

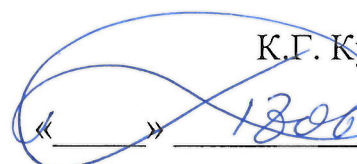
Акционерное общество
«Российский концерн по производству электрической
и тепловой энергии на атомных станциях»

(АО «Концерн Росэнергоатом»)

**Филиал АО «Концерн Росэнергоатом»
«Ленинградская атомная станция»
(Ленинградская АЭС)**

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

 К.Г. Кудрявцев
«13.06.20» 2020

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на технологическое присоединение к распределительным устройствам АЭС АО «Концерн Росэнергоатом»	
Настоящие технические условия разработаны на основании Заявки от ООО «Ленинградская АЭС-Авто» от 21.05.2020 №9/77294/Ф09 и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____ объектов электросетевого хозяйства ООО «Ленинградская АЭС-Авто», именуемого в дальнейшем - Заявитель, к распределительным устройствам АЭ (далее – РУ АЭС) АО «АО «Концерн Росэнергоатом»».	
Настоящие технические условия вступают в силу с момента их утверждения и действительны в течение <u>5</u> (пяти) лет.	
Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства Заявителя: с увеличением максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к электрическим сетям Заявителя, на 27 кВт, к существующим РУ АЭС АО «Концерн Росэнергоатом», с образованием после выполнения настоящих технических условий 1 (одной) точки присоединения со следующим заявляемым распределением максимальной мощности (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы): - 1 точка с максимальной мощностью 27 кВт;	

<p align="center">1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ) ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ ОБОРУДОВАНИЮ</p>
<p>Выполнить в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий (пояснительная схема прилагается):</p>
<p>1.1. Схема приема мощности: Линия связи 0.4 кВ, от двухтрансформаторной подстанции 6/0,4кВ.</p> <p>Параметры силовых трансформаторов подстанции:</p> <ul style="list-style-type: none"> - силовой масляный трансформатор герметичный с защитой масла, с естественным охлаждением серии ТМЗ; - номинальная мощность $S_n=630$ кВА, - номинальное напряжение ВН $U_{вн}=6$кВ, - номинальное напряжение НН $U_{нн}=0,4$кВ, - напряжение короткого замыкания $U_k = 5.79\%$, - потери холостого хода $P_{хх} = 1250$ Вт, - потери короткого замыкания $P_{кз} = 7900$ Вт, - схема и группа соединения обмоток Y/Yн-0.
<p>1.2 Источник электроснабжения (точка присоединения) Электроснабжение обеспечивается одной кабельной линией от подстанции ТП УПГО СТК 6/0.4 кВ, секции 2, панели 6. Номинальное напряжение в точке присоединения: 0,4 кВ. Распределение нагрузки потребителей выполняется в щите силовом типа ШС-1.</p>
<p align="center">2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ</p>
<p>2.1. Выполнить учет электроэнергии в соответствии со следующими требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> – в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94) и требованиями Приложений к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка; – точки учета согласовать с АО «Концерн Росэнергоатом»;
<p align="center">3. ТРЕБОВАНИЯ К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ</p>
<p>3.1. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя:</p>
<p>3.1.1. Фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97 в точках присоединения к РУ АЭС АО «Концерн Росэнергоатом». Протоколы измерения предоставить на Ленинградскую АЭС.</p>
<p>3.1.2. Средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в автоматизированную систему АО «Концерн Росэнергоатом» показатели качества электроэнергии должны передаваться в объеме в соответствии с ГОСТ 13109-97.</p>
<p>3.2. При наличии непрерывных технологических процессов, нарушение которых связано с высокими материальными затратами, оснастить электрические сети Заявителя средствами, обеспечивающими нечувствительность технологических процессов к провалам напряжения нормируемой длительностью согласно ГОСТ 13109-97.</p>
<p align="center">4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ</p>
<p>4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пункте 1.2 с учетом требований раздела 2 настоящих технических условий.</p>
<p>4.2. При необходимости выполнения работ по модернизации (замене) систем технологического управления на объектах третьих лиц затраты на такие работы должны быть разделены по соответствующим объектам, урегулирование отношений с третьими лицами по</p>

выполнению работ на принадлежащих им объектах осуществляет АО «Концерн Росэнергоатом».

4.3. Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием представителей АО «Концерн Росэнергоатом».

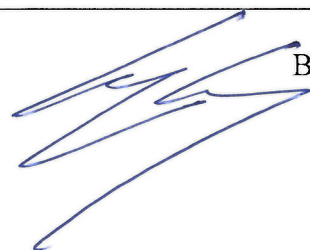
4.4. Получить от АО «Концерн Росэнергоатом» акт о выполнении технических условий.

4.5. Обеспечить участие представителей Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция» в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора.

4.6. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства указанных в пунктах 1.2 настоящих технических условий.

Приложение. Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к РУ АЭС АО «Концерн Росэнергоатом» на 1 л. в 1 экз.

Начальник ЭЦ



В.Ю. Шубин

Исполнитель Вобликов Вячеслав Сергеевич
(81369) 55628