

**Описание и основные характеристики лота,
включающего в себя имущество ОАО «СПЗ»,
как субъекта естественной монополии в топливно- энергетическом комплексе
(по передаче электрической энергии и мощности)**

Электроснабжение ОАО «СПЗ» и предприятий, присоединенных к электросетям ОАО «СПЗ» осуществляется от главной понизительной подстанции (ГПП) 110/10 кВ. Электроснабжение ГПП осуществляется от двух независимых источников:

- от БТЭЦ по двум высоковольтным линиям электропередачи ВЛ-110 кВ «Пром-1», «Пром-2» (резерв);

- от ПС «Кировская» по двум высоковольтным линиям электропередачи ВЛ-110 кВ «Пром-3», «Пром-4» (основное питание).

Общая протяженность ВЛ-110 кВ - 6,7 км.

Линии электропередач напряжением 110 кВ (от двух источников питания БТЭЦ и ПС «Кировская») подсоединены к обходной системе шин через линейные разъединители. Электроэнергия с линейных разъединителей через линейные масляные выключатели напряжением 110 кВ подается на системы шин №1 (Пром-1 Пром-3) и №2 (Пром-2, Пром-4), от которых запитаны силовые трансформаторы через масляные выключатели 110 кВ. Имеется возможность включения линейных выключателей и выключателей трансформаторов через обходную систему шин 110 кВ..

По ВЛ 110 кВ Пром-3 и Пром-4 осуществляется транзит электроэнергии в сети ПАО «Россети Волга» на ВЛ-110 кВ Пром-1 и Пром-2.

Из-за аварии, произошедшей 20.10.2021г. на сетях ПАО «Россети Волга», вышла из строя высоковольтная ячейка «Пром-2», поэтому транзит электроэнергии в сети ПАО «Россети Волга» с Пром-4 на Пром-2 не осуществляется.

Для восстановления работоспособности ячейки Пром-2 потребуется приобретение следующих материалов:

1. Выключатель колонковый элегазовый ВГП-110-40/2500 У1 – 1шт.

2.Трансформаторы тока ТГФМ-110 У - 3шт.

3. Металлоконструкции под трансформаторы тока.

4. Разъединитель РЛНД-110/1000 – 2шт.

а так же провести следующие работы:

1. Разработка, согласование и экспертиза проектной документации.

2. Демонтажные и монтажные работы высоковольтного выключателя.

3. Демонтаж и монтаж контрольных кабельных линий релейной защиты (замена кабеля РК-100 и фильтра присоединения). Проверка комплекта основных, резервных защит, изменение уставок.

4. Пуско-наладочные работы и испытания смонтированного оборудования.

В настоящее время установлены трансформаторы:

Характеристика силовых трансформаторов

№№ п/п	Диспетчерское наименование	Марка трансформатора	Класс напряжения кВ	Мощность кВА	Год ввода в эксплуа- тацию	Примеч
1	С-1-Т	ТРДН- 40000/110-У1	110/10	40 000	2011	Арендованный у АО «ССК»
2	С-2-Т	ТДНГУ- 63000/110	110/10	63 000	2010	Неисправен, требуется замена вводов 110 кВ и комплексное испытание трансформатора

						(заключение о пригодности трансформатора после комплексных испытаний)
--	--	--	--	--	--	---

На сегодняшний день согласованная мощность между ОАО «СПЗ» и ПАО «Россети» - 53,895 МВт, причем в данную величину не входят разрешенные мощности ПАО «Россети Волга, АО «ССК», МП «ТТУ».

Для распределения электроэнергии построено закрытое распределительное устройство напряжением 10 кВ (ЗРУ-10 кВ), имеющее 4 секции, 1 и 2 секции запитаны от силового трансформатора С-1-Т, 3 и 4 секции запитаны от силового трансформатора С-2-Т. На отходящих фидерах в ЗРУ-10 кВ установлены счетчики технического и коммерческого (для сторонних потребителей) учета электроэнергии. С ЗРУ-10 кВ по отходящим фидерам электроэнергия передается на коммутационные пункты (КП) КП-1, КП-2, КП-3, КП-4, КП-5, КП-6, КП-8. КП предназначены для распределения электроэнергии напряжением 10 кВ по трансформаторным подстанциям 10/0,4 кВ в корпусах завода.

КП представляют собой отдельные помещения: КП-1 в корпусе №6, КП-2 – Компрессорная корпус №21, КП-3 тепловый пункт корпус №13 - отдельно стоящее здание за корпусом №3, КП-4 в корпусе №7, КП-5 в корпусе №8, КП-6 в корпусе №5. КП-8 в корпусе №10. Площадь КП-1 – 120 кв.м, КП-2 – 63 кв.м, КП-3 – 195 кв.м, КП-4 - 112 кв.м, КП-5 – 120 кв.м, КП-6 100 кв.м, КП-8 – 165 кв.м. На отходящих фидерах установлены счетчики технического и коммерческого (для сторонних потребителей) учета электроэнергии.

В КП корпусов необходимо произвести ремонт некоторых высоковольтных ячеек (разукомплектованы).

Протяженность электросетей напряжением 10 кВ – 30,16 км

Далее для понижения напряжения электроэнергии с 10 кВ на 0,4 кВ установлены трансформаторные подстанции (ТП), от которых осуществляется электроснабжение заводских цехов и некоторых сторонних потребителей. ТП представляют собой специально отведенное помещение в производственных корпусах завода. В ТП установлены силовые трансформаторы в основном марки ТМ-1000/10, напряжением 10/0,4 кВ, мощностью 1000 кВА.

Протяженность электросетей напряжением 0,4 кВ – 4,5 км

В настоящее время в связи с реализацией корпусов завода, появляются новые абоненты ПАО «Самараэнерго» и соответственно существенно увеличивается протяженность электросетей напряжением 10 кВ и 0,4 кВ..

Перечень потребителей, запитанных от КП.

1. ООО «Энерго»
2. ООО «Фирма Экстра-М»
3. АО «Пермметалл»
4. ООО «Базис»
5. ИП Плотников Р.В.
6. ИП Барсуков Р.Ю.
7. АО «Самарская сетевая компания»
8. ООО «РеалИнвест С»
9. ФЛ Белов А.А.
10. ООО «Авангард»
11. ИП Васильева Л.С.
12. ООО «Самарский правовой центр»
13. ИП Михайлов В.Ф.
14. ООО «РентГрупп»
15. ИП Макаров В.В.
16. ООО «Бетом-М»
17. ООО «Лонмади»
18. ООО «Герметизирующие материалы»
19. ООО «ВторЦветЧерМет»

20. ООО «ВторГрупп»

21. АО «ТрейдИнвест

Перечень, потребителей, запитанных от ЗРУ-10 кВ ГПП 110/10 кВ:

1.АО «Самарская сетевая компания»

2.МП «ТТУ»

3.ООО «Энерго»

4.ООО «ГЛЭС-С» (ТЦ ВиваЛенд)

5.ООО «Электрощит»

6.ООО «РентГрупп»

7.ООО «Бетон-М»

8.ООО «Айрон-С»»

9. ИП «Силантьев В.Г.»

10. АО «Перемметалл»

11. ИП Корнилов А.А

12. АО «ТрейдИнвест».

Объемы электроэнергии, переданной сторонним организациям за 2022г.

N п/п	Наименование	2022 год кВтч
1	ПАО Россети Волга	82 555 068
2	МП ТТУ	5 998 080
3	АО ССК	34 457 786
4	ООО "Энерго"	16 144 320
5	Электрощит	2 558 040
6	ГЛЭС-С (ВиваЛенд)	10 662 000
7	ООО "Экстра - М"	140 310
8	ООО "Восход "К"	1 385
9	Рент Групп	7 637 540
10	ИП Михайлов В.Ф.	2 536
11	ИП Макаров В.В.	164 080
12	ООО СПЦ	169 964
13	ООО ГМ ТП-617	47 900
14	ФЛ Белов А.А.	71 907
15	ООО "Лонмади"	6 8025
16	ООО "ВторЦветЧерМет"	18 915
17	ООО "Базис"	250 520
18	ООО "Бетон-М", в т.ч.	450 675
19	ООО "РЕАЛИНВЕСТ-С"	37 599
20	ООО "ВторГрупп"	206 827
21	ООО «Айрон-С»	1 834 920
22	ООО "Авангард-С"	63 058
23	ИП Силантьев	28 800
24	Итого стор.organiz.	163 581 255

Объем переданной электроэнергии смежным сетевым организациям за 2022 год составил 133 157 174 кВтч, абонентам ПАО «Самараэнерго» - 30 424 0081 кВтч.

В настоящее время в связи с реализацией корпусов завода, появляются новые абоненты ПАО «Самараэнерго».

Приложение:

1. Однолинейная схема электроснабжения ОАО «СПЗ» на 2023г.

Начальник энергобюро


10.07.2023г.

Л.А. Захарушкина

