победителя (единственный квалифицированный участник, единственный источник закупки	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансовому плану), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб.	Дата публикации 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/Стандарта)	Наименование органа (должности), принявшего решение	Дата	Номер	По решению комиссии	Факт	Планируемая дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по ГКПЗ	Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполителем) обязательств по договору	Причины невыполнения сроков				
1				6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21								22						23	24													25	26	27	28
1	ПРОМЭЛЕКТРС	нд	сентябрь 202	нд	нд	нд	нд	4	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	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Дзагоев

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

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

K_ZXCVBNG

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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев