

**ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К СЕТЯМ ФИЛИАЛА ПАО «МРСК
СЕВЕРО-ЗАПАДА» «КОЛЭНЕРГО»**



ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПАО «МРСК СЕВЕРО-ЗАПАДА»

Основная задача

Транспорт и распределение электроэнергии, технологическое присоединение потребителей к электрической сети

Площадь обслуживаемой территории

1,6 млн кв. км – 9,2% территории России

Население обслуживаемой территории

5,9 млн человек – 4,0% населения России

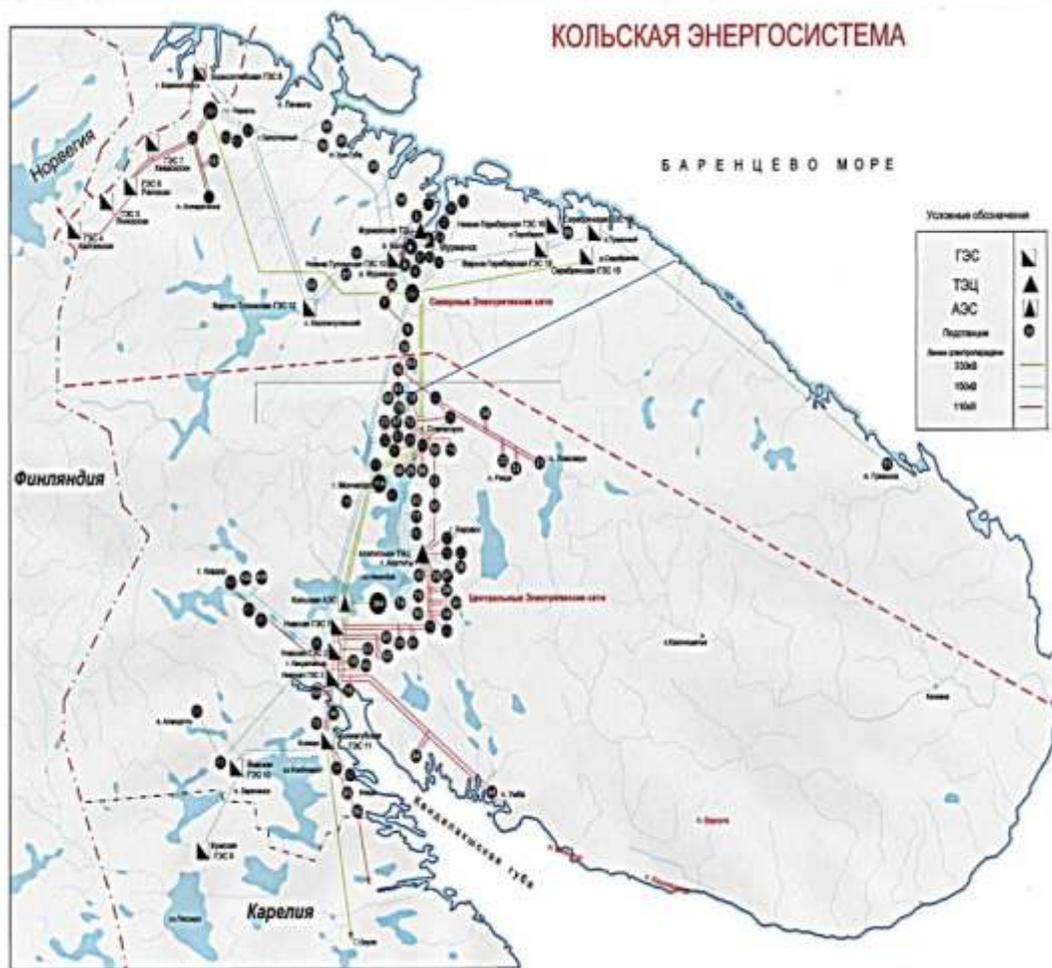
Количество подстанций, шт.,	37 422
Суммарная трансформаторная мощность, МВА	25 226
Протяженность воздушных линий электропередачи, км	161 427
Протяженность кабельных линий электропередачи, км	8 115

Территория обслуживания:

Архангельская область
Вологодская область
Республика Карелия
Республика Коми
Мурманская область
Новгородская область
Псковская область



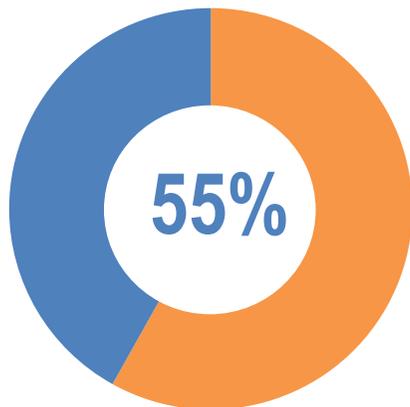
Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» осуществляет свою деятельность на территории Мурманской области



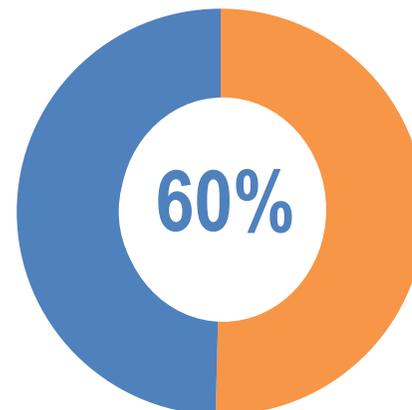
Площадь обслуживаемой территории - **144,1 тыс. кв.км** - **0,85%** территории РФ
Население территории – **0,777 млн. чел.**

ТЕКУЩАЯ ЗАГРУЗКА ЦЕНТРОВ ПИТАНИЯ 35 КВ И ВЫШЕ ФИЛИАЛА «КОЛЭНЕРГО»

Средняя загрузка
центров питания
35 кВ и выше



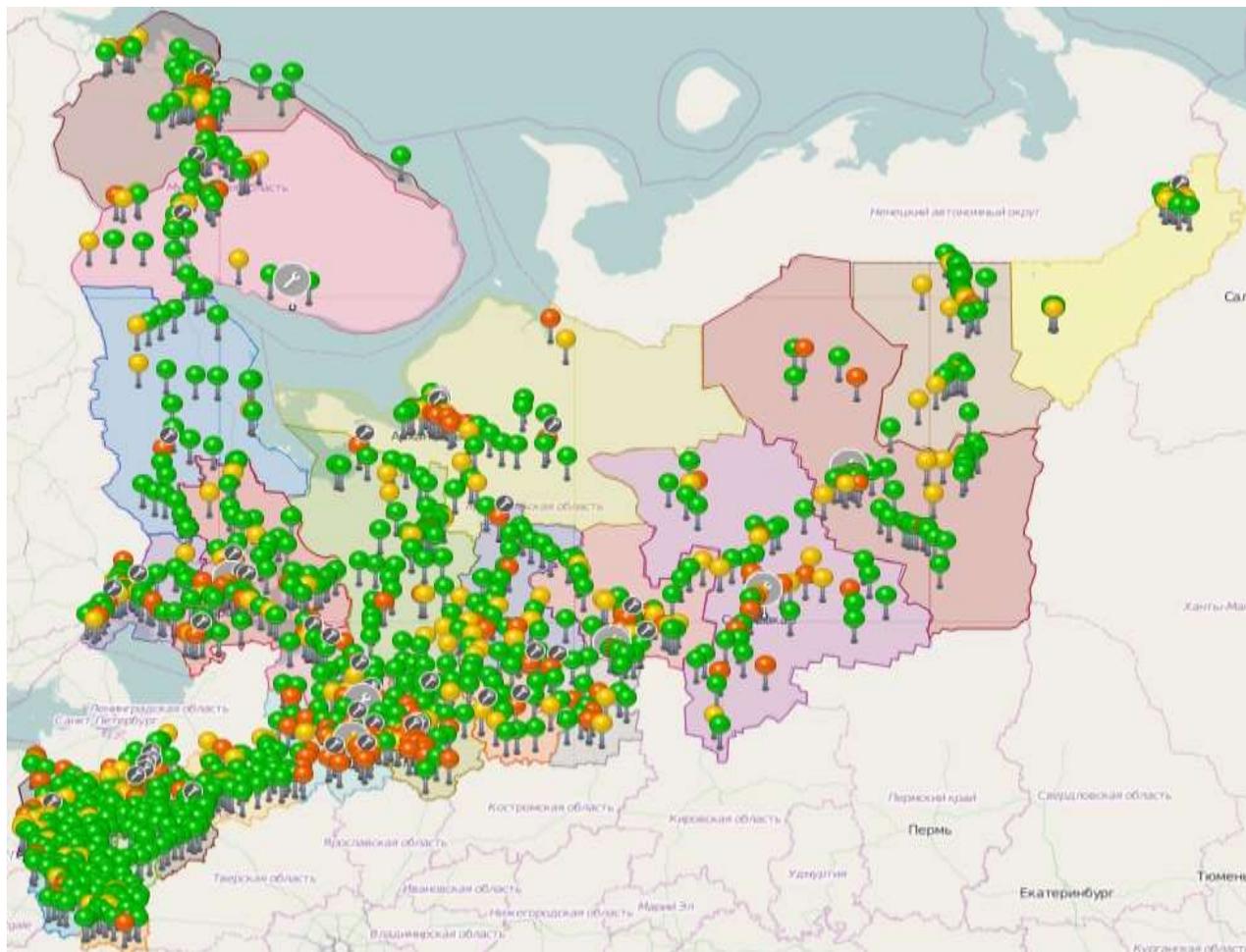
Средняя загрузка
центров питания
35 кВ и выше,
с учетом договоров
технологического
присоединения



Количество ЦП	Текущая загрузка ЦП	Загрузка ЦП с учетом договоров ТП
Свыше 100%	13	18
75%-100%	31	31
30%-75%	45	42
Менее 30%	34	32

С учетом заключенных договоров технологического присоединения средняя загрузка центров питания 35 кВ и выше не превышает 60% и позволяет обеспечить инвесторов электроэнергетической инфраструктурой

ДОСТУПНОСТЬ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ



Информация о свободной мощности
доступна на сайте
ПАО «МРСК СЕВЕРО-ЗАПАДА»

<http://www.mrsksevzap.ru/>

УЗКИЕ МЕСТА

Наличие «закрытых» центров питания напряжением 35-150 кВ (с учетом заключенных договоров на ТП), загрузка которых превышает максимально допустимую нагрузку питающего центра, в том числе центров питания в г. Мурманске.

Пути решения данной проблемы:

- Инвестиционной программой филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» предусматривается в период 2016-2020гг. полная или частичная реконструкция (с увеличением установленной мощности) 6 центров питания.
- Рассматривается возможность использования годных силовых трансформаторов, выведенных из эксплуатации.
- В целях увеличения пропускной способности сети 110 кВ в г. Мурманске предусмотрена установка АТ-2 (150/110 кВ, 125 МВА) на ПС 53.

ОБЪЕКТЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

Реализованные проекты

	ОБЪЕКТ	МОЩНОСТЬ	ГОД РЕАЛИЗАЦИИ
КФКС МО ГОУП Учебно-спортивный центр	Строительство и реконструкция спортивных сооружений спортивного комплекса "Долина Уюта" в г. Мурманске	0,8 МВт	2014г.
Администрация МО Кандалакшский район	Детский сад, Мурманская область, г. Кандалакша	0,334 МВт	2014г.
ЗАО Кипрей	Торгово-бытовой комплекс, г. Мурманск	1,5 МВт	2015г.
ГОУТП ТЭКОС	Котельная «Северная», г. Мурманск	5,0 МВт	2015г.

В стадии реализации

	ОБЪЕКТ	МОЩНОСТЬ	ГОД РЕАЛИЗАЦИИ
ООО Кольский продукт	ТП для электроснабжения тепличного комплекса	1,6 МВт	2016-2017гг.
ООО Олен Бетон	Производственная площадка	0,5 МВт	2016г.

ОПТИМИЗАЦИЯ ПРОЦЕССА ТП



ОПТИМИЗАЦИЯ И АВТОМАТИЗАЦИЯ ВНУТРЕННИХ ПРОЦЕССОВ

АИС ПТПП

С 2010 г. в филиале ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» эксплуатируется Автоматизированная Система Процесса Технологического Присоединения Потребителей (АИС ПТПП)



Технологическое
присоединение

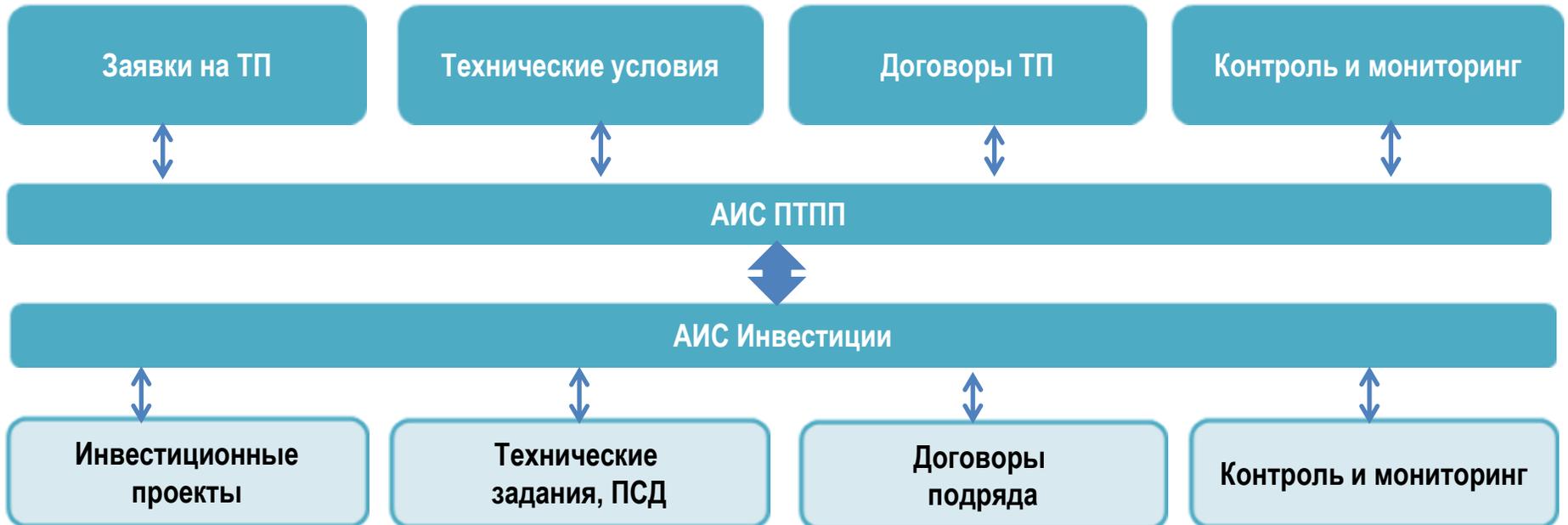


Учет жалоб и
обращений



Учет
доп. услуг

ИНТЕГРАЦИЯ АИС ПТПП И АИС ИНВЕСТИЦИИ



ПРОЦЕДУРА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИЕ ПОРЯДОК ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- 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, утвержденные ПП РФ от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила);
- Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 11.09.2012 № 209-э/1;
- Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные ПП РФ от 21.01.2004 № 24.

СЛУЧАИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

- присоединения впервые вводимых в эксплуатацию объектов;
- увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств;
- изменения категории надежности электроснабжения, точек присоединения, видов производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения ранее присоединенных энергопринимающих устройств.

Процедура технологического присоединения носит однократный характер.

В случае смены собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, которые ранее в надлежащем порядке были присоединены, а виды производственной деятельности, осуществляемой новым законным владельцем, не влекут за собой пересмотр величины присоединенной мощности и не требуют изменения схемы внешнего электроснабжения и категории надежности электроснабжения, повторное технологическое присоединение не требуется.

ПРОЦЕДУРА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

1. Подача заявки

2. Заключение договора

3. Выполнение сторонами договора мероприятий

4. Получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию

5. Осуществление СО фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям

6. Фактический прием (подача) напряжения и мощности

7. Составление актов (Акта о ТП, АРБП, АРЭО, акта согласования технологической и (или) аварийной брони)

ПОДАЧА ЗАЯВКИ

Заявка направляется в СО, объекты электросетевого хозяйства которой расположены на наименьшем расстоянии от границ участка заявителя. Если на расстоянии менее 300 метров находятся объекты нескольких СО, заявитель вправе направить заявку в любую из них.

В случае ТП энергопринимающих устройств, находящихся в нежилых помещениях, в МКД и иных объектах капитального строительства, заявка подается в СО, к объектам которой присоединен соответствующий МКД или объект, собственником такого нежилого помещения или лицом, обладающим иным законным правом на нежилое помещение и имеющим право распоряжения жилым помещением.

Для определения собственника объектов электросетевого хозяйства, заявитель вправе направить запрос в орган местного самоуправления. Орган местного самоуправления обязан предоставить заявителю в течение 15 дней информацию о принадлежности указанных в запросе объектов.

Заявка направляется заявителем в сетевую организацию в 2 экземплярах письмом с описью вложения.

Подача в отношении одних и тех же энергопринимающих устройств одновременно 2 и более заявок в разные сетевые организации не допускается!

Исключение: случаи ТП объектов, по категории надежности электроснабжения, предусматривающей использование 2 и более источников электроснабжения.

ФОРМЫ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ УСЛУГ В ФИЛИАЛЕ ПАО «МРСК СЕВЕРО-ЗАПАДА» «КОЛЭНЕРГО»

Очная форма



3 ПУНКТА ПО РАБОТЕ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ ,

которые расположены по следующим адресам:

184355, п.Мурмаши, ул.Цесарского, д.9, тел. (815 53) 68-353, факс: (815 53) 68-033 ,

e-mail: kontakt-tp@kolenergo.ru ;
в г. Мурманске, ул Шмидта, д. 10 (на площадке ПО «СЭС») и в г.Апатиты, ул. Фестивальная, д. 2а (на площадке ПО «ЦЭС»).

Заочная форма



ЕДИНЫЙ ПО ПАО «МРСК СЕВЕРО-ЗАПАДА» ТЕЛЕФОН 8-800-333-02-52

- Реализация проекта «ТП под ключ»;
- Прием заявок на ТП заявителей до 150кВт включительно;
- Прием документов по электронной почте филиала:
- kontakt-tp@kolenergo.ru

ЕДИНЫЙ ПО ФИЛИАЛУ ТЕЛЕФОН «ГОРЯЧЕЙ ЛИНИИ» 8-(81553)-68-353

- информирование по вопросам отключений.



ПОЧТА – традиционная форма взаимодействия с потребителями



ЕДИНЫЙ ПОРТАЛ «ПОТРЕБИТЕЛЯМ. ИНТЕРНЕТ-ПРИЕМНАЯ»

Интерактивное обслуживание ведется на базе раздела «Потребителям» веб-сайта: <http://www.mrsksevzap.ru/>.

ЭЛЕКТРОННЫЕ СЕРВИСЫ:

- Система обратной связи;
- Электронные заявки на ТП;
- «Личный кабинет»
- Интерактивные информационные сервисы;
- Карта центров загрузки центров питания;
- Опрос клиентов.

В 2015 году принято и обработано обращений:

2345 шт.

8859 шт.

1550 шт.

426 шт.

СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА О ТП

- перечень мероприятий по (определяется в ТУ, являющихся неотъемлемой частью договора) и обязательства сторон по их выполнению;
- срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению;
положение об ответственности сторон за несоблюдение установленных договором и Правилами сроков исполнения своих обязательств, в том числе:
 - право заявителя в одностороннем порядке расторгнуть договор при нарушении СО сроков ТП;
 - обязанность одной из сторон при нарушении ею сроков осуществления мероприятий по ТП уплатить другой стороне в течение 10 рабочих дней с даты наступления просрочки неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования ЦБРФ, установленной на дату заключения договора, и общего размера платы за ТП по договору за каждый день просрочки;
- порядок разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- размер платы за ТП, определяемый в соответствии с законодательством РФ;

- порядок и сроки внесения заявителем платы за ТП.

Договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра договора в СО.

СРОКИ НАПРАВЛЕНИЯ ОФЕРТ ЗАЯВИТЕЛЯМ (ПО КАТЕГОРИЯМ):

- до 15 кВт – 15 дней;
- юр. лица и ИП 15-150 кВт - 15 дней;
- 150 – 670 кВт - 30 дней;
- свыше 670 кВт - 30 дней.

РАЗРЕШЕНИЕ ОРГАНА ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО НАДЗОРА НА ДОПУСК В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Не требуется для:

- юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях технологического присоединения к одному источнику электроснабжения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения;
- физических лиц, подающих заявку в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности;
- объектов СО классом напряжения до 20 кВ включительно построенных (реконструированных) в целях осуществления ТП

ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

Потребители вправе снизить объем максимальной мощности собственных энергопринимающих устройств с одновременным перераспределением объема снижения мощности в пользу иных владельцев (по соглашению) от объема максимальной мощности, указанной в документах о ТП, в пределах действия соответствующего центра питания

Лица, заключившие соглашение, направляют уведомление, подписанное сторонами в СО, к объектам которой ранее были присоединены энергопринимающие устройства лица, намеревающегося перераспределить свою максимальную мощность.

В уведомлении указываются наименования и реквизиты сторон соглашения, центр питания, к которому осуществлено ТП энергопринимающих устройств лица, намеревающегося перераспределить свою максимальную мощность, местонахождение этих устройств и объем перераспределяемой мощности.

К уведомлению прилагаются:

- копии ТУ, выданных лицу, максимальная мощность которого перераспределяется;
- копия акта об осуществлении ТП;
- заявка на ТП энергопринимающих устройств лица, в пользу которого предполагается перераспределить избыток максимальной мощности;
- заверенная копия заключенного соглашения о перераспределении мощности.

ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

В соглашении предусматриваются обязательства :

- выполнить в полном объеме мероприятия по ТП, предусмотренные ТУ, выданными СО лицу, мощность которого перераспределяется, а также лицу, в пользу которого осуществляется перераспределение;
- вносить изменения и (или) подписывать новые документы о ТП, фиксирующие мощности после перераспределения (ТУ, акт о ТП), а также документы, определяющие порядок взаимодействия сторон соглашения с СО, до осуществления фактического ТП лица, в пользу которого перераспределяется мощность.

Сетевая организация направляет:

- «Перераспределяющему» - изменения в ранее выданные ТУ , после выполнения мероприятий данных ТУ подписываются новые документы о ТП.
- Заявителю – договор ТП, после исполнения договора осуществляется фактическое ТП Заявителя.

Фактическое ТП Заявителя не осуществляется до выполнения мероприятий ТУ «Перераспределяющим»

ИНФОРМАЦИЯ О НАМЕРЕНИИ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛИТЬ МОЩНОСТЬ

Лица, намеревающиеся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, вправе представить в СО соответствующее заявление

- В заявлении должны быть указаны:
 - наименование лица, которое намеревается перераспределить мощность, и его контактные данные;
 - место нахождения энергопринимающих устройств указанного лица;
 - объем планируемой к перераспределению максимальной мощности.
- К заявлению прилагаются:
 - копия акта об осуществлении технологического присоединения или иных документов, подтверждающих объем максимальной мощности;
 - согласие на предоставление сведений, представленных в заявлении, иным лицам, в том числе согласие на публикацию таких сведений .

Лицо, заинтересованное в перераспределении в свою пользу мощности других лиц, вправе обратиться в СО за информацией о лицах, которые намереваются перераспределить мощность. В обращении указывается наименование лица, места нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) точек присоединения к электрической сети (при их наличии), наименование центра питания (по желанию) и объема мощности.

СО по обращению указанных лиц обязана направить им информацию о лицах, подавших заявление о намерении перераспределить мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств, в пользу иных лиц в необходимом объеме.

ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ МОЩНОСТИ В ПОЛЬЗУ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Потребители вправе снизить мощность собственных энергопринимающих устройств с одновременным перераспределением мощности в пользу СО.

Для уменьшения мощности направляется заявка в которой указываются:

- наименование и реквизиты заявителя;
- местонахождение устройств (электрических сетей);
- объем максимальной мощности;
- объем мощности, на который уменьшается максимальная мощность.
- К заявке прилагаются копии документов о ТП.

СО при поступлении заявки, в течение 30 направляет заявителем:

- соглашение об уменьшении максимальной мощности, предусматривающее обязательства сторон этого соглашения по подписанию документов о ТП, фиксирующих объем мощности после ее уменьшения, а также по внесению изменений в иные документы, предусматривающие взаимодействие СО и заявителя (при наличии);
- информацию о внесенных в ТУ изменениях, содержащих сведения о мощности объектов заявителя после ее уменьшения в связи с отказом , мероприятиях по перераспределению мощности по точкам присоединения, мероприятиях по установке (замене) устройств, обеспечивающих контроль величины мощности для снижения ее величины в объемах, предусмотренных соглашением , а также мероприятиях по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ ПО ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЮ МОЩНОСТИ

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» в 2015 г. направил 36 писем в адрес потребителей Мурманской области, имеющих резерв мощность, с предложением рассмотреть возможность отказа от недоиспользованной максимальной мощности.

В результате:

- Получено 5 отказов от снижения максимальной мощности.
- Заключено 4 Соглашения о перераспределении максимальной мощности в пользу Сетевой организации.
- Заключено 1 Соглашение о перераспределении максимальной мощности в пользу третьих лиц.

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!