

1. Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности электрических сетей ОАО «УЭХК» на открытых питающих центрах электроснабжения потребителей на 2 квартал 2012 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-10 | 260 кВА | - | 260 кВА |
| 4 | ТП-16 | 50 кВА | - | 50 кВА |
| 5 | ТП-16 А | 200 кВА | - | 200 кВА |
| 6 | ТП-17 | нет | - | нет |
| 7 | ТП-20 | 50 кВА | - | 50 кВА |
| 8 | ТП-28 | 600 кВА | - | 600 кВА |
| 9 | ТП-30 | 400 кВА | 400 кВА | нет |
| 10 | ТП-30 ст.Северная | 100 кВА | - | 100 кВА |
| 11 | ТП-31 | нет | - | нет |
| 12 | ТП-32 | 100 кВА | - | 100 кВА |
| 13 | ТП-33 | 200 кВА | 100 кВА | 100 кВА |
| 14 | ТП-34 | 400 кВА | 400 кВА | нет |
| 15 | ТП-35 | 250 кВА | 250 кВА | нет |
| 16 | ТП-39 | 50 кВА | - | 50 кВА |
| 17 | ТП-40 | нет | - | нет |
| 18 | ТП-41 | нет | - | нет |
| 19 | ТП-42 | нет | - | нет |
| 20 | ТП-45 | нет | - | нет |
| 21 | ТП-47 | 250 кВА | - | 250 кВА |
| 22 | ТП-48 | 300 кВА | - | 300 кВА |
| 23 | ТП-49 | нет | - | нет |
| 24 | ТП-50 | нет | - | нет |
| 25 | ТП-58 | 150 кВА | - | 150 кВА |
| 26 | ТП-59 | 200 кВА | - | 200 кВА |
| 27 | ТП-70 | нет | - | нет |
| 28 | ТП-98 | 500 кВА | - | 500 кВА |
| 29 | ТП-99 | 100 кВА | - | 100 кВА |
| 30 | ТП-106 | 100 кВА | - | 100 кВА |
| 31 | ТП-108 | нет | - | нет |
| 32 | ТП-110 | 150 кВА | - | 150 кВА |
| 33 | ТП-113 | нет | - | нет |
| 34 | ТП-154 | 200 кВА | - | 200 кВА |
| 35 | ТП-1 м/з | 100 кВА | - | 100 кВА |
| 36 | ТП-1 х/з | нет | - | нет |
| 37 | ТП-2 х/з | нет | - | нет |
| 38 | ТП-3 Гаражей | нет | - | нет |
| 39 | ТП-3 Зоны | нет | - | нет |
| 40 | ТП-Мотоклуба | нет | - | нет |
| 41 | ТП-Стрельбища | нет | - | нет |

2. Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии на открытых центрах питания цеха сетей и подстанций ОАО «УЭХК» во 2 квартале 2012 года, кВт ч – 0.*

* Аварийных случаев отключения оборудования в 2 квартале 2012 г не было.

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 2 квартал 2012 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 ОАО «УЭХК»

за 2 квартал 2012 года.

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

5. Порядок технологического присоединения

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

В случае отсутствия необходимых сведений и документов, определенных действующими Правилами технологического присоединения, сетевая организация уведомляет об этом заявителя в течение **6 рабочих дней** с даты получения заявки.

5.2. Сетевая организация 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:

- а) перечень мероприятий по технологическому присоединению (определяется в технических условиях, являющихся неотъемлемой частью договора) и обязательства сторон по их выполнению;
- б) срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению;
- в) положение об ответственности сторон за несоблюдение установленных договором и Правилами технологического присоединения сроков исполнения своих обязательств;
- г) порядок разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- д) размер платы за технологическое присоединение, определяемый в соответствии с законодательством Рос-

сийской Федерации в сфере электроэнергетики;

е) порядок и сроки внесения заявителем платы за технологическое присоединение.

5.3. 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**.

5.4. Выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором.

5.4.1. Мероприятия по технологическому присоединению включают в себя:

- 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 «включено»).

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 и акт согласования технологической и (или) аварийной брони (для заявителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям и категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии).