



## ПРАВИТЕЛЬСТВО БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 апреля 2021 г. № 129-п  
г. Брянск

Об утверждении программы и схемы развития  
электроэнергетики Брянской области на период  
2022 – 2026 годов

Во исполнение пункта 25 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики», Правительство Брянской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемые программу и схему развития электроэнергетики Брянской области на период 2022 – 2026 годов.
2. Признать утратившим силу постановление Правительства Брянской области от 24 апреля 2020 года № 175-п «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Брянской области на период 2021 – 2025 годов».
3. Постановление вступает в силу после его официального опубликования, за исключением пункта 2, который вступает в силу с 1 января 2022 года.
4. Опубликовать постановление на «Официальном интернет-портале правовой информации» ([pravo.gov.ru](http://pravo.gov.ru)).
5. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя Губернатора Брянской области Тимошенко С.М.

Губернатор



А.В. Богомаз

Утверждены  
постановлением Правительства  
Брянской области  
от 12 апреля 2021 г. № 129-п

ПРОГРАММА и СХЕМА  
развития электроэнергетики Брянской области  
на период 2022 – 2026 годов

1. Общие положения

Настоящие программа и схема разработаны на период 2022 – 2026 годов во исполнение пункта 25 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

2. Общая характеристика Брянской области

Брянская область – регион Российской Федерации, расположенный в Центральной России к юго-западу от Москвы, на границе с Украиной и Белоруссией. Областной центр – город Брянск. Область граничит на севере со Смоленской областью, на западе – с Гомельской и Могилевской областями Белоруссии, на востоке – с Калужской и Орловской областями, на юге – с Курской областью, Черниговской и Сумской областями Украины.

Площадь области составляет 34857 кв. км, население – 1183,228 человек (на 1 января 2021 года).

Наиболее крупные населенные пункты – города: Брянск, Клинцы, Новозыбков, Дятьково, Унеча, Стародуб, Карачев, Жуковка, Сельцо.

Основные отрасли промышленности: машиностроение (производство магистральных и маневровых тепловозов, кранов на автомобильном и гусеничном ходу, колесных тракторов, автогрейдеров различных серий, погрузчиков, зерноуборочных, кормоуборочных комбайнов и комплексов, квадроциклов, велосипедов, снегоходов); радиоэлектроника (производство электрических соединителей, транзисторов, микросхем интегральных, резисторов, трансформаторов); металлообработка; производство стройматериалов (цемент, известь негашеная, кирпич силикатный, кирпич керамический, блоки и прочие изделия сборные строительные для зданий и сооружений из цемента, бетона или искусственного камня, плиты из цемента, бетона или искусственного камня, железобетон, бетон и раствор); добыча песка строительного и кварцевого, мела, мергеля, различных видов

глин и суглинков; легкая (шерстяная, кожевенно-обувная, швейная); пищевая, целлюлозно-бумажная промышленность.

Ведущие отрасли сельского хозяйства: животноводство (разведение крупного рогатого скота, производство молока, мяса и пищевых субпродуктов крупного рогатого скота, свиней, птицы) и растениеводство (выращивание зерновых и зернобобовых культур (пшеница, рожь, кукуруза на зерно и другие), картофеля, овощей (открытого и закрытого грунта), технических культур).

Наиболее крупные предприятия:

АО УК «Брянский машиностроительный завод»;

АО «Брянский автомобильный завод»;

АО «Клинцовский автокрановый завод»;

АО «Брянский химический завод имени 50-летия СССР»;

ПАО «Брянский арсенал»;

ООО «Жуковский веломотозавод»;

АО ПО «Бежицкая сталь»;

АО «Метаклэй»;

АО «Группа Кремний Эл»;

АО «Карачевский завод «Электродеталь»;

АО «Брянский электромеханический завод»;

АО «Стройсервис»;

АО «Брянский завод силикатного кирпича»;

АО «Мальцовский портландцемент»;

АО «Транснефть – Дружба»;

ООО Управляющая компания «Брянский завод крупнопанельного домостроения»;

АО «Пролетарий»;

ООО «Брянская мясная компания»;

ООО «Брянский Бройлер»;

АО «Куриное Царство», Брянский филиал;

ООО «Агрохолдинг «Охотно»;

ООО «Красный Октябрь»;

ООО «Новый путь»;

ООО «Тепличный комбинат Журиничи»;

ООО «Агропромышленный комплекс «Добронравов АГРО».

Брянск – крупный железнодорожный узел. Узлы меньшего значения – Унеча и Навля. Развито пригородное сообщение, наиболее загруженные участки: Жуковка – Брянск, Жуковка – Рославль, Брянск – Сухиничи, Брянск – Новозыбков. Большая часть поездов дальнего следования проходит через Навлю/Брянск (по ветке Москва – Киев). Железные дороги в основном электрифицированы, используется сеть переменного тока. В Брянске расположен крупный таможенный терминал.

### 3. Анализ существующего состояния электроэнергетики Брянской области

#### 3.1. Характеристика энергосистемы

Энергосистема Брянской области входит в объединенную энергосистему Центра (ОЭС Центра).

Брянская область относится к числу регионов, дефицитных по мощности. Основная часть электроэнергии (70 – 90 % потребности в электрической мощности) поступает в Брянскую область от внешних источников по линиям ЕНЭС, обслуживаемым филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» – Новгородское ПМЭС.

Распределение электроэнергии потребителям осуществляется по объектам:

филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Новгородское ПМЭС: ПС 750 кВ Новобрянская, ПС 500 кВ Белобережская, ПС 220 кВ Новобрянская, ПС 220 кВ Брянская, ПС 220 кВ Цементная, ПС 220 кВ Машзавод, ПС 220 кВ Найтоповичи, ПС 110 кВ Суземка, ПС 110 кВ Красная Гора, ПС 110 кВ Вышков, ПС 110 кВ Новозыбков, ПС 110 кВ Индуктор, ПС 35 кВ Лотаки, ПС 35 кВ Ивановка;

сети 0,4-6(10)-35-110 кВ филиала ПАО «МРСК Центра» – «Брянскэнерго», ООО «БрянскЭлектро» и других сетевых компаний.

На территории Брянской области выработка электроэнергии осуществляется ООО «Клинцовская ТЭЦ».

Функции гарантирующего поставщика на территории Брянской области выполняет филиал «Брянскэнергосбыт» ООО «Газпром энергосбыт Брянск».

#### 3.2. Динамика потребления электроэнергии в энергосистеме Брянской области за последние 5 лет

Потребление электроэнергии в Брянской области Таблица 3.2

Год	2016	2017	2018	2019	2020
Электропотребление (млн. кВт/ч)	4419,5	4425,4	4403,9	4294,5	4203,0

#### 3.3. Структура электропотребления энергосистемы Брянской области

Таблица 3.3

Отрасли потребителей	Доля, %
Промышленность	18,2
Транспорт	1,2
Население	36,2
Сельское хозяйство	4,5

Строительство	1,6
Прочие отрасли	38,3

### 3.4. Перечень основных крупных потребителей электрической энергии в Брянской области

Таблица 3.4.1

Потребители	Потребление за 2020 год, млн. кВт/ч	Максимум потребления за 2020 год, МВт
АО «Транснефть – Дружба»	235,3	62
АО «Мальцовский портландцемент»	221,9	34
ООО «Брянский Бройлер»	169,5	26
Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	73,6	27
в том числе электрическая тяга ОАО «РЖД»	52,0	
АО ПО «Бежицкая сталь»	70,6	18

### Перечень основных перспективных потребителей электрической энергии в Брянской области

Таблица 3.4.2

Потребители	Заявленная максимальная мощность, МВт
АО УК «Брянский машиностроительный завод»	30
АО ПО «Бежицкая сталь»	65,9

### 3.5. Динамика изменения максимума потребления мощности энергосистемы Брянской области

Таблица 3.5

Год	2016	2017	2018	2019	2020
Максимум потребления, МВт	755	742	763	751	725

### 3.6. Потребление тепловой энергии Брянской области

В 2020 году объем потребления тепловой энергии на территории Брянской области, с учетом собственного потребления предприятиями, по принятым тарифным решениям составил 3 124,822 тыс. Гкал.\*

\*Информация представлена в части регулируемых источников теплоснабжения.

### 3.7. Перечень основных потребителей тепловой энергии на территории Брянской области за 2020 год

Таблица 3.7

Потребитель	Тыс. Гкал в год
МУП «Жилкомсервис» Володарского района г. Брянска	97,12
МУП «Жилкомсервис» Бежицкого района г. Брянска	21,69
ООО «Жилсервис» Фокинского района г. Брянска	53,05
ООО «Жилье», г. Новозыбков	32,92
МУП «Жилспецсервис», г. Брянск	25,55
ООО «Жилстройсервис», г. Дятьково	31,75

### 3.8. Структура генерирующих и трансформаторных мощностей на территории Брянской области

Существующий электроэнергетический комплекс Брянской области образуют:

Объект генерации – Клинцовская ТЭЦ, принадлежащая ООО «Клинцовская ТЭЦ», установленной мощностью 10,062 МВт.

176 подстанций, в том числе 1 ПС 750 кВ трансформаторной мощностью 3504 МВА, 1 ПС 500 кВ трансформаторной мощностью 1002 МВА, 5 ПС 220 кВ трансформаторной мощностью 1510 МВА.

### 3.9. Состав существующих электростанций с группировкой по принадлежности к энергокомпаниям с указанием электростанций, установленная мощность которых превышает 5 МВт

В состав энергосистемы Брянской области входит электростанция Клинцовская ТЭЦ.

Состав существующих электростанций

Таблица 3.9

Наименование владельца электростанции	Установленная мощность, МВт
ООО «Клинцовская ТЭЦ»	10,062

В 2021 году на электростанции за счет собственных средств планируется ввод нового оборудования: 3 газопоршневых агрегата (ГПА) типа JMS 624 GS-N.L суммарной электрической мощностью 13,191 МВт.

После завершения строительства и ввода в эксплуатацию второй очереди электрическая мощность станции составит 23,253 МВт.

### 3.10. Структура выработки электроэнергии по типам электростанций и видам собственности

За 2020 год выработка электроэнергии ООО «Клинцовская ТЭЦ» составила 44,363 млн. кВт/ч, что на 16,3 % выше по сравнению с 2019 годом.

Брянская область является энергодефицитным регионом. Дефицит электроэнергии в области был покрыт за счет перетоков из соседних региональных систем.

### 3.11. Характеристика балансов электрической энергии и мощности по энергосистеме Брянской области за последние 5 лет

Потребление электроэнергии Брянской области 2016 – 2020 годов, характеризуется уменьшением электропотребления с 4419,5 млн. кВт/ч в 2016 году до 4203,0 млн. кВт/ч в 2020 году.

Максимальное потребление мощности по энергосистеме Брянской области уменьшилось с 755 МВт в 2016 году до 725 МВт по итогам 2020 года.

### 3.12. Объемы и структура топливного баланса электростанций и котельных на территории Брянской области на 2020 год

Топливный баланс по ООО «Клинцовская ТЭЦ»:

газ природный – 100 % (38 076 т.у.т.);

резервное (печное бытовое темное) – 0 % (0 т.у.т.).

Топливный баланс по котельным ГУП «Брянсккоммунэнерго»:

газ природный – 100 % (447 091,048 т.у.т.).

### 3.13. Основные характеристики электросетевого хозяйства Брянской области 110 кВ и выше

Действующие подстанции напряжением 220 кВ и выше

Таблица 3.13.1

№ пп	Наименование подстанции	Класс напряжения подстанции, кВ	Установленная мощность АТ, МВА
1.	ПС 750 кВ Новобрянская	750	3504
2.	ПС 500 кВ Белобережская	500	1002
3.	ПС 220 кВ Брянская	220	360
4.	ПС 220 кВ Машзавод	220	250
5.	ПС 220 кВ Найтоповичи	220	250
6.	ПС 220 кВ Новобрянская	220	400
7.	ПС 220 кВ Цементная	220	250
Всего			6016

Действующие линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше

Таблица 3.13.2

№ пп	Наименование линии электропередачи	Местоположение	Протяженность*, км
1.	ВЛ 750 кВ Курская АЭС – Новобрянская	Брянская область, Курская область	122,34

2.	ВЛ 750 кВ Смоленская АЭС – Новобрянская	Брянская область, Смоленская область	104,64
3.	ВЛ 500 кВ Новобрянская – Белобережская	Брянская область	56,8
4.	ВЛ 500 кВ Белобережская – Елецкая	Брянская область, Орловская область, Липецкая область	18,83
5.	ВЛ 220 кВ Новобрянская – Железнодорожная	Брянская область, Курская область, Орловская область	90,61
6.	ВЛ 220 кВ Брянская – Литейная с отпайкой на ПС Войлово	Брянская область, Калужская область	39,52
7.	ВЛ 220 кВ Новобрянская – Брянская I цепь	Брянская область	25,99
8.	ВЛ 220 кВ Новобрянская – Брянская II цепь	Брянская область	26,69
9.	ВЛ 220 кВ Новобрянская – Машзавод	Брянская область	52,46
10.	ВЛ 220 кВ Новобрянская – Найтоповичи I цепь	Брянская область	106,8
11.	ВЛ 220 кВ Новобрянская – Найтоповичи II цепь	Брянская область	106,8
12.	ВЛ 220 кВ Цементная – Брянская	Брянская область	27,52
13.	КВЛ 220 кВ Черепет- ская ГРЭС – Цементная	Брянская область, Калужская область, Тульская область	12,99
14.	ВЛ 220 кВ Белобережская – Машзавод	Брянская область	57,2
15.	КВЛ 220 кВ Белобережская – Цементная	Брянская область	51,03
Всего			900,22

\*По территории Брянской области (протяженность по трассе).

Действующие линии электропередачи напряжением  
110 кВ (за исключением линий, пересекающих границу  
Российской Федерации)

Таблица 3.13.3

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи	Протяжен- ность, км
1.	ВЛ 110 кВ Аксинино – Карачевская	11,06
2.	ВЛ 110 кВ Бежицкая – ГПП БМЗ I цепь	3,1



№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи	Протяженность, км
3.	ВЛ 110 кВ Бежицкая – ГПП БМЗ II цепь	3,1
4.	ВЛ 110 кВ Аэропорт – Брянская	11,53
5.	ВЛ 110 кВ Брянская ГРЭС – Аксинино с отпайкой на ПС Карачевская	50,6
6.	ВЛ 110 кВ Брянская ГРЭС – Восточная	15,9
7.	ВЛ 110 кВ Цементная – Брянская ГРЭС I цепь	31,9
8.	КВЛ 110 кВ Цементная – Брянская ГРЭС II цепь	31,5
9.	ВЛ 110 кВ Брянская – Городищенская с отпайкой на ПС Мичуринская	18,07
10.	ВЛ 110 кВ Брянская – Жуковская с отпайками I цепь	42,3
11.	ВЛ 110 кВ Брянская – Жуковская с отпайками II цепь	42,3
12.	ВЛ 110 кВ Брянская – Советская	21,77
13.	ВЛ 110 кВ Брянская – Сталелитейная Северная с отпайкой на ПС Автозаводская	17,8
14.	ВЛ 110 кВ Брянская – Сталелитейная Южная с отпайкой на ПС Автозаводская	17,78
15.	ВЛ 110 кВ Брянская – Фасонолитейная с отпайкой на ПС Водозабор I цепь	12,37
16.	ВЛ 110 кВ Брянская – Фасонолитейная с отпайками II цепь	23,46
17.	ВЛ 110 кВ Брянская – Центральная Восточная с отпайкой на ПС Навля-тяговая	66
18.	ВЛ 110 кВ Брянская – Центральная Западная с отпайкой на ПС Навля-тяговая	66
19.	ВЛ 110 кВ Валуйская – Трубчевская	33,3
20.	ВЛ 110 кВ Высокое – Луговая	39,38
21.	ВЛ 110 кВ Десна-2 – Почепская с отпайкой на ПС Красный Рог	46,48
22.	ВЛ 110 кВ Десна-2 – Плюсково	26,1
23.	ВЛ 110 кВ Дмитровская – Лопандино	27,1
24.	ВЛ 110 кВ Добруньская – Южная с отпайками	18,7
25.	ВЛ 110 кВ Дормашевская – Восточная	6,2
26.	ВЛ 110 кВ Дормашевская – Урицкая	4,7
27.	ВЛ 110 кВ Дятьковская – Литейная с отпайками	33,5
28.	ВЛ 110 кВ Жуковская – Дубровская I цепь	28,5
29.	ВЛ 110 кВ Жуковская – Дубровская II цепь	28,5
30.	ВЛ 110 кВ Жуковская – Клетнянская с отпайкой на ПС Летошники	42,1
31.	ВЛ 110 кВ Жуковская – Летошники	12,6
32.	ВЛ 110 кВ Залинейная – Водоочистная	10,2
33.	ВЛ 110 кВ Залинейная – Западная	6,6
34.	ВЛ 110 кВ Западная – Водоочистная	3,7

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи	Протяжен- ность, км
35.	ВЛ 110 кВ Индуктор – Залинейная	30,09
36.	ВЛ 110 кВ Индуктор – Кожаны	39,9
37.	ВЛ 110 кВ Индуктор – Шеломы с отпайкой на ПС Бобовичи	29,8
38.	ВЛ 110 кВ Клинцовская ТЭЦ – Залинейная	4,6
39.	ВЛ 110 кВ Клинцовская ТЭЦ – Найтоповичи	31,8
40.	ВЛ 110 кВ Комаричи – Нерусса	29,6
41.	ВЛ 110 кВ Красная Гора – Кожаны	28,19
42.	ВЛ 110 кВ Лопандино – Комаричи	6,7
43.	ВЛ 110 кВ Марицкая – Комаричи	46,6
44.	ВЛ 110 кВ Машзавод – Бежицкая I цепь	4,05
45.	ВЛ 110 кВ Машзавод – Бежицкая II цепь	4,05
46.	ВЛ 110 кВ Машзавод – ГПП БМЗ I цепь	2,75
47.	ВЛ 110 кВ Машзавод – ГПП БМЗ II цепь	2,75
48.	ВЛ 110 кВ Машзавод – Урицкая I цепь	5,51
49.	ВЛ 110 кВ Машзавод – Урицкая II цепь	5,51
50.	ВЛ 110 кВ Найтоповичи – Высокое I цепь	16,14
51.	ВЛ 110 кВ Найтоповичи – Высокое II цепь	16,45
52.	ВЛ 110 кВ Найтоповичи – Стародуб	27,34
53.	ВЛ 110 кВ Найтоповичи – Сураж с отпайкой на ПС Юбилейная I цепь	42,49
54.	ВЛ 110 кВ Найтоповичи – Сураж с отпайкой на ПС Юбилейная II цепь	41,72
55.	ВЛ 110 кВ Найтоповичи – Залинейная с отпайкой на ПС 8НА	34,82
56.	ВЛ 110 кВ Новобрянская – Аэропорт	32,15
57.	ВЛ 110 кВ Новобрянская – Брянская	27,22
58.	ВЛ 110 кВ Новобрянская – Десна-2	28,54
59.	ВЛ 110 кВ Новобрянская – Добруньская с отпайкой на ПС Тепличная	18,75
60.	ВЛ 110 кВ Новобрянская – Дормашевская с отпайками I цепь	33,8
61.	ВЛ 110 кВ Новобрянская – Дормашевская с отпайками II цепь	33,8
62.	ВЛ 110 кВ Новобрянская – Советская с отпайкой на ПС Тепличная	29,2
63.	ВЛ 110 кВ Новобрянская – Хмелевская	7,21
64.	ВЛ 110 кВ Новобрянская – Энергоремонт	39,6
65.	ВЛ 110 кВ Новозыбков – Залинейная	34,96
66.	ВЛ 110 кВ Новозыбков – Климово I цепь	28,32
67.	ВЛ 110 кВ Новозыбков – Климово с отпайкой на ПС Новозыбков-2 II цепь	29,67

№ пп	Диспетчерское наименование линии электропередачи	Протяжен- ность, км
68.	ВЛ 110 кВ Новозыбков – Шеломы	6,49
69.	ВЛ 110 кВ Плюсково – Семячки	21,41
70.	ВЛ 110 кВ Погар – Белая Березка с отпайкой на ПС Глыбочка	35,23
71.	ВЛ 110 кВ Почепская – Высокое с отпайками I цепь	46,36
72.	ВЛ 110 кВ Почепская – Валуецкая	23,13
73.	ВЛ 110 кВ Почепская – Высокое с отпайками II цепь	46,35
74.	ВЛ 110 кВ Рославль-330 – Дубровская (ВЛ-842)	77,5
75.	ВЛ 110 кВ Сталелитейная – БЭМЗ I цепь	1,6
76.	ВЛ 110 кВ Сталелитейная – БЭМЗ II цепь	1,6
77.	ВЛ 110 кВ Сталелитейная – Бежицкая I цепь	8,7
78.	ВЛ 110 кВ Сталелитейная – Бежицкая II цепь	8,6
79.	ВЛ 110 кВ Стародуб – Десятуха	11,30
80.	ВЛ 110 кВ Суземка – Белая Березка	46
81.	ВЛ 110 кВ Суземка – Марицкая	36,7
82.	ВЛ 110 кВ Трубчевская – Погар	47,8
83.	ВЛ 110 кВ Трубчевская – Семячки	13,5
84.	ВЛ 110 кВ Урицкая – Полпинская с отпайкой на ПС Мамоновская	11,1
85.	ВЛ 110 кВ Урицкая - Южная с отпайками	16,47
86.	ВЛ 110 кВ Хмелевская – Почепская с отпайкой на ПС Красный Рог	5,77
87.	КВЛ 110 кВ Цементная – Березовская	26,66
88.	ВЛ 110 кВ Цементная – ГПП Цементзавода I цепь	2,1
89.	ВЛ 110 кВ Цементная – ГПП Цементзавода с отпайкой на ПС Карьерная II цепь	5,4
90.	ВЛ 110 кВ Цементная – Дятьковская	20,85
91.	ВЛ 110 кВ Цементная – Литейная с отпайками	51,98
92.	ВЛ 110 кВ Цементная – Сталелитейная с отпайкой на ПС Камвольная I цепь	17,69
93.	ВЛ 110 кВ Цементная - Сталелитейная с отпайкой на ПС Камвольная II цепь	17,71
94.	ВЛ 110 кВ Центральная – Холмечи Восточная	49,24
95.	ВЛ 110 кВ Центральная – Холмечи Западная	49,24
96.	ВЛ 110 кВ Аксинино – Шаблыкино	16,1
97.	ВЛ 110 кВ Богородицкая – Аксинино	15,4
	Всего	2386,3

**Действующие линии электропередачи  
напряжением 110 кВ и выше, пересекающие границу  
Российской Федерации**

Таблица 3.13.4

№ пп	Наименование линии электропередачи	Собствен- ник	Направлени е	Протяженность, км
1.	ВЛ 110 кВ Гомель – Индуктор с отпайками	ПАО «ФСК ЕЭС»	Республика Беларусь	56,74 (на балансе НПМЭС*) + 1,5 (на балансе РБ) 58,24
2.	ВЛ 110 кВ Светиловичи – Красная Гора	ПАО «ФСК ЕЭС»	Республика Беларусь	43,17 (на балансе НПМЭС)
3.	ВЛ 110 кВ Гомель – Новозыбков с отпайками II цепь	ПАО «ФСК ЕЭС»	Республика Беларусь	37,13 (на балансе НПМЭС) + 19,7 (на балансе РБ) 56,83
4.	ВЛ 110 кВ Гомель – Новозыбков с отпайкой на ПС Закопытье I цепь	ПАО «ФСК ЕЭС»	Республика Беларусь	26,39 (на балансе НПМЭС) + 19,7 (на балансе РБ) 46,09
Всего				204,32

\*Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Новгородское предприятие магистраль-  
ных электрических сетей.

**Трансформаторные подстанции  
и станции (ПС 35-110 кВ)**

Таблица 3.13.5

№ пп	Наименование подстанции	№ транс- форма- тора	Тип трансформатора	Номинальная мощность, МВА
1.	ПС 110 кВ Аксинино	Т-1	ТДТН-40000/110/35/6	40
		Т-2	ТДТН-40000/110/35/6	40
2.	ПС 110 кВ Аэропорт	Т-1	ТМН-6300/110/10	6,3
		Т-2	ТМН-6300/110/10	6,3
3.	ПС 110 кВ Бобовичи	Т-1	ТМН-6300/110/10	6,3
		Т-2	ТМН-2500/110/10	2,5
4.	ПС 110 кВ Валуецкая	Т-2	ТМН-6300/110/10	6,3
		Т-1	ТАМ-4000/110/10	4
5.	ПС 110 кВ Глыбочка	Т-1	ТАМГ-2500/110/10	2,5
6.	ПС 110 кВ Десятуха	Т-1	ТМН-6300/110/10	6,3
7.	ПС 110 кВ	Т-1	ТМН-6300/110/10	6,3

№ пп	Наименование подстанции	№ транс- форма- тора	Тип трансформатора	Номинальная мощность, МВА
	Добрунская	T-2	ТМН-6300/110/10	6,3
8.	ПС 110 кВ Залинейная	T-1	ТМН-6300/110/10	6,3
		T-2	ТДН-10000/110/10	10
9.	ПС 110 кВ Красный Рог	T-1	ТМН-2500/110/10	2,5
		T-2	ТМН-2500/110/10	2,5
10.	ПС 110 кВ Летошники	T-2	ТМН-2500/110/10	2,5
		T-1	ТАМ-4000/110/10	4
11.	ПС 110 кВ Лопандино	T-1	ТМН-6300/110/10	6,3
12.	ПС 110 кВ Молотинская	T-1	ТМН-6300/110/10	6,3
		T-2	ТМН-6300/110/10	6,3
13.	ПС 110 кВ Полпинская	T-1	ТДН-16000/110/10	16
		T-2	ТДН-16000/110/10	16
14.	ПС 110 кВ Свень	T-1	ТМН-6300/110/10	6,3
15.	ПС 110 кВ Семячки	T-1	ТМН-2500/110/10	2,5
		T-2	ТМН-2500/110/10	2,5
16.	ПС 110 кВ Староселье	T-1	ТМН-6300/110/10	6,3
		T-2	ТМН-6300/110/10	6,3
17.	ПС 110 кВ Тепличная	T-1	ТДН-10000/110/10	10
		T-2	ТДН-10000/110/10	10
18.	ПС 110 кВ Трубчевская	T-1	ТДН-16000/110/10	16
		T-2	ТДН-10000/110/10	10
19.	ПС 110 кВ Хмелевская	T-1	ТМН-6300/110/10	6,3
20.	ПС 110 кВ Шеломы	T-1	ТМН-6300/110/10	6,3
		T-2	ТМН-6300/110/10	6,3
21.	ПС 110 кВ Дубровская	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	16
		T-2	ТДТН-16000/110/35/10	16
22.	ПС 110 кВ Жуковская	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	16
		T-2	ТДТН-25000/110/35/10	25
23.	ПС 110 кВ Ивайтёнки	T-1	ТМТН-6300/110/35/10	6,3
24.	ПС 110 кВ Клетнянская	T-2	ТДТН-16000/110/35/10	16
		T-1	ТДТН-10000/110/35/10	10
		T-3	ТМ-6300/35/10	6,3
25.	ПС 110 кВ Климово	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	16
		T-2	ТДТН-16000/110/35/10	16
26.	ПС 110 кВ	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	16

№ пп	Наименование подстанции	№ трансформатора	Тип трансформатора	Номинальная мощность, МВА
	Комаричи	Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	16
27.	ПС 110 кВ Луговая	Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	16
28.	ПС 110 кВ Марицкая	Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	16
		Т-1	ТДТН-10000/110/35/10	10
29.	ПС 110 кВ Нерусса	Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	16
30.	ПС 110 кВ Плюсково	Т-1	ТМТН-6300/110/35/10	6,3
31.	ПС 110 кВ Погар	Т-2	ТДН-16000/110/35/10	16
		Т-3	ТДТН-16000/110/35/10	16
		Т-4	ТДТН-16000/110/35/10	16
32.	ПС 110 кВ Почепская	Т-2	ТДТН-25000/110/35/10	25
		Т-1	ТДТН-25000/110/35/10	25
33.	ПС 110 кВ Стародуб	Т-1	ТДТН-16000/110/35/10	16
		Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	16
34.	ПС 110 кВ Центральная	Т-1	ТДТН-16000/110/35/10	16
		Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	16
35.	ПС 110 кВ Водоочистная	Т-2	ТМТН-6300/110/35/6	6,3
		Т-1	ТДТН-10000/110/35/6	10
36.	ПС 110 кВ Дормашевская	Т-2	ТДТН-63000/110/35/6	63
		Т-1	ТДТН-63000/110/35/6	63
37.	ПС 110 кВ Дятьковская	Т-1	ТДТН-40000/110/35/6	40
		Т-2	ТДТН-40000/110/35/6	40
38.	ПС 110 кВ Ивотская	Т-1	ТДТН-25000/110/35/6	25
		Т-2	ТДТН-25000/110/35/6	25
39.	ПС 110 кВ Кожаны	Т-1	ТДТН-10000/110/35/6	10
		Т-2	ТДТН-10000/110/35/6	10
40.	ПС 110 кВ Сураж	Т-1	ТДТН-16000/110/35/6	16
		Т-2	ТДТН-16000/110/35/6	16
41.	ПС 110 кВ Юбилейная	Т-1	ТДТН-25000/110/35/6	25
		Т-2	ТДТН-25000/110/35/6	25
42.	ПС 110 кВ Бежицкая	Т-2	ТРДН-40000/110/6	40
		Т-1	ТРДН-40000/110/6	40
43.	ПС 110 кВ Белая Берёзка	Т-1	ТДН-16000/110/6	16
		Т-2	ТРДН-25000/110/6	25
44.	ПС 110 кВ Водозабор	Т-1	ТМН-6300/110/6	6,3
		Т-2	ТМН-6300/110/6	6,3
45.	ПС 110 кВ Городищенская	Т-1	ТДН-25000/110/6	25
		Т-2	ТДН-25000/110/6	25

№ пп	Наименование подстанции	№ транс- форма- тора	Тип трансформатора	Номинальная мощность, МВА
		Т-3	ТДН-25000/110/6	25
46.	ПС 110 кВ Западная	Т-2	ТДН-16000/110/6	16
		Т-1	ТДН-16000/110/6	16
47.	ПС 110 кВ Заречная	Т-1	ТДН-10000/110/6	10
		Т-2	ТДН-10000/110/6	10
48.	ПС 110 кВ Камвольная	Т-1	ТРДН-25000/110/6	25
		Т-2	ТДН-25000/110/6	25
49.	ПС 110 кВ Карачевская	Т-1	ТДН-16000/110/6	16
		Т-2	ТДТН-25000/110/10/6	25
50.	ПС 110 кВ Карачижская	Т-1	ТДН-16000/110/6	16
		Т-2	ТДН-16000/110/6	16
51.	ПС 110 кВ Мамоновская	Т-2	ТДН-16000/110/6	16
		Т-1	ТДН-16000/110/6	16
52.	ПС 110 кВ Мичуринская	Т-2	ТДН-16000/110/6	16
		Т-1	ТДН-16000/110/6	16
53.	ПС 110 кВ Найтоповичи 8НА	Т-1	ТДН-10000/110/6	10
54.	ПС 110 кВ Советская	Т-3	ТРДН-25000/110/6	25
		Т-1	ТРДН-40000/110/6	40
		Т-2	ТРДН-40000/110/6	40
55.	ПС 110 кВ Сталелитейная	Т-1	ТДН-40000/110/6	40
		Т-2	ТДНГ-31500/110/6	31,5
		Т-3	ТДН-40000/110/6	40
56.	ПС 110 кВ Урицкая	Т-1	ТДНГ-20000/110/6	20
		Т-2	ТДНГ-20000/110/6	20
57.	ПС 110 кВ Хмелевская	Т-1	ТМН-6300/110/10	6,3
58.	ПС 110 кВ Энергоремонт	Т-2	ТДН-10000/110/6	10
59.	ПС 110 кВ Южная	Т-1	ТДН-16000/110/6	16
		Т-2	ТРДН-25000/110/6	25
60.	ПС 110 кВ Высокое	Т-1	ТРДН-40000/110/6	40
		Т-2	ТРДН-40000/110/6	40
61.	ПС 110 кВ Жеча	Т-1	ТМН-6300/110/10	6,3
		Т-2	ТМН-6300/110/10	6,3
62.	ПС 110 кВ Десна	Т-1	ТДН-25000/110/6	25
		Т-2	ТДН-25000/110/6	25
63.	ПС 110 кВ Карьер	Т-1	ТДН-10000/110/6	10

№ пп	Наименование подстанции	№ транс- форма- тора	Тип трансформатора	Номинальная мощность, МВА
64.	ПС 110 кВ БЭМЗ	T-1	ТДН-25000/110/6	25
		T-2	ТДН-25000/110/6	25
65.	ПС 110 кВ Автозаводская	T-1	ТДН-25000/110/6	25
		T-2	ТДН-25000/110/6	25
66.	ПС 35 кВ Абаринская	T-1	ТМН-4000/35/10	4
		T-2	ТМН-4000/35/10	4
67.	ПС 35 кВ Алешинская	T-1	ТМ-2500/35/10	2,5
68.	ПС 35 кВ Алтуховская	T-1	ТМ-1600/35/10	1,6
69.	ПС 35 кВ Андрейковичи	T-1	ТМ-2500/35/10	2,5
		T-2	ТМ-2500/35/10	2,5
70.	ПС 35 кВ Борщёво	T-1	ТМН-1600/35/10	1,6
		T-2	ТМН-1600/35/10	1,6
71.	ПС 35 кВ Брасовская	T-1	ТМН-6300/35/10	6,3
		T-2	ТМН-6300/35/10	6,3
72.	ПС 35 кВ Бульшевская	T-1	ТМН-1600/35/10	1,6
		T-2	ТМН-1600/35/10	1,6
73.	ПС 35 кВ Влазовичи	T-2	ТМ-1600/35/10	1,6
		T-1	ТМН-2500/35/10	2,5
74.	ПС 35 кВ Воронок	T-1	ТМ-2500/35/10	2,5
		T-2	ТМН-3200/35/10	3,2
75.	ПС 35 кВ Глодневская	T-1	ТМ-4000/35/10	4
		T-2	ТМ-2500/35/10	2,5
76.	ПС 35 кВ Гордеевка	T-1	ТМН-4000/35/10	4
		T-2	ТМН-4000/35/10	4
77.	ПС 35 кВ Гриденки	T-2	ТМН-6300/35/10	6,3
		T-1	ТМ-4000/35/10	4
78.	ПС 35 кВ Гришина Слобода	T-1	ТМН-4000/35/10	4
		T-2	ТМН-4000/35/10	4
79.	ПС 35 кВ Дивовка	T-1	ТМ-2500/35/10	2,5
80.	ПС 35 кВ Доброводье	T-1	ТМН-1600/35/10	1,6
		T-2	ТМН-1600/35/10	1,6
81.	ПС 35 кВ Домашово	T-1	ТМ-2500/35/10	2,5
82.	ПС 35 кВ Жириятинская	T-1	ТМН-4000/35/10	4
		T-2	ТМН-4000/35/10	4
83.	ПС 35 кВ	T-1	ТМН-4000/35/10	4



№ пп	Наименование подстанции	№ транс- форма- тора	Тип трансформатора	Номинальная мощность, МВА
	Заводская	T-2	ТМ-2500/35/10	2,5
84.	ПС 35 кВ Игрицкая	T-2	ТМ-3200/35/10	3,2
		T-1	ТМ-4000/35/10	4
85.	ПС 35 кВ Истопки	T-1	ТМ-1600/35/10	1,6
		T-2	ТМ-1600/35/10	1,6
86.	ПС 35 кВ Касиловская	T-2	ТМ-1000/35/10	1
		T-1	ТМ-2500/35/10	2,5
87.	ПС 35 кВ Каташин	T-1	ТМН-1600/35/10	1,6
		T-2	ТМ-1600/35/10	1,6
88.	ПС 35 кВ Кивай	T-1	ТМ-2500/35/10	2,5
		T-2	ТМ-2500/35/10	2,5
89.	ПС 35 кВ Кокоревская	T-1	ТМН-4000/35/10	4
90.	ПС 35 кВ Косицкая	T-1	ТМ-2500/35/10	2,5
		T-2	ТМ-2500/35/10	2,5
91.	ПС 35 кВ Крупец	T-1	ТМН-2500/35/10	2,5
		T-2	ТМН-2500/35/10	2,5
92.	ПС 35 кВ Крутояр	T-1	ТМН-2500/35/10	2,5
		T-2	ТМ-1600/35/10	1,6
93.	ПС 35 кВ Логоватое	T-1	ТМ-2500/35/10	2,5
		T-2	ТМН-1600/35/10	1,6
94.	ПС 35 кВ Лопазна	T-1	ТМ-2500/35/10	2,5
		T-2	ТМ-2500/35/10	2,5
95.	ПС 35 кВ Луна	T-1	ТМ-1600/35/10	1,6
		T-2	ТМ-1600/35/10	1,6
96.	ПС 35 кВ Мареевская	T-2	ТМ-1600/35/10	1,6
		T-1	ТМ-1600/35/10	1,6
97.	ПС 35 кВ Мглин	T-1	ТМ-4000/35/10	4
		T-2	ТМ-4000/35/10	4
98.	ПС 35 кВ Мишковка	T-1	ТМ-1600/35/10	1,6
		T-2	ТМ-1600/35/10	1,6
99.	ПС 35 кВ Молодьково	T-1	ТМ-1600/35/10	1,6
100.	ПС 35 кВ Морачевская	T-1	ТМН-1600/35/10	1,6
101.	ПС 35 кВ Невдольская	T-1	ТМН-1600/35/10	1,6
		T-2	ТМН-1600/35/10	1,6
102.	ПС 35 кВ Ново-Дроков	T-1	ТМ-2500/35/10	2,5
		T-2	ТМ-2500/35/10	2,5
103.	ПС 35 кВ	T-1	ТМ-4000/35/10	4

№ пп	Наименование подстанции	№ транс- форма- тора	Тип трансформатора	Номинальная мощность, МВА
	Норино	Т-2	ТМ-4000/35/10	4
104.	ПС 35 кВ Папсуевская	Т-1	ТМ-2500/35/10	2,5
105.	ПС 35 кВ Погребская	Т-1	ТМ-4000/35/10	4
		Т-2	ТМ-4000/35/10	4
106.	ПС 35 кВ Привольская	Т-1	ТМ-2500/35/10	2,5
		Т-2	ТМ-2500/35/10	2,5
107.	ПС 35 кВ Путевая	Т-1	ТМ-6300/35/10	6,3
		Т-2	ТМ-6300/35/10	6,3
108.	ПС 35 кВ Радутино	Т-1	ТМ-1600/35/10	1,6
109.	ПС 35 кВ Ржаницкая	Т-1	ТМ-2500/35/10	2,5
		Т-2	ТМН-2500/35/10	2,5
110.	ПС 35 кВ Рогнединская	Т-1	ТМ-4000/35/10	4
		Т-2	ТМН-6300/35/10	6,3
111.	ПС 35 кВ Ружненская	Т-1	ТМ-4000/35/10	4
		Т-2	ТМ-4000/35/10	4
112.	ПС 35 кВ Салтановская	Т-2	ТМ-2500/35/10	2,5
113.	ПС 35 кВ Светово	Т-2	ТМН-2500/35/10	2,5
114.	ПС 35 кВ Севская	Т-1	ТМН-6300/35/10	6,3
		Т-2	ТМН-6300/35/10	6,3
115.	ПС 35 кВ Селищанская	Т-1	ТМ-2500/35/10	2,5
		Т-2	ТМ-2500/35/10	2,5
116.	ПС 35 кВ Слава	Т-1	ТМ-2500/35/10	2,5
		Т-2	ТМН-1600/35/10	1,6
117.	ПС 35 кВ Смолевичи	Т-1	ТМН-6300/35/10	6,3
		Т-2	ТМН-6300/35/10	6,3
118.	ПС 35 кВ Совхозная	Т-1	ТМ-4000/35/10	4
119.	ПС 35 кВ Соловьевка	Т-1	ТМН-1600/35/10	1,6
		Т-2	ТМН-1600/35/10	1,6
120.	ПС 35 кВ Страчевская	Т-1	ТМ-2500/35/10	2,5
121.	ПС 35 кВ Страшевичи	Т-1	ТМН-4000/35/10	4
122.	ПС 35 кВ Сытая Буда	Т-1	ТМН-2500/35/10	2,5
		Т-2	ТМН-2500/35/10	2,5
123.	ПС 35 кВ	Т-1	ТМ-2500/35/10	2,5

№ пп	Наименование подстанции	№ трансформатора	Тип трансформатора	Номинальная мощность, МВА
	Тепловская	Т-2	ТМ-2500/35/10	2,5
124.	ПС 35 кВ Усожская	Т-1	ТМ-2500/35/10	2,5
125.	ПС 35 кВ Федоровская	Т-1	ТМ-1600/35/10	1,6
		Т-2	ТМ-1800/35/10	1,8
126.	ПС 35 кВ Хариновская	Т-1	ТМ-1000/35/10	1
127.	ПС 35 кВ Харитоновская	Т-1	ТМН-4000/35/10	4
128.	ПС 35 кВ Хвощёвская	Т-1	ТМ-2500/35/10	2,5
		Т-2	ТМН-4000/35/10	4
129.	ПС 35 кВ Чуровичи	Т-1	ТМ-2500/35/10	2,5
		Т-2	ТМ-2500/35/10	2,5
130.	ПС 35 кВ Щербиничи	Т-1	ТМ-2500/35/10	2,5
		Т-2	ТМ-2500/35/10	2,5
131.	ПС 35 кВ Яковская	Т-1	ТМН-2500/35/10	2,5
132.	ПС 35 кВ Ущерпье	Т-1	ТМ-1600/35/6	1,6
		Т-2	ТМН-1600/35/10	1,6
133.	ПС 35 кВ Белобережская	Т-1	ТМ-6300/35/6	6,3
		Т-2	ТМ-6300/35/6	6,3
134.	ПС 35 кВ Бытошская	Т-1	ТМ-3200/35/6	3,2
		Т-2	ТМ-6300/35/6	6,3
135.	ПС 35 кВ Вельяминовская	Т-1	ТМ-4000/35/6	4
		Т-2	ТМ-4000/35/6	4
136.	ПС 35 кВ Ветьма	Т-1	ТМН-2500/35/6	2,5
		Т-2	ТМН-2500/35/6	2,5
137.	ПС 35 кВ Водозабор	Т-1	ТМ-2500/35/6	2,5
		Т-2	ТМ-2500/35/6	2,5
138.	ПС 35 кВ Володарская	Т-1	ТДНС-10000/35/6	10
		Т-2	ТДНС-10000/35/6	10
139.	ПС 35 кВ Городская	Т-1	ТДНС-10000/35/6	10
		Т-2	ТДНС-10000/35/6	10
140.	ПС 35 кВ Дроновская	Т-1	ТМ-2500/35/6	2,5
141.	ПС 35 кВ Любохна	Т-1	ТМН-6300/35/6	6,3
		Т-2	ТМН-6300/35/6	6,3
142.	ПС 35 кВ Малополпинская	Т-1	ТОН-4000/35/6	4

№ пп	Наименование подстанции	№ трансформатора	Тип трансформатора	Номинальная мощность, МВА
143.	ПС 35 кВ Палецо	T-1	ТМН-4000/35/6	4
		T-2	ТМ-2500/35/6	2,5
144.	ПС 35 кВ Победа	T-1	ТОН-4000/35/6	4
		T-2	ТОН-4000/35/6	4
145.	ПС 35 кВ Старьская	T-2	ТД-10000/35/6	10
		T-1	ТМ-6300/35/6	6,3
146.	ПС 35 кВ Тембр	T-1	ТМН-4000/35/6	4
		T-2	ТОН-4000/35/6	4
		T-3	ТМН-3200/35/6	3,2
147.	ПС 35 кВ Фокинская	T-1	ТДНС-16000/35/6	16
		T-2	ТД-16000/35/6,3	16
		T-3	ТДТН-16000/110/35/6	16
148.	ПС 35 кВ Фосфоритная	T-1	ТМН-6300/35/6	6,3
		T-2	ТМ-5600/35/6	5,6
		T-3	ТДНС-16000/35/6	16
149.	ПС 35 кВ Сещенская	T-2	ТМ-4000/35/6	4
		T-3	ТМ-2500/35/10	2,5
		T-1	ТМ-4000/35/6	4
150.	ПС 110 кВ Брянская ГРЭС	T-1	СГЕ-15000/110/6	15
		T-3	ТДТГ-31500/110/38,5/10,5	31,5
		T-4	ТДТГ-31500/110/38,5/10,5	31,5
151.	ПС 110 кВ Глинищево	T-1	ТМН-6300/110/6	6,3
152.	ПС 110 кВ Фасонолитейная	T-1	ТРДН-32000/110/6	32
		T-2	ТРДН-32000/110/6	32
153.	ПС 110 кВ Новозыбков	T-1	ТДТН-10000/110/35/6	10
		T-2	ТДТН-10000/110/6	10
154.	ПС 110 кВ Индуктор	T-1	ТРДН-25000/110/10	25
		T-2	ТРДН-25000/110/10	25
155.	ПС 110 кВ Красная Гора	T-1	ТДТН-10000/110/10	10
		T-2	ТМТН-6300/110/10	6,3
156.	ПС 110 кВ Вышков	T-1	ТДН-10000/110/10	10
		T-2	ТДН-10000/110/10	10
157.	ПС 110 кВ Суземка	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	10
		T-2	ТДТН-16000/110/35/10	16
158.	ПС 35 кВ Ивановка	T-1	ТМН-2500/35/10	2,5
		T-2	ТМН-2500/35/10	2,5
159.	ПС 35 кВ Лотаки	T-1	ТМ-1600/35/10	1,6
		T-2	ТМ-2500/35/10	2,5

№ пп	Наименование подстанции	№ трансформатора	Тип трансформатора	Номинальная мощность, МВА
160.	ПС 110 кВ Восточная	T-1	ТДТНЭ-40000/110/35/27,5	40
		T-2	ТДТНЭ-40000/110/35/27,5	40
161.	ПС 110 кВ Жуковская	T-3	ТДТНГЭ- 20000/110/35/27,5	20
162.	ПС 110кВ Навля	T-1	ТДТНГЭ-31500/110	31,5
		T-2	ТДТНГЭ-31500/110	31,5
163.	ПС 110 кВ Холмечи	T-1	ТДТНГЭ- 20000/110/27,5/10	20
		T-2	ТДТНГЭ- 20000/110/27,5/10	20
164.	ПС 110 кВ ГПП БМЗ	T-1	ТДНТ-40000/110/10/6	40
		T-2	ТДНТ-40000/110/10/6	40
		T-3	ТДНТ-40000/110/6/6	40
165.	ПС 110 кВ ГПП УХО	T-1	ТМН-6300/110	16
		T-2	ТМН-6300/110	16
166.	ПС 110 кВ Пильшино	T-1	ТДТН-25000/110/10/6	25
		T-2	ТДТН-25000/110/10/6	25
167.	ПС 110 кВ Уручье	T-1	ТДНГ-10000/110	16
		T-2	ТДНГ-10000/110	16
168.	ПС 110 кВ Развитие	T-1	ТМН-6300/110	6,3
		T-2	ТМН-6300/110	16
169.	Клинцовская ТЭЦ	T-1	ТДТНГ-15000/110	15
		T-2	ТДН-16000/110-66	16
		T-2	ТМН-4000/35/6	4
	Итого			3445,2

### 3.14. Основные внешние связи энергосистемы Брянской области

Энергосистема Брянской области имеет следующие внешние связи:  
с энергосистемами ОЭС Центра:

с энергосистемой Калужской области: ВЛ 220 кВ Брянская – Литейная с отпайкой на ПС Войлово, ВЛ 110 кВ Дятьковская – Литейная с отпайками, ВЛ 110 кВ Цементная – Литейная с отпайками, КВЛ 110 кВ Цементная – Березовская, ВЛ 35 кВ Вербежичи – Бытошь;

с энергосистемой Курской области: ВЛ 750 кВ Курская АЭС – Новобрянская, ВЛ 220 кВ Новобрянская – Железногорская;

с энергосистемой Липецкой области: ВЛ 500 кВ Белобережская – Елецкая;

с энергосистемой Тульской области: КВЛ 220 кВ Черепетская ГРЭС – Цементная;

с энергосистемой Орловской области: ВЛ 110 кВ Дмитровская – Лопандино, ВЛ 110 кВ Богородицкая – Аксинино, ВЛ 110 кВ Аксинино–Шаблыкино, ВЛ 35 кВ Аксинино – Ильинская, ВЛ 35 кВ Аксинино – Юрьево;

с энергосистемой Смоленской области: ВЛ 750 кВ Смоленская АЭС – Новобрянская, ВЛ 110 кВ Рославль-330 – Дубровская (ВЛ - 842);

с энергосистемой Республики Беларусь:

ВЛ 110 кВ Гомель – Индуктор с отпайками;

ВЛ 110 кВ Гомель – Новозыбков с отпайкой на ПС Закопытье I цепь;

ВЛ 110 кВ Гомель – Новозыбков с отпайками II цепь;

ВЛ 110 кВ Светиловичи – Красная Гора;

ВЛ 35 кВ Самотевичи – Лотаки и ВЛ 35 кВ Ленино – Ивановка.

Обслуживание и эксплуатацию ЛЭП и подстанций осуществляет филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Новгородское ПМЭС, филиал ПАО «МРСК Центра» – «Брянскэнерго» и другие сетевые компании.

Оперативно-диспетчерское управление энергосистемой Брянской области осуществляет АО «СО ЕЭС», в том числе филиал АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ.

#### 4. Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики на территории Брянской области

Энергосистема Брянской области является дефицитной, потребление по территории Брянской области значительно превышает суммарную установленную мощность электростанций;

пограничное (Республика Беларусь) положение и обусловленное этим наличие межгосударственных электрических связей;

наличие потребителей, электроснабжение которых осуществляется в «островном» режиме от соседних энергосистем: Республики Беларусь, Орловской области.

#### 5. Основные направления развития энергетики Брянской области

##### 5.1. Цели и задачи развития энергетики Брянской области

Согласно Стратегии социально-экономического развития Брянской области до 2030 года стратегической целью развития энергетического комплекса является максимально эффективное использование природных топливно-энергетических ресурсов и потенциала энергетического сектора для роста экономики и повышения качества жизни населения, обеспечение комфортного существования жителей Брянской области, повышение эффективности функционирования жилищно-коммунальных систем жизнеобеспечения.

Исходя из поставленной цели, основными задачами развития энергетического комплекса являются:

- модернизация оборудования;
- эффективное использование потенциала действующих электростанций;
- снижение затрат на производство электроэнергии и тепла;
- обеспечение надежности энергосистемы Брянской области;
- обеспечение развития экономики путем удовлетворения спроса на электрическую энергию и мощность.

## 5.2. Прогноз потребления электроэнергии и мощности на территории Брянской области

Прогноз максимума потребления мощности Таблица 5.2.1

Год	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Максимум потребления, МВт	736	755	767	768	776	779

Прогноз потребления электроэнергии Таблица 5.2.2

Год	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Потребление электроэнергии, млн. кВт/ч	4230	4338	4407	4424	4460	4475

## 5.3. Прогноз потребления тепловой энергии в Брянской области с выделением наиболее крупных поставщиков по принятым тарифным решениям

Прогноз потребления тепловой энергии с учетом собственного потребления предприятиями

Таблица 5.3.1

Год	2022	2023	2024	2025	2026
Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	3106,502	3106,502	3106,502	3106,502	3106,502

Прогноз потребления тепловой энергии по наиболее крупному поставщику с учетом собственного потребления

Таблица 5.3.2

Поставщик	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
ГУП «Брянскком-мунэнерго», тыс. Гкал	2218,79	2218,79	2218,79	2218,79	2218,79

**Прогноз потребления тепловой энергии по наиболее крупным потребителям ГУП «Брянском-мунэнерго», тыс. Гкал**

Таблица 5.3.3

Потребитель	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
МУП «Жилкомсервис» Володарского района г. Брянска	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12
МУП «Жилкомсервис» Бежицкого района г. Брянска	21,69	21,69	21,69	21,69	21,69
ООО «Жилье» г. Новозыбков	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92
МУП «Жилспецсервис», г. Брянск	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
ООО «Жилстройсервис», г. Дятьково	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75
ООО «Жилсервис» Фокинского района г. Брянска	53,05	53,05	53,05	53,05	53,05

**5.4. Оценка перспективной балансовой ситуации по электроэнергии и мощности**

В период до 2026 года Брянская область сохранит имеющуюся дефицитность в связи с прогнозируемым ростом электропотребления до 4475 млн. кВт/ч и мощности до 779 МВт.

ООО «Клинцовская ТЭЦ» с 1 февраля 2016 года не является участником оптового рынка электрической энергии и мощности и не участвует в процедуре конкурентного отбора мощности генерирующих объектов.

**5.5. Определение развития электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Брянской области**

Развитие электрических сетей определяется в основном развитием энергоисточников, темпами роста и распределения электрических нагрузок на рассматриваемой территории, подключением новых и развитием существующих сельскохозяйственных и промышленных предприятий, потребителей коммунально-бытового сектора, а также потребностью в повышении надежности их электроснабжения.

Осуществить это планируется в первую очередь путем замены существующих трансформаторов, а также путем сооружения новых ПС и питающих линий электропередачи.

Определены мероприятия, необходимые для решения основных вопросов:

исключение рисков выхода параметров электрических режимов из области допустимых значений;



обеспечение надежности электроснабжения потребителей промышленности, транспорта, сельского хозяйства, коммунально-бытового сектора; обеспечение электроснабжения новых потребителей.

При определении мероприятий по развитию электрической сети учитывалось планируемое завершение в 2021 году следующих мероприятий схемы и программы развития электроэнергетики Брянской области на период 2021 – 2025 годов, выполняемых в рамках технических условий и проекта схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2021 – 2027 годы:

строительство ПС 110 кВ АО «ПО «БС» с двумя ВЛ 110 кВ от ПС 220 кВ Машзавод (2х63 МВА, 2х15 км);

строительство двух ВЛ 110 кВ АО УК «БМЗ» – Машзавод (2 х 3 км);

строительство ПС 110 кВ Пильшино-2 и двух отпайек от ВЛ 110 кВ Новобрянская – Уручье с отпайкой на ПС Пильшино, I, II цепь до ПС 110 кВ Пильшино-2 (2 х 16 МВА, 0,077 км);

строительство ВЛ 220 кВ Белобережская – Брянская (71,865 км).

комплексная реконструкция ПС 220 кВ Цементная (220 кВ/2х125 МВА, 110 кВ/2х40 МВА, 110 кВ/16 МВА).

### 5.5.3. Переход к интеллектуальным цифровым электрическим сетям

Цифровая интеллектуальная сеть — это сеть с высоким уровнем автоматизации управления технологическими процессами, оснащенная развитыми информационно-технологическими и управляющими системами и средствами, в которой все процессы информационного обмена между элементами ПС и ВЛ, информационного обмена с внешними системами, а также управления работой оборудования осуществляются в цифровом виде на основе протоколов МЭК.

Важная характеристика «цифровой» сети – возможность потребителя участвовать в управлении нагрузкой, взаимодействовать с разными сбытовыми компаниями с выбором оптимальных тарифных предложений, интегрировать в сеть собственные источники генерации и накопители электрической энергии. Данный функционал дает широкие возможности всем участникам энергетического рынка обеспечить эффективность передачи и потребления электроэнергии.

Электросетевые компании получают более широкие возможности по прогнозированию потребления, управлению потерями электроэнергии и наблюдаемости сетей (таблица 5.5.3).

Ключевые характеристики цифровой интеллектуальной (активно-адаптивной) сети:

способность к самовосстановлению после сбоев в подаче электроэнергии;

возможность активного участия в работе сети потребителей;

устойчивость сети к физическому и кибернетическому вмешательству злоумышленников;

обеспечение требуемого качества передаваемой электроэнергии;  
обеспечение синхронной работы источников генерации и узлов хранения электроэнергии;  
интеграция в сеть новых высокотехнологичных продуктов и предоставление новых электросетевых услуг на рынках, в частности для электротранспорта.

#### 5.5.4. Переход к цифровым ПС и РЭС

«Цифровой РЭС».

В рамках проекта «Цифровой Стародубский РЭС» в электрических сетях 0,4-10 кВ Стародубского района в целях повышения надежности электроснабжения потребителей, автоматического выделения поврежденных участков сети 6-10 кВ, сокращения времени локализации и устранения повреждения будут применены следующие технологии:

установка 27-ми автоматических пунктов секционирования (реклоузеров) 6-10 кВ;

оснащение системой наблюдаемости 100% ТП 6-10 кВ.

Информация о состоянии сети 0,4-10 кВ с данного оборудования будет передаваться в производственно-технический комплекс верхнего уровня единого центра управления сетями 0,4-110 кВ для оперативного реагирования.

Срок реализации: выполнение ПИР – 2021, выполнение строительно-монтажных работ – 2022 год.

## Мероприятия по цифровизации сетей

Таблица 5.5.3

Наименование объекта	Планируемые сроки реализации	Основные технические решения по цифровизации	Достижимый эффект (изменение показателей надежности)
ПС 110/10 кВ Трубчевская	2024 – 2025 годы	монтаж цифровых регистраторов аварийных процессов с организацией передачи данных на сервер РЗА	повышение наблюдаемости сети, повышение качества расследования технологических нарушений

## 5.6. Перспективная потребность электростанций и котельных в топливе

Потребность Клинцовской ТЭЦ в природном газе составит:

2022 год – 65 000 тыс. куб. м;

2023 год – 65 000 тыс. куб. м;

2024 год – 65 000 тыс. куб. м;

2025 год – 65 000 тыс. куб. м;

2026 год – 65 000 тыс. куб. м.

Потребность котельных региона в природном газе составит:

2022 год – 404 089 тыс. куб. м;

2023 год – 404 089 тыс. куб. м;

2024 год – 404 089 тыс. куб. м;

2025 год – 404 089 тыс. куб. м;

2026 год – 404 089 тыс. куб. м.

## 5.7. Прогноз развития теплового хозяйства на территории Брянской области

В перспективный период продолжатся работы по модернизации нерентабельных котельных:

Перечень нерентабельных котельных, запланированных к модернизации

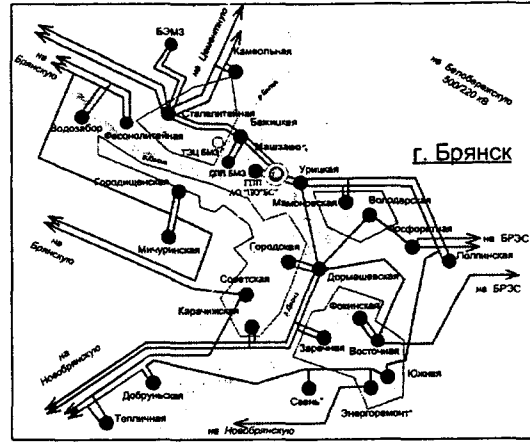
Таблица 5.7

№ пп	Наименование городов и поселков	Модернизация нерентабельных котельных, шт.				
		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Город Брянск	1	2	2	2	2
1.1.	Реконструкция котельной по ул. Заводская, 1а в Бежицком районе г. Брянска					1
1.2.	Реконструкция котельной по ул. Камозина, 11 с целью переключения потребителей котельной по ул. Ленинградская, 24 в Бежицком районе г. Брянска			1		
1.3.	Строительство БМК с целью переключения потребителей от котельных по ул. Литейная, 86 в Бежицком районе г. Брянска		1			
1.4.	Реконструкция котельной по ул. Красноармейская, 65 в Советском районе г. Брянска					1

1.5.	Реконструкция котельной по проспекту Станке Димитрова, 64 в Советском районе г. Брянска				1	
1.6.	Строительство БМК с целью переключения части потребителей котельных по ул. Пушкина, 44а, ул. Афанасьева, 18а в Володарском районе г. Брянска		1			
1.7.	Реконструкция котельной по ул. Афанасьева, 18а в Володарском районе г. Брянска			1		
1.8.	Реконструкция котельной по ул. Димитрова, 66а в Володарском районе г. Брянска				1	
1.9.	Реконструкция котельной по проспекту Московскому, 86 с целью переключения потребителей от котельной по переулку Новозыбковскому, 14 в Фокинском районе г. Брянска	1				
2.	Брянский район	1	0	0	0	0
2.1.	Строительство котельной с целью переключения потребителей от котельной по ул. Луговая, 1а, поселок Путевка Брянского района	1				
3.	Брянская область	1	2	3	3	3
3.1.	Реконструкция котельной № 16 по ул. Молодежная, 13а в с. Скуратово Выгоничского района		1			
3.2.	Строительство БМК с целью переключения потребителей от котельной № 1 в с. Жирятино, ул. Больничная, 6а					1
3.3.	Реконструкция котельной № 14 по ул. Специалистов, 27 в с. Сосновка Выгоничского района			1		
3.4.	Реконструкция котельной № 3 по ул. Сосновая, 8 в с. Жирятино Жирятинского района			1		
3.5.	Реконструкция котельной по ул. Горького, 20е в г. Карачеве Брянской области				1	

3.6.	Реконструкция котельной № 6 микрорайона № 2 в пос. Дубровка Дубровского района					1
3.7.	Строительство БМК с целью переключения потребителей от котельной № 4 «Поликлиника» по пер. Больничный, 7/6а в г. Почепе Почепского района	1				
3.8.	Реконструкция котельной в с. Замишево Новозыбковского городского округа					1
3.9.	Реконструкция котельной в пос. Опытная станция, д. 1е Новозыбковского городского округа				1	
3.10.	Реконструкция котельной в с. Высокое Унечского района		1			
3.11.	Реконструкция котельной № 1 по пер. 2-му Первомайскому, 1 в г. Мглин Мглинского района				1	
3.12.	Реконструкция котельной № 6 по ул. Ленина, 108а (ПУ-37) в г. Мглин Мглинского района			1		
	Всего	3	4	5	5	5

# Энергосистема Брянской области



- ПС 750/500/220/110 кВ
- ПС 500/220 кВ
- ПС 220/110/35 кВ
- ПС 220/110 кВ
- ПС 110/35 кВ
- ПС 110 кВ
- ПС 35 кВ
- ВЛ 750 кВ
- ВЛ 500 кВ
- ВЛ 220 кВ
- ВЛ 110 кВ
- ВЛ 35 кВ

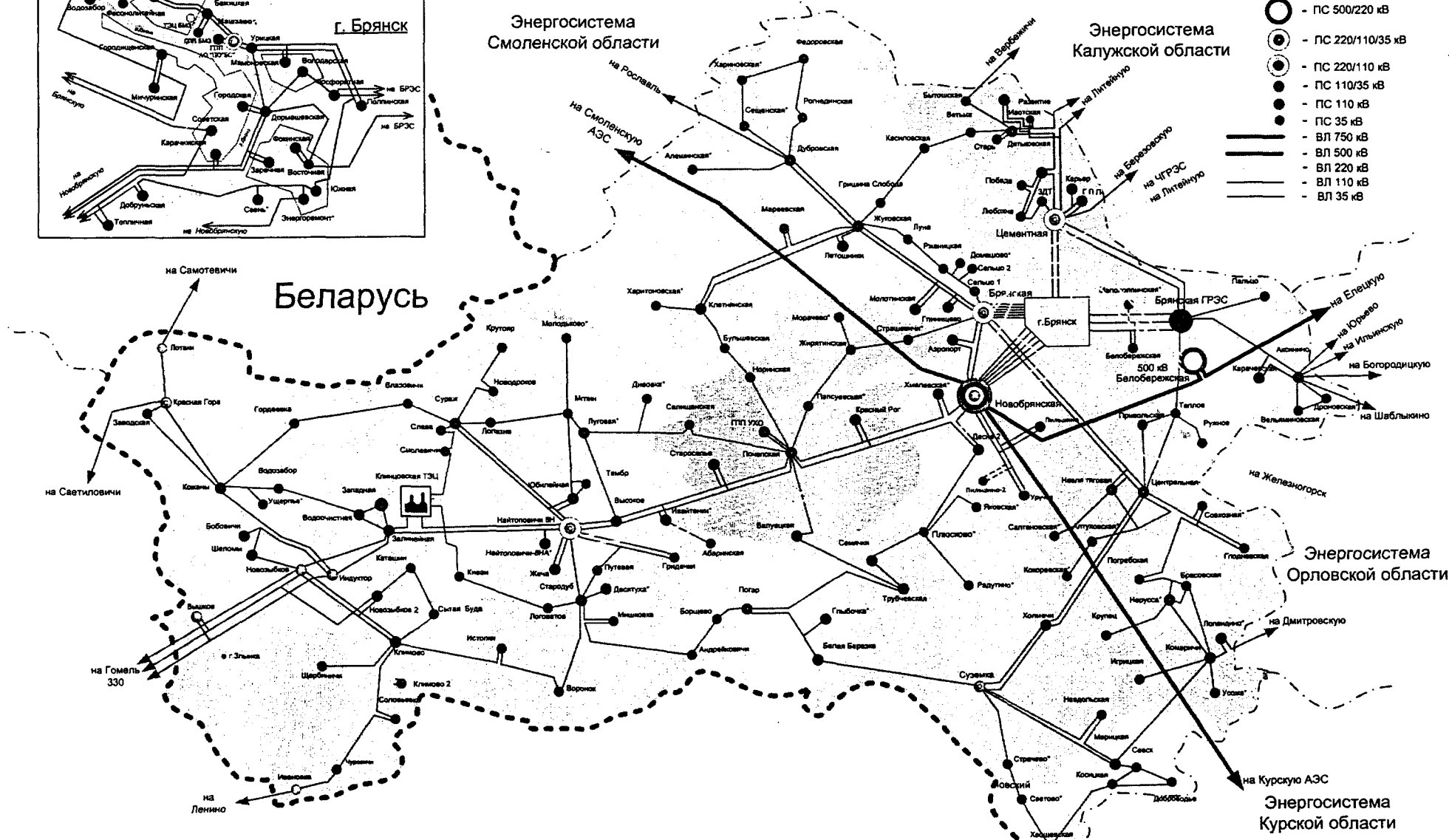


Схема развития электроэнергетики Брянской области на 2022 - 2026 гг.

