

Вопросы технологического присоединения (круглый стол)



ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ



НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА

Федеральный закон от 26.03.2003
№35-ФЗ «Об электроэнергетике»

Гражданский кодекс Российской
Федерации

ДОКУМЕНТЫ В ОБЛАСТИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

1. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861 «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»
2. Приказ ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен и тарифов в электроэнергетике»

ПРОЦЕДУРА ВЫПОЛНЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

ЭТАПЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

1

Подача заявки на ТП

- Почтовое отправление.
- Посредством официального сайта ПАО «МРСК Северо-Запада» в сети интернет www.mrsksevzap.ru.
- Лично или через уполномоченного представителя в любой офис обслуживания потребителей филиала.
- По телефону «горячей линии» ПАО «МРСК Северо-Запада» (8-800-333-02-52).

2

Заключение договора

- Подписание заявителем проекта договора, направленного сетевой организацией.
- Предоставление подписанного заявителем экземпляра договора в сетевую организацию.

3

Выполнение сторонами договора мероприятий

- Исполнение финансовых обязательств
- Выполнение каждой из сторон мероприятий, предусмотренных договором.
- Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий.

4

Фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям

Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация в положении «включено»)

5

Составление и подписание документов о ТП

- Акт об осуществлении ТП
- Акт разграничения балансовой принадлежности сторон
- Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон

6



ПОДАЧА НАПРЯЖЕНИЯ

КАТЕГОРИИ ЗАЯВИТЕЛЕЙ

П.13 Временное присоединение
Мощность до 150 кВт
На срок до 6 месяцев

15 кВт

150 кВт

670 кВт

П.14 Физические лица
Мощность до 15 кВт
Бытовые нужды

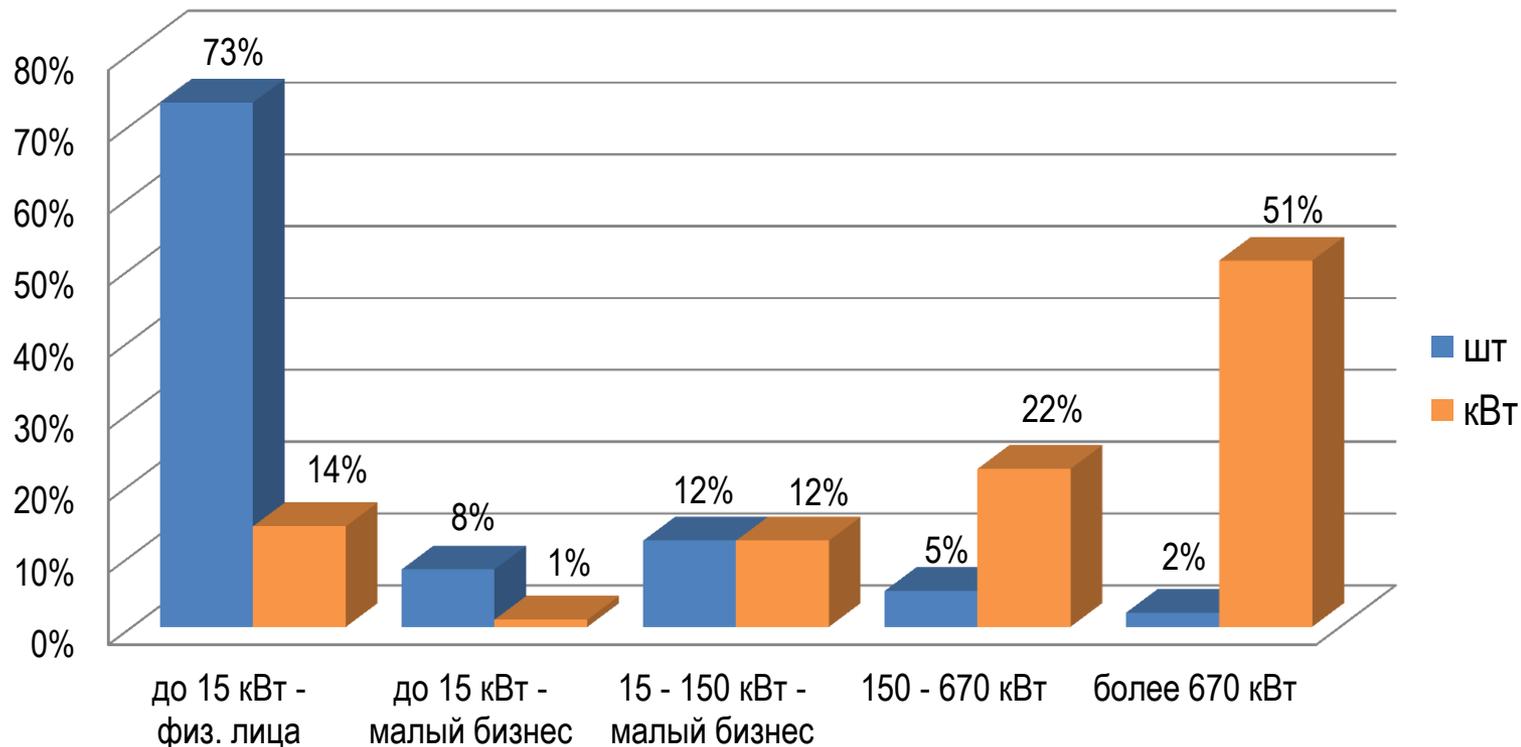
П.12.1 Юр.лица
Мощность до 150 кВт
1 источник питания

П.12 Юр.лица
Мощность менее 670 кВт

Остальные
заявители, не
попавшие
в п.12 – 14 Правил ТП

«ЛЬГОТНИКИ»

СТРУКТУРА ЗАЯВОК НА ТП за 2015 г.



- 73% от общего количества заявок на технологическое присоединение подаются физическими лицами с категорией до 15 кВт, что составляет 14% от всей заявляемой мощности;
- 2% от общего количества заявок составляют предприниматели с категорией присоединения выше 670 кВт, что составляет более 51% от всей заявляемой мощности

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

1

Как
регулируется?

2

Какие
ВЫЗОВЫ?

Льготное технологическое присоединение приводит к неэффективному использованию ресурсов сетевой компании



Предоставляются участки, не обеспеченные электросетевой инфраструктурой, без оценки и учета объема затрат на ее создание

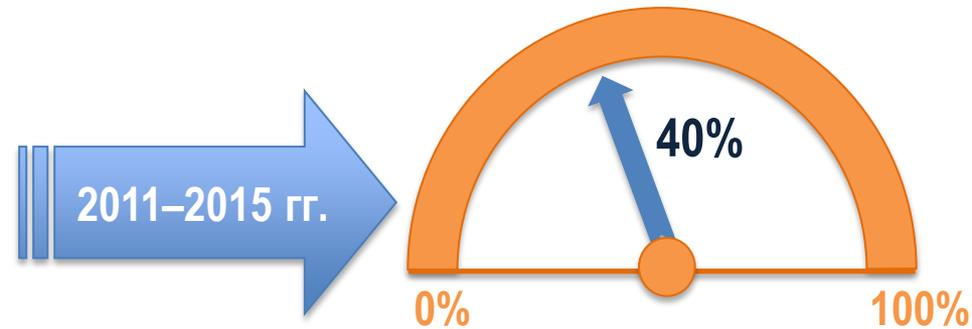
Заявители используют предоставленное им льготное право на присоединение, но не несут ответственность за объем потребления электрической энергии

Заявители не выполняют свои обязательства по вводу ЭПУ. При этом отсутствует возможность включения затрат в следующий период регулирования тарифов

Дефицит средств на реализацию льготного технологического присоединения

ПОСТРОЕННЫЕ ЦЕНТРЫ ПИТАНИЯ НЕ ЗАГРУЖЕНЫ ПРИ ДЕФИЦИТЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ РЕСУРСОВ В СЕТЕВОМ КОМПЛЕКСЕ

- Построено и реконструировано – 3 ЦП
- Установленная мощность – 103,2 МВА
- Допустимая нагрузка – 54,2 МВА
- Суммарная нагрузка этих ЦП – 20,2 МВт



Средняя нагрузка вновь введенных центров питания напряжением 35 кВ и выше составляет 40%

- Центры питания, вновь построенные и реконструированные для нужд технологического присоединения, не обеспечены заявленной потребителями мощностью
- Потребители не перераспределяют неиспользуемую ими мощность
- Потребители не несут ответственность за неиспользование мощности

ПОСТРОЕННЫЕ ЦЕНТРЫ ПИТАНИЯ НЕ ЗАГРУЖЕНЫ ПРИ ДЕФИЦИТЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ РЕСУРСОВ В СЕТЕВОМ КОМПЛЕКСЕ

ПС №12
«Кузнечевская»

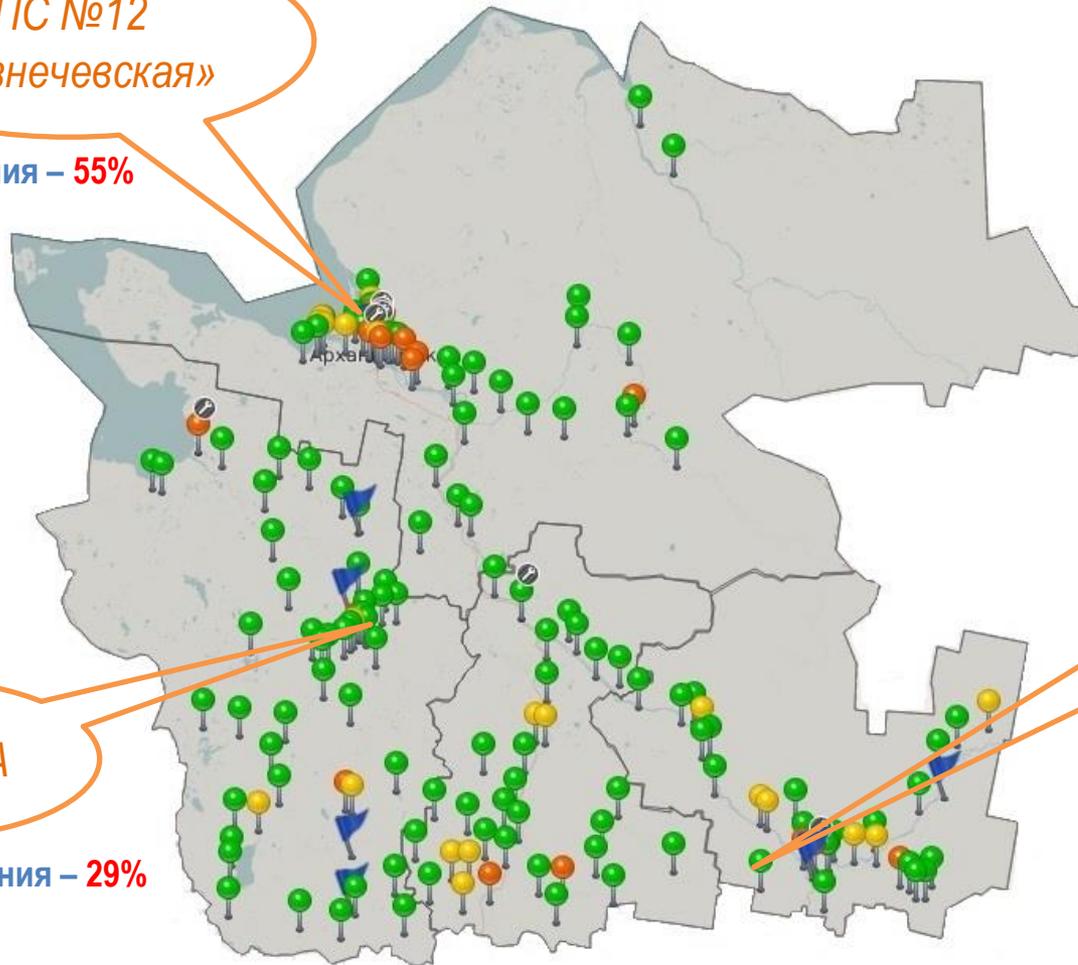
Загрузка центра питания – 55%

ПС №102А

Загрузка центра питания – 29%

ПС №317
«Удима»

Загрузка центра питания – 36%



ВОЗМОЖНОСТИ ДЕЙСТВУЮЩЕГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА ПО ИСПОЛЬЗОВАНИЮ РАНЕЕ ПРИСОЕДИНЁННОЙ МОЩНОСТИ

- 1 Перераспределение мощности существующего потребителя в пользу нового заявителя
- 2 Опосредованное присоединение заявителей
- 3 Отказ от не востребоваваемой мощности в пользу сетевой организации

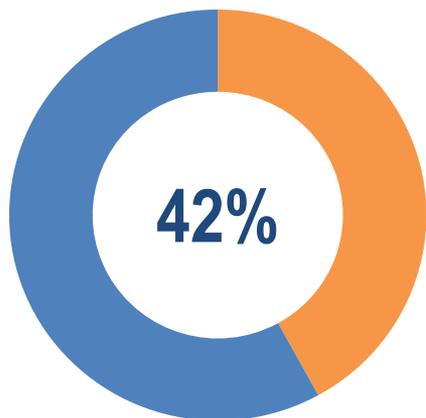
В 2015 году филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» направил в адрес потребителей, имеющих резерв мощности, 15 писем с предложением рассмотреть возможность отказа от неиспользуемой мощности



Возможности действующего законодательства используются обеими сторонам не достаточно эффективно

ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

Основой развития электроэнергетики региона является «Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Архангельской области на 2016-2020 годы» (СиПР), разработанная в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 и утвержденная Указом Губернатора Архангельской области от 05 августа 2016 года №98-у.



ИНВЕТОРЫ	>	удорожание инвестиций
СЕТЕВЫЕ КОМПАНИИ	>	отсутствие средств для модернизации и реновации
РЕГИОНАЛЬНЫЕ БЮДЖЕТЫ	>	недополученные налоги
РЕГИОНАЛЬНЫЕ ОРГАНЫ ВЛАСТИ	>	ухудшение рейтинга региона

Объекты СИПР, включенные в ИПР, %

Планы развития электроэнергетики Архангельской области превышают инвестиционные возможности Филиала. Ввиду недостатка источников финансирования ИПР Филиала не может обеспечить развитие сетевой инфраструктуры в соответствии с СиПР (42% объектов, указанных в СиПР, включены в ИПР).

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПРЯМЫХ ДОГОВОРОВ НА ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

534
шт.

Прямых договоров на передачу электроэнергии заключено между предприятиями и организациями бюджетной и коммерческой сфер Архангельской области и филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»

По состоянию на 27.09.2016

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- 1 Оплата услуг в месяце, следующем за расчетным (никаких авансовых платежей)
- 2 Оплата фактически оказанных услуг без агентских вознаграждений для посредника
- 3 Непосредственное взаимодействие с электросетевой компанией, которая напрямую несет ответственность перед потребителем за качество электроэнергии и бесперебойное снабжение
- 4 Полное содействие со стороны «Архэнерго» в переоформлении договоров

ЯРМАРКА ИНВЕСТИЦИЙ – ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

- 1 Синхронизация перспективных планов развития регионов с инвестиционными планами сетевой организации
- 2 Согласованное принятие решений о размещении площадок для реализации инвестиционных проектов, с учетом их обеспеченности электросетевой инфраструктурой и стоимости ее создания
- 3 Повышение обоснованности и прозрачности тарифно-балансовых решений
- 4 Снижение затрат инвесторов на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»
- 5 Повышение инвестиционной привлекательности Архангельской области

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

***Поздеев Павел Викторович – заместитель директора по развитию
и реализации услуг филиала «Архэнерго»
pozdeev@arhen.ru***