

Инвестиционная программа ООО "ПромЭлектросеть"
полное наименование субъекта электроэнергетики

2025 ГОД

Код строки по плану	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного	Наименование ТЭП	Наименование объекта, для реализации технологического	Новый этап строительства	Текущая стадия реализации (этап) инвестиционного	Планируемый (фактический) срок ввода объекта в	Наименование, кВт	Технологические характеристики	Технологические характеристики (параметры) инвестиционного проекта				Объем финансирования мероприятий по реализации инвестиционного проекта				Краткое обоснование корректировки утвержденного		
										Наименование, киловатт, до	Размещение, киловатт, до	Субъект Российской Федерации, из	Расчетный	Количество	Наименование	Новый источник	Углубленный источник		Комбинированный источник	Величина затрат, тыс. рублей (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 237 фидера 25 ПК «Промбиль-1»	P_ZXCVBN2061	Комплексные трансформаторные подстанции (КТП) 10/0,4 кВ	КТП №237 фидера 25 ПК «Промбиль-1»	ка	проект	2026	10	КТП 10/0,4 кВ, одноконтурная подстанция, номинальная мощность 630 кВА	Принят о порядке проведения капитального ремонта	01.09.25.26/31	Ростовская область	ка	1	1 ед.	М6-05-10	143,66	1,13	162,34	ка
																31-08-1.2	3,571,53	1,12	4 000,11	ка
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 246 фидера 12 ПК «Промбиль-1»	P_ZXCVBN2071	Комплексные трансформаторные подстанции (КТП) 10/0,4 кВ	КТП №246 фидера 12 ПК «Промбиль-1»	ка	проект	2026	10	КТП 10/0,4 кВ, одноконтурная подстанция, номинальная мощность 630 кВА	Принят о порядке проведения капитального ремонта	01.09.25.26/31	Ростовская область	ка	1	1 ед.	М6-05-10	143,66	1,13	162,34	ка
																31-08-1.2	3,571,53	1,12	4 000,11	ка
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 69 фидера 20 ПК «Промбиль-1»	P_ZXCVBN2081	Комплексные трансформаторные подстанции (КТП) 10/0,4 кВ	КТП № 69 фидера 20 ПК «Промбиль-1»	ка	проект	2028	10	КТП 10/0,4 кВ, одноконтурная подстанция, номинальная мощность 630 кВА	Принят о порядке проведения капитального ремонта	01.09.25.26/31	Ростовская область	ка	1	1 ед.	М6-05-10	143,66	1,13	162,34	ка
																31-08-1.2	3,571,53	1,12	4 000,11	ка
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 135 фидера 25 ПК «Промбиль-1»	P_ZXCVBN2091	Комплексные трансформаторные подстанции (КТП) 10/0,4 кВ	КТП № 135 фидера 25 ПК «Промбиль-1»	ка	проект	2029	10	КТП 10/0,4 кВ, одноконтурная подстанция, номинальная мощность 630 кВА	Принят о порядке проведения капитального ремонта	01.09.25.26/31	Ростовская область	ка	1	1 ед.	М6-05-10	143,66	1,13	162,34	ка
																31-08-1.2	3,571,53	1,12	4 000,11	ка
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 146 фидера 21 ПК «Промбиль-1»	P_ZXCVBN2001	Комплексные трансформаторные подстанции (КТП) 10/0,4 кВ	КТП № 146 фидера 21 ПК «Промбиль-1»	ка	проект	2030	10	КТП 10/0,4 кВ, одноконтурная подстанция, номинальная мощность 630 кВА	Принят о порядке проведения капитального ремонта	01.09.25.26/31	Ростовская область	ка	1	1 ед.	М6-05-10	143,66	1,13	162,34	ка
																31-08-1.2	3,571,53	1,12	4 000,11	ка
1.2.2.2	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейки 4 ТП171 части фидера 29 ПК «Промбиль-1»	P_ZXCVBN2062	Воздушные линии электропередачи (ВЛ) 6-750 кВ	ячейка 4 ТП171 части фидера 29 ПК «Промбиль-1»	ка	проект	2026	10	1 линия, А-9,5 провода в фидере	Принят о порядке проведения капитального ремонта	01.09.25.26/31	Ростовская область	ка	1	1 ед.	В6-01	2 246,70	1,12	2 516,30	ка
																				ка
1.2.2.2	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейки 7 ПК 110/10кВ «ЮЗР» части фидера 19 ПК «Промбиль-1»	P_ZXCVBN2072	Воздушные линии электропередачи (ВЛ) 6-750 кВ	ячейка 7 ПК 110/10кВ «ЮЗР» части фидера 19 ПК «Промбиль-1»	ка	проект	2027	10	1 линия, А-7,0 провода в фидере	Принят о порядке проведения капитального ремонта	01.09.25.26/31	Ростовская область	ка	1	1 ед.	В6-01	2 246,70	1,12	2 516,30	ка
																				ка
1.2.2.2	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейки 31 ПК 110/10кВ «ЮЗР» части фидера 19 ПК «Промбиль-1»	P_ZXCVBN2082	Воздушные линии электропередачи (ВЛ) 6-750 кВ	ячейка 31 ПК 110/10кВ «ЮЗР» части фидера 19 ПК «Промбиль-1»	ка	проект	2028	10	1 линия, АС-7,0 провода в фидере	Принят о порядке проведения капитального ремонта	01.09.25.26/31	Ростовская область	ка	1	1 ед.	В6-01	2 246,70	1,12	2 516,30	ка
																				ка
1.2.2.2	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейки 15 ПР1-1 части фидера 29 ПК «Промбиль-1»	P_ZXCVBN2092	Воздушные линии электропередачи (ВЛ) 6-750 кВ	ячейка 15 ПР1-1 части фидера 29 ПК «Промбиль-1»	ка	проект	2029	10	СНП 3 1790 в АС-7,0 3 провода	Принят о порядке проведения капитального ремонта	01.09.25.26/31	Ростовская область	ка	1	1 ед.	В6-01	2 246,70	1,12	2 516,30	ка
																				ка
1.2.2.2	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейки 12 ПК «ВЕТР» части фидера 21 ПК «Промбиль-1»	P_ZXCVBN2002	Воздушные линии электропередачи (ВЛ) 6-750 кВ	ячейка 12 ПК «ВЕТР» части фидера 21 ПК «Промбиль-1»	ка	проект	2030	10	1 линия, АС-7,0 провода в фидере	Принят о порядке проведения капитального ремонта	01.09.25.26/31	Ростовская область	ка	1	1 ед.	В6-01	2 246,70	1,12	2 516,30	ка
1.2.3.5	Включение прибора учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ 6-640В КТП1028, 01201, 01305 Ф-1 ПК «Промбиль»» одноконтурно "Ветер"	P_ZXCVBN2064	Включение прибора учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ 6-640В КТП1028, 01201, 01305 Ф-1 ПК «Промбиль»» одноконтурно "Ветер"	одноконтурно "Ветер"	ка	проект	2026	0,4	1 линия, АС-7,0 провода в фидере	Принят о порядке проведения капитального ремонта	01.09.25.26/31	Ростовская область	ка	140	1 точка учета	А1-02	57,24	1,13	10 348,99	ка
																А1-08	62,16	1,13	1 404,82	ка
1.2.3.5	Включение прибора учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ 6-640В КТП 4528А, 4528А Ф-13 ПК «Промбиль»» одноконтурно "Дом"	P_ZXCVBN2074	Включение прибора учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ 6-640В КТП 4528А, 4528А Ф-13 ПК «Промбиль»» одноконтурно "Дом"	одноконтурно "Дом"	ка	проект	2027	0,4	1 линия, АС-7,0 провода в фидере	Принят о порядке проведения капитального ремонта	01.09.25.26/31	Ростовская область	ка	140	1 точка учета	А1-02	57,24	1,13	10 348,99	ка
																А1-08	62,16	1,13	1 404,82	ка
1.2.3.5	Включение прибора учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ 6-640В КТП1048А, 1050А, 1450А Ф-1 ПК «Промбиль»» одноконтурно "Аномалии"	P_ZXCVBN2084	Включение прибора учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ 6-640В КТП1048А, 1050А, 1450А Ф-1 ПК «Промбиль»» одноконтурно "Аномалии"	одноконтурно "Аномалии"	ка	проект	2028	0,4	1 линия, АС-7,0 провода в фидере	Принят о порядке проведения капитального ремонта	01.09.25.26/31	Ростовская область	ка	140	1 точка учета	А1-02	57,24	1,13	10 348,99	ка
																А1-08	62,16	1,13	1 404,82	ка
1.2.3.5	Включение прибора учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ 6-640В КТП1048А, 1050А, 1450А Ф-1 ПК «Промбиль»» одноконтурно "Маяк"	P_ZXCVBN2094	Включение прибора учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ 6-640В КТП1048А, 1050А, 1450А Ф-1 ПК «Промбиль»» одноконтурно "Маяк"	одноконтурно "Маяк"	ка	проект	2029	0,4	1 линия, АС-7,0 провода в фидере	Принят о порядке проведения капитального ремонта	01.09.25.26/31	Ростовская область	ка	140	1 точка учета	А1-02	57,24	1,13	10 348,99	ка
																А1-08	62,16	1,13	1 404,82	ка
1.2.3.5	Включение прибора учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ 6-640В КТП1828А, Ф-1 ПК «Промбиль»» одноконтурно "Маяк-3"	P_ZXCVBN2004	Включение прибора учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ 6-640В КТП1828А, Ф-1 ПК «Промбиль»» одноконтурно "Маяк-3"	одноконтурно "Маяк-3"	ка	проект	2030	0,4	1 линия, АС-7,0 провода в фидере	Принят о порядке проведения капитального ремонта	01.09.25.26/31	Ростовская область	ка	140	1 точка учета	А1-02	57,24	1,13	10 348,99	ка
																А1-08	62,16	1,13	1 404,82	ка

Раздел 2. Объемы финансовых потребностей по инвестиционной программе в соответствии с нормируемыми затратами УНЦ

Инвестиционная программа _____ ООО "Промэлектросеть"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: __ 2025 __ год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Группа нормируемых затрат	Наименование	Наименование одного объекта, где реализуется технологическое решение (мероприятие)	Номер этапа строительства (реализации проекта)	Наименование организации (лица) в отношении которого производится компенсация, переустройство	Количество	Измеритель (единица измерения)	Номер сметного расчета	Величина затрат в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, тыс. рублей (с учетом прочих затрат)	Удельный показатель нормируемых затрат, тыс. рублей (стр.13=стр.12/стр.9)	Краткое обоснование корректировки утвержденного план
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				...									
нд	нд	нд	нд	Итого объем финансовых потребностей по инвестиционному проекту, тыс. рублей	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

¹⁾ Ячейки, в которых указано слово "нд", заполнению не подлежат

Примечание:
Столбцы 1-3 заполняются в соответствии с правилами заполнения форм инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 (либо от 14.06.2016 № 533).
Столбец 4 заполняется в отношении мероприятий инвестиционного проекта, которые не нормируются УНЦ в соответствии с приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10, соответствуют проектной документацией и относятся к соответствующей группе нормируемых затрат:
«1 НЗ» – «Затраты, связанные с платой за использование земельного участка для строительства объектов электросетевого хозяйства (аренда, сервитут)»;
«2 НЗ» – «Компенсационные затраты (компенсация ущерба), связанные с возмещением убытков, причиненных землепользователям, земледелателям, арендаторам земельных участков, используемых для строительства объектов электросетевого хозяйства (сооружений, коммуникаций транспортной, газовой и инженерной инфраструктуры при пересечении последних объектами электросетевого хозяйства), а также убытки, которые они несут в связи с досрочным прекращением своих обязательств перед третьими лицами, в том числе упущенная выгода, а также расходы, связанные с временным изъятием земельных участков»;
«3 НЗ» – «Затраты на мероприятия по усилению конструкции дорог с тем, чтобы они обеспечивали движение строительной техники и перевозку максимальных по массе и габаритам строительных грузов»;
«4 НЗ» – «Расходы по содержанию и восстановлению дорог после окончания строительства, за исключением восстановления дорожного покрытия при прокладке кабельной линии»;
«5 НЗ» – «Плата за проведение компенсационного озеленения при уничтожении зеленых насаждений (древесно-кустарниковой и травянистой растительности естественного и искусственного происхождения, выполняющих средообразующие, рекреационные, санитарно-гигиенические, экологические и эстетические функции)»;
«6 НЗ» – «Затраты на создание защитных минерализованных полос противопожарных барьеров в местах вырубки (расширения, расчистки) просеки линии электропередачи»;
«7 НЗ» – «Затраты на приобретение (выкуп) земельного участка под строительство объектов электросетевого хозяйства, включая изъятие земельного участка для государственных нужд»;
«8 НЗ» – «Затраты на внешколадочные сети ПС водоснабжения (водоотведения, теплоснабжения)»;
«9 НЗ» – «Затраты на строительство газа из перекрываемого участка газопровода»;
«10 НЗ» – « Затраты на врезку в газопровод под давлением»;
«11 НЗ» – « Затраты на организацию работ в котельные в сельскообводенных грунтах с использованием шпунтового ограждения и организации отведения грунтовых вод из котлована при переустройстве газопроводов (нефтепроводов)»;
«12 НЗ» – « Затраты в отношении сечений коммерческого учета оптового рынка электроэнергии и мощности на проведение испытаний средств измерений в целях утверждения типа автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (далее – АИИС КУЭ), оформление свидетельства об утверждении типа АИИС КУЭ (в том числе разработка программы испытаний, разработка проекта методики поверки, разработка проекта описания типа, оформление акта и протокола испытания средства измерений), проведение поверки АИИС КУЭ и оформление свидетельства о поверке АИИС КУЭ, разработку и аттестацию методики измерений АИИС КУЭ (в том числе внесение методики измерений в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений), установление соответствия техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности с целью получения паспорта соответствия АИИС КУЭ»;
«13 НЗ» – « Затраты на привлечение заемного финансирования для реализации инвестиционного проекта».
В столбце 5 указывается наименование затрат (расчета локального сметного расчета) утвержденной проектной документацией.
В столбце 6 в отношении одного технологического решения (мероприятия) указывается наименование одного объекта электроэнергетики (электрической (трансформаторной, распределительной) подстанции (далее – ПС, ТП, РТП), воздушной линии электропередачи (далее – ВЛ), участка ВЛ (при необходимости), кабельной линии электропередачи (далее – КЛ), линейно-кабельных сооружений волоконно-оптической линии связи (далее – ВОЛС), пункта переходного (секционирования, коммерческого учета, соединительного (далее – РП), распределительного (далее – РП), перехода ВЛ, плавки гололеда), административного (производственного) здания, магистрального газопровода, магистрального нефтепровода), наименование районных электрических сетей для организации коммерческого учета электрической энергии, наименование объекта соответствующей инфраструктуры, в том числе на стороне которого реализуются технические (технологические) решения в соответствии с реализуемыми техническими условиями).
В столбце 7 указывается: номер этапа строительства в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации в случае если проектной документацией предусмотрено выделение этапов в составе проектной документации; либо при отсутствии – «нд».
В столбце 8 указывается наименование собственника объектов (земельпользователей, земледелателей, арендаторов (далее – организации, лица) в отношении которых производится компенсация (перестройство, плата) по конкретному виду затрат, указанным в столбце 5.
В столбце 9 указывается количественная характеристика (количество) в отношении конкретного вида затрат (расчету, локальному сметному расчету), данные о котором указаны в столбце 11.
В столбце 10 указывается измеритель количества, указанного в столбце 10 - единица измерения, свободный измеритель в отношении конкретного вида затрат, характеризующее мероприятие в целом (то есть шт., га, м2, м3, км, м, тн) или другого показателя из сметного расчета.
В столбце 11 указывается номер сметного расчета утвержденной проектной документацией (реквизиты документа, согласно которому утверждены указанные затраты).
В столбце 12 указывается величина затрат в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации в тыс. рублей с учетом налогов и сборов, согласно данным о стоимости, указанным в целом по расчету (сметному расчету) с учетом начисленных по расчету прочих затрат (временные здания и сооружения, производство затрат в зимнее время, содержание службы заказчика, строительный контроль, непредвиденные затраты).
В столбце 13 указывается расчетная величина удельного показателя нормируемых затрат как отношение затрат, указанных в столбце 12 на количественный показатель столбца 9.
По итогам определения затрат, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части мероприятий, нормируемых УНЦ, определяется объем финансовых потребностей по инвестиционному проекту как сумма мероприятий нормируемых затрат УНЦ, который указывается в столбце 12 в строке «Итого объем финансовых потребностей по инвестиционному проекту, тыс. рублей» и учитывается при определении итогового объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ.
В столбце 14 указывается краткое обоснование корректировки утвержденных показателей с описанием причины – в соответствии с изменениями вносимыми в наименование данных о сметном расчете, которые указываются в столбцах 5, 9, 11, 12; «нд» – при отсутствии изменений в мероприятии относительно утвержденной инвестиционной программы или при включении мероприятий нового инвестиционного проекта, указанным в столбце 5.

Раздел 3. Объемы финансовых потребностей по инвестиционной программе в соответствии с УНЦ в прогнозном уровне цен

Инвестиционная программа _____ Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: __2025__ год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционно о проекта	Год окончания реализации инвестиционно го проекта	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с утвержденными нормативными цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электросетевого хозяйства					Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) (данные формы 2 - п.16.4(16.2) (стр.10-стр.7+стр.9)	Непревышение по УНЦ, млн рублей (стр.12-стр.10-стр.11)	Фактический объем финансирования инвестиций по инвестиционному проекту Ф _ф (с НДС)	Объем финансовых потребностей ДОФП ^{инв} (с НДС) (стр.14-стр.7-стр.13)	Объем финансирования инвестиций по инвестиционному проекту ОФ _{пр} ^{инв} (в прогнозных ценах с НДС), в том числе:	$ОФ_{пр}^{d(2)}$	$ОФ_{пр}^{d(1+4)}$	$ОФ_{пр}^{d(1+4)}$...	$ОФ_{пр}^{b+d}$	$ОФ_{пр}^{b+d}$
					в текущих ценах, млн рублей (без НДС) (данные формы 20.1)	Итого, ОФП ^{инв} в текущих ценах, млн рублей (с НДС) (данные формы 2 - п.16.3(16.1))	То же, в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Непрямые затраты, млн рублей (с НДС) (данные формы 20.2)	Итого, ОФП ^{инв} в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) (данные формы 2 - п.16.4(16.2) (стр.10-стр.7+стр.9)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	15.1	15.2	15.3	...	15.(b+d-1) ^(*)	15.(b+d+2)
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 237 фидер 25 ПС «Промбаза-1»	P_ZXCVBN20261	2026	2026	4,16245	4,995	6,749	нд	6,749	3,662	3,087	4,995	4,995	4,995	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 246 фидер 12 ПС «Промбаза-1»	P_ZXCVBN20271	2026	2026	4,16245	4,995	7,046	нд	7,046	3,823	3,223	4,995	4,995	4,995	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 69 фидер 20 ПС «Промбаза-1»	P_ZXCVBN20281	2028	2028	4,16245	4,995	7,356	нд	7,356	3,991	3,365	4,995	4,995	4,995	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 135 фидер 25 ПС «Промбаза-1»	P_ZXCVBN20291	2029	2029	4,16245	4,995	7,679	нд	7,679	4,167	3,512	4,995	4,995	4,995	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 146 фидер 21 ПС «Промбаза-1»	P_ZXCVBN20301	2030	2030	4,16245	4,995	8,017	нд	8,017	4,350	3,667	4,995	4,995	4,995	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейка 4 ТП 71 части фидера 29 ПС "Промбаза-1"	P_ZXCVBN20262	2026	2026	2, 51630	3,020	4,080	нд	4,080	2,378	1,702	3,020	3,020	3,020	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейка 7 ПС 110/10/6 "ЮЗР" части фидера 19 ПС "Промбаза-1"	P_ZXCVBN20272	2027	2027	2, 51630	3,020	4,259	нд	4,259	2,483	1,776	3,020	3,020	3,020	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейка 31 ПС 110/10/6 "ЮЗР" части фидера 19 ПС "Промбаза-1"	P_ZXCVBN20282	2028	2028	2, 51630	3,020	4,447	нд	4,447	2,592	1,855	3,020	3,020	3,020	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейка 15 РП-1 части фидера 29 ПС "Промбаза-1"	P_ZXCVBN20292	2029	2029	2, 51630	3,020	4,642	нд	4,642	2,706	1,936	3,020	3,020	3,020	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Монтаж автоматического пункта секционирования ячейка 12 ПС "ВППФ" части фидера 21 ПС "Промбаза-1"	P_ZXCVBN20302	2030	2030	2, 51630	3,020	4,847	нд	4,847	2,825	2,022	3,020	3,020	3,020	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ-0,4кВ КТП 01288 , 01293 , 01305 Ф-6 ПС "Центральная" садоводство "Веселый"	P_ZXCVBN20264	2026	2026	11 ,75381	14,105	19,057	нд	19,057	10,950	8,107	14,105	14,105	14,105	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ-0,4кВ КТП 8529А, 8528А Ф-13 ПС "Романовская" садоводство "Дюп"	P_ZXCVBN20274	2027	2027	11 ,75381	14,105	19,896	нд	19,896	11,432	8,464	14,105	14,105	14,105	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ-0,4кВ КТП 8341А, 8354А Ф-1 ПС "Романовская" садоводство "Александровское"	P_ZXCVBN20284	2028	2028	11 ,75381	14,105	20,771	нд	20,771	11,935	8,836	14,105	14,105	14,105	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ-0,4кВ КТП 8456А, 8509А, 8455А Ф-1 ПС "Романовская" садоводство "Маме"	P_ZXCVBN20294	2029	2029	11 ,75381	14,105	21,685	нд	21,685	12,460	9,225	14,105	14,105	14,105	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, ВЛ-0,4кВ КТП-8828А, Ф-1 ПС "Романовская" садоводство "Маме-3"	P_ZXCVBN20304	2030	2030	11 ,75381	14,105	22,639	нд	22,639	13,008	9,631	14,105	14,105	14,105	нд	нд	нд	нд	нд	нд

В столбце 13 указывается фактический объем финансирования инвестиций по инвестиционному проекту (Фф), определенный по состоянию на год d (на дату, по состоянию на которую рассчитаны утвержденные нормативы цены) в соответствии с величиной выбытия денежных средств, объектов имущества, материальных ценностей и (или) имущественных прав, направленного на оплату мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом, отраженной в официальных документах в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете первичных учетных документов;

В столбце 14 указывается объем финансовых потребностей ДОФП^{инв} с НДС как разность затрат, указанных в столбцах 7 и 13.

В столбце 15 указывается объем финансирования инвестиций по инвестиционному проекту ОФ_{пр}^{инв} в прогнозных ценах с НДС, в том числе с указанием объемов финансирования по годам (ОФ_{пр}^{д(2)}, ОФ_{пр}^{д(1+4)}, ОФ_{пр}^{д(1+4)}) в соответствии с планом финансирования, предусмотренным проектом инвестиционной программы

Раздел 4. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)

Инвестиционная программа _____ Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ» _____
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: __2025____ год

Наименование	Годы							
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Индекс-дефлятор	1,091	1,091	1,078	1,053	1,044	1,044	1,044	1,044

Примечание:

1. Вместо знака "d" указывается год, в ценах которого рассчитаны укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики

2. Вместо знака "b" указывается последний год периода реализации инвестиционной программы

3. Вместо значений I1d, I1i, I1b+1, I1k указываются индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений), указанные в базовом варианте прогноза социально-экономического развития на среднесрочный период, одобренный Правительством Российской Федерации, а при отсутствии на какие-либо годы реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы и (или) проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) в прогнозе социально-экономического развития на среднесрочный период значений индексов-дефляторов инвестиций в основной капитал (капитальных вложений), то на эти годы указывается значение такого показателя, определенное в прогнозе социально-экономического развития на среднесрочный период для последнего года соответствующего среднесрочного периода прогнозирования. Для завершившихся лет указываются фактические индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений).

Примечание:

Столбцы 1-3 заполняются в соответствии с правилами заполнения форм инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 (либо от 14.06.2016 № 533).

В столбце 4 указывается наименование одного УНЦ в отношении технологического решения (мероприятия) инвестиционного проекта, реализуемого на объекте, применительно к этапу строительства объекта.

В столбце 5 в отношении одного технологического решения (мероприятия) указывается наименование одного объекта электроэнергетики (электрической (трансформаторной, распределительной) подстанции (далее – ПС, ТП, РТП), воздушной линии электропередачи (далее – ВЛ), участка ВЛ (при необходимости), кабельной линии электропередачи (далее – КЛ), линейно-кабельных сооружений волоконно-оптической линии связи (далее – ВОЛС), пункта переходного (секционирования, коммерческого учета, соединительного (далее – СП), распределительного (далее – РП), перехода ВЛ, плавки гололеда), административного (производственного) здания, магистрального газопровода, магистрального нефтепровода), наименование районных электрических сетей для организации коммерческого В столбце 6 указывается: номер этапа строительства в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации в случае если проектной документацией предусмотрено выделение этапов в составе проектной документации; либо при отсутствии – «нд».

В столбце 7 в соответствии с правилами заполнения форм инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 (либо от 14.06.2016 № 533), указывается текущая стадия реализации инвестиционного проекта, а при наличии этапа строительства объекта - текущая стадия реализации инвестиционного проекта этапа строительства.

В столбце 8 в соответствии с инвестиционным проектом в отношении отдельного технологического решения и соответствующего ему наименованию УНЦ, указанным в пункте 4, указывается планируемый (утвержденный) срок ввода объекта в эксплуатацию, определенный в соответствии с правилами заполнения форм инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 (либо от 14.06.2016 № 533)

В столбце 9 указывается значение номинального (высшего) класса напряжения оборудования и элементов электроустановок, их вспомогательных систем, зданий (строений, сооружений) и мероприятий, реализуемых в отношении указанных элементов:

для трехобмоточного трансформатора – класс напряжения обмотки высшего напряжения оборудования, кВ;
для выключателя (реклоузера, реактора, токопровода, шинной опоры, разъединителя, устройств защиты от перенапряжений, оборудования для компенсации реактивной мощности, для опор ВЛ (провода, грозотроса, защиты опор ВЛ, гирлянд изоляторов, ВОЛС, перехода ВЛ (КЛ), траншеи КЛ, горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) кабельной для здания закрытой ПС (закрытого распределительного устройства, здания с внутренней установкой комплектного распределительного устройства) – высший класс напряжения для здания общеподстанционного пункта управления (здания релейной цепи) – высший класс напряжения ПС или основного оборудования, которое относится к указанному зданию, для систем релейной защиты и автоматики (систем диагностики и мониторинга, систем телемеханики) – класс напряжения оборудования (ВЛ, КЛ), в отношении которого реализуется для мероприятий по очистке местности объекта от взрывоопасных предметов (кадастровых работ, установлению земельных отношений, документации по планировке территории,

В столбце 10 указываются технические характеристики в соответствии с УНЦ и технические характеристики, которые отсутствуют в УНЦ и конкретизируют техническое решение (мероприятие).

В столбце 11 указывается наименование документа организации, согласно которому утверждены технические и количественные характеристики (показатели) технологического решения (оборудования,

В столбце 12 указываются реквизиты документа организации, согласно которому утверждены технические и количественные характеристики (показатели) технологического решения (оборудования,

В столбце 13 указывается субъект Российской Федерации, на территории которого реализуется технологическое решение (мероприятие).

В столбце 14 указывается коэффициент перехода от измерителя (единицы измерения) технологического решения к измерителю (единицы измерения) УНЦ (далее – расчетный коэффициент УНЦ) в «1» – для заданного технологического решения и УНЦ в трехфазном исполнении (на три фазы, на три комплекта) (то есть для комплекта из трех однофазных трансформаторов тока и нормативе «1/3» – для заданного технологического решения в однофазном исполнении (на одну фазу) к УНЦ установленным на три фазы (то есть для силового однофазного трансформатора (реактора) и коэффициент, получаемый путем приведения (деления) заданного количества фазных проводов на нормируемое количество фазных проводов в соответствии с УНЦ самонесущего коэффициент, получаемый путем приведения (деления) заданного количества расщепленных проводов в фазе ВЛ на нормируемое количество в соответствии с УНЦ провода ВЛ коэффициент, получаемый путем приведения (деления) заданного количества сигналов в виде суммы аналоговых и дискретных входных сигналов оборудования на сумму нормируемого коэффициент, получаемый, путем приведения (деления) заданного количества ячеек выключателей в здании РП (СП, РТП, ТП) на нормируемое количество ячеек выключателей в соответствии с коэффициент, получаемый путем приведения (деления) заданного количества отходящих линий одного шкафа на постоянном (переменном) токе на нормируемое количество отходящих линий в коэффициент, получаемый путем приведения (деления) заданного количества жил КЛ на нормируемое наибольшее количество жил в соответствии с УНЦ контрольного (силового) кабеля (УНЦ коэффициент, получаемый путем приведения (деления) заданного количества коммутаторов в одном шкафу на нормируемое наибольшее количество коммутаторов в шкафу в соответствии с коэффициент, получаемый путем приведения (деления) заданного количества цепей (3 и более) КЛ прокладываемых в траншее на нормируемое наибольшее количество цепей КЛ в коэффициент, получаемый путем приведения (деления) заданного количества прокладываемых волоконно-оптических кабелей (далее – ВОК) в траншее (3 и более) на нормируемое наибольшее коэффициент, получаемый, путем приведения (деления) заданного количества труб в проколе, выполненным методом ГНБ, на нормируемое наибольшее количество труб в соответствии с УНЦ

В столбце 15 указываются количественные показатели (количество) на заданный в столбце 16 измеритель (единицу измерения) УНЦ.

В столбце 16 указывается измеритель (единица измерения) УНЦ.

В столбце 17 указывается номер расценки УНЦ в соответствии с приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10.

В столбце 18 указывается численное значение УНЦ в тыс. рублей без НДС в соответствии с приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10.

В столбце 19 указывается коэффициент перехода от базовых нормативов к территориальному уровню нормативов, который соответствует коэффициенту перехода от базового УНЦ электрических сетей (ВЛ

В столбце 20 указывается величина затрат в тыс. рублей без НДС, определяемая как произведение расчетного коэффициента УНЦ столбца 14 на количественную характеристику столбца 15 на численное зн

По итогам определения затрат, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений

В столбце 21 указывается краткое обоснование корректировки утвержденных показателей с описанием причин – в соответствии с изменениями вносимыми в документ, согласно которому утверждены