

**1. Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности электрических сетей АО «УЭХК» на открытых питающих центрах электроснабжения потребителей на 4 квартал 2020 г.**

| №  | Питающий центр/зона | Резерв мощности, кВА                                   |   |  |
|----|---------------------|--|---|--|
|    |                     | Текущий резерв мощности для присоединения потребителей | С учетом заключенных договоров на технологическое присоединение | Планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей |
| 1  | РП-1                | 150 кВА  | -   | 150 кВА  |
| 2  | РП-4                | 200 кВА  | -   | 200 кВА  |
| 3  | ТП-30 ст.Северная   | 100 кВА  | -   | 100 кВА  |
| 4  | ТП-47               | 250 кВА  | -   | 250 кВА  |
| 5  | ТП-48               | 300 кВА  | -   | 300 кВА  |
| 6  | ТП-99               | 100 кВА  | -   | 100 кВА  |
| 7  | ТП-106              | 100 кВА  | -   | 100 кВА  |
| 8  | ТП-108              | нет  | -   | нет  |
| 9  | ТП-110              | 150 кВА  | -   | 150 кВА  |
| 10 | ТП-113              | нет  | -   | нет  |
| 11 | ТП-1 м/з            | 100 кВА  | -   | 100 кВА  |
| 12 | ТП-3 Гаражей        | нет  | -   | нет  |
| 13 | ТП-3 Зоны           | нет  | -   | нет  |

**2. Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии на открытых центрах питания цеха сетей и подстанций АО «УЭХК» в 4 квартале 2020 года, кВт ч – 0.\***

**3. Информация о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, в разбивке по уровням напряжения**

**за 4 квартал 2020 года**

| Уровень напряжения | Резервируемая мощность, МВт |
|--------------------|-----------------------------|
| ВН                 | 0                           |
| СН1                | 0                           |
| СН2                | 48,40                       |
| НН                 | 1,05                        |

**4. Выполнение технологических подключений к электрическим сетям открытых центров питания цеха сетей и подстанций АО «УЭХК»**

**за 4 квартал 2020 года.**

|   |          |
|---|----------|
| Поданных заявок на технологическое подключение                      | <b>0</b> |
| Заявленная мощность, кВт  | <b>0</b> |
| Заключенных договоров об осуществлении технологического подключения | <b>0</b> |
| Аннулированных заявок   | <b>0</b> |
| Выполненных присоединений/присоединенная мощность                   | <b>0</b> |

## **5. Порядок технологического присоединения**

**5.1. Для заключения договора заявитель направляет заявку в сетевую организацию АО «УЭХК» по адресу 624130 Свердловская обл., г. Новоуральск, ул. Дзержинского, 2.**

В случае отсутствия необходимых сведений и документов, определенных «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям» утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее по тексту – Правилами\*), сетевая организация уведомляет об этом заявителя в течение **6 рабочих дней** с даты получения заявки (в соответствии с п.10 Правил\*).

**5.2. Сетевая организация в соответствии с п.10 Правил\* направляет** Заявителю для подписания заполненный и подписанный ею **проект договора** в 2 экземплярах и **технические условия** как неотъемлемое приложение к договору в течение **30 дней** со дня получения заявки, а при присоединении по индивидуальному проекту - **со дня утверждения размера платы** за технологическое присоединение уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

**5.2.1. Договор должен содержать следующие существенные условия (п.11 Правил\*):**

- а) перечень мероприятий по технологическому присоединению (в соответствии с п.12 Правил) и обязательства сторон по их выполнению;
- б) срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению;
- в) положение об ответственности сторон за выполнение условий договора;
- г) порядок разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- д) размер платы за технологическое присоединение, определяемый в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики;
- е) порядок и сроки внесения заявителем платы за технологическое присоединение.

**5.3. В соответствии с п.15 Правил\* договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра договора в сетевую организацию.**

**5.3.1. В случае несогласия** с представленным сетевой организацией проектом договора заявитель вправе в течение **30 дней** со дня получения подписанного сетевой организацией проекта договора и технических условий направить сетевой организации **мотивированный отказ** от подписания проекта договора с предложением об **изменении** представленного проекта договора.

Указанный мотивированный отказ направляется заявителем в сетевую организацию заказным письмом с уведомлением о вручении.

**5.3.2. В случае ненаправления** заявителем подписанного проекта договора либо мотивированного отказа от его подписания, но не ранее чем через **60 дней** со дня получения заявителем подписанного сетевой организацией проекта договора и технических условий, поданная этим заявителем заявка **аннулируется**(в соответствии с п.15 Правил\*).

**5.4. Выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором.**

**5.4.1. Мероприятия по технологическому присоединению включают в себя (п.18 Правил\*):**

- а) подготовку, выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;
- б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;
- в) разработку заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;
- г) выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;
- д) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;
- е) осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с настоящими Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления (для лиц, технологическое присоединение энергоустановок которых осуществляется по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должен осуществляться с участием сетевой организации и заявителя);
- ж) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включен»).

**5.5. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют** акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акт об осуществлении технологического присоединения (в соответствии с п.19 Правил\*).\_\_\_\_